GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 06/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					120
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					120
03	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					120
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					120
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					120
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					120
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					120
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					120
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					120
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	507	-0-	-578	-0-	55	1	452	2	N	-0-					30
02	924	N	699	-0-	-225	-0-	77	1	622	2	N	-0-					30
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	97	1	749	2	N	-0-					30
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	69	1	346	2	N	-0-					30
05	775	N	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	2	N	-0-					30
06	810	N	147	-0-	-663	-0-	37	1	110	2	N	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	161	1	275	2	N	-0-					30
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	946	2	N	-0-					30
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	359	1	922	2	N	-0-					30
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	350	1	911	2	N	-0-					30
11	1080	N	117	-0-	-963	-0-	19	1	98	2	N	-0-					30
12	1116	N	511	-0-	-605	-0-	86	1	425	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	-0-	-0-	-33	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					115
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					23
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5					28
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					28
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2071	2	113	9	N	103	172	1			27
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1895	2	94	9	N	85					112
03	2387	N	1304	-0-	-1083	-0-	1304	2			N	-0-					112
04	2100	N	1532	-0-	-568	-0-	1410	2	122	9	N	111	178	1			45
05	2201	N	1401	-0-	-800	-0-	1401	2			N	-0-					45
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	903	2	63	9	N	57					102
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2258	2	81	9	N	74	149	1			27
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52					79
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					79
10	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	1439	2	107	9	N	97					176
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1968	2	81	9	N	74	153	1			97
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2397	2	153	9	N	139					236

TOTAL GAS PROD: 22,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					110
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					110
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					110
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					110
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					110
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					110
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					110
09	1140	N	658	-0-	-482	-0-	658	2			N	-0-					110
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					110
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					110
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3226	2	30	9	N	27					140
02	3164	X	2925	-0-	-239	-0-	2889	2	36	9	N	33					173
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3148	2	68	9	N	62	181	1	1	8	53
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3020	2	35	9	N	32					85
05	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3015	2	12	9	N	11					96
06	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2909	2	29	9	N	26	1	8			121
07	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2973	2	26	9	N	24					145
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3072	2	17	9	N	15					160
09	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	2882	2	133	9	N	121	175	1			106
10	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	2852	2	19	9	N	17					123
11	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	2783	2	20	9	N	18					141
12	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2808	2	21	9	N	19					160

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	378	-0-	-614	-0-	378	2			N	-0-					86
02	1008	N	309	-0-	-699	-0-	309	2			N	-0-					86
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	2			N	-0-					86
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					86
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					86
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					86
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					86
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					86
10	837	N	204	-0-	-633	-0-	181	2	23	9	N	21					107
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	148	2	20	9	N	18					125
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					234
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					234
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					234
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					234
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					234
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					234
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					234
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					240
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13	177	1			76
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1339	2	64	9	N	58					134
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1063	2	95	9	N	86					220
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					40
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					40
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					40
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					40
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					40
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					58
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					58
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					58
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					58
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					58
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					58
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					58
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					58
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					58
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					60
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					60
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	2	12	9	N	11					71
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	2	14	9	N	13					84
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	N	4					88
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					88
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					88
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					88
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					88
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					88
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 18,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					245
02	1764	N	369	-0-	-1395	-0-	369	2			N	-0-					245
03	1953	N	7	-0-	-1946	-0-	7	2			N	-0-					245
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					245
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					245
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					245
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					245
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					245
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					245
10	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					245
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					245
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2	170	1			77

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-			57
02	1008	N	749	-0-	-259	-0-	33	1	716	2	N	-0-			57
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	35	1	766	2	N	-0-			57
04	1080	N	625	-0-	-455	-0-	27	1	587	2	N	10			67
							11	9							
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	590	2	N	-0-			67
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	28	1	599	2	N	-0-			67
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	25	1	548	2	N	-0-			67
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	19	1	417	2	N	-0-			67
09	630	N	231	-0-	-399	-0-	10	1	221	2	N	-0-			67
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	N	-0-			67
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	17	1	359	2	N	-0-			67
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	77	1	1682	2	N	-0-			181
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	70	1	1529	2	N	-0-			181
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	73	1	1594	2	N	-0-			181
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	N	-0-			181
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-			181
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	-0-			181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	N	-0-			181
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2161	2	N	-0-			181
09	1980	N	811	-0-	-1169	-0-	36	1	775	2	N	-0-			181
10	2046	N	869	-0-	-1177	-0-	38	1	831	2	N	-0-			181
11	1980	N	891	-0-	-1089	-0-	39	1	852	2	N	-0-			181
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	33	1	720	2	N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-			125
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-			125
03	837	N	524	-0-	-313	-0-	23	1	501	2	N	-0-			125
04	750	N	395	-0-	-355	-0-	17	1	378	2	N	-0-			125
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	-0-			125
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	N	-0-			125
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-			125
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	20	1	425	2	N	-0-			125
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	N	-0-			125
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	6	1	123	2	N	-0-			125
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	2	N	-0-			125
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2160	-0-	-108	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	107	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	102	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	100	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	909	-0-	-1431	-0-	40	1	869	2	N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	110	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	88	1	1906	2	N	-0-					-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	97	1	658	2	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	2	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	101	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	105	1	612	2	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	107	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	97	1	572	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	121	1	597	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	119	1	636	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	2	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	96	1	609	2	N	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	85	1	499	2	N	-0-					-0-
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	136	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	212	1	1639	2	Y	-0-					26
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					26
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	632	1	2281	2	Y	-0-					26
04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	266	1	1194	2	Y	5					31
							6	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	478	1	1951	2	Y	-0-					31
06	2490	N	1694	-0-	-796	-0-	434	1	1260	2	Y	-0-					31
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	513	1	1792	2	Y	-0-					31
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					31
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	458	1	1744	2	Y	-0-					31
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	345	1	1433	2	Y	-0-					31
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	317	1	1397	2	Y	-0-					31
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	400	1	1796	2	Y	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	76	1	516	2	N	-0-					125
02	756	N	512	-0-	-244	-0-	77	1	435	2	N	-0-					125
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	101	1	666	2	N	-0-					125
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	64	1	374	2	N	-0-					125
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	N	-0-					125
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	83	1	489	2	N	-0-					125
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	42	1	207	2	N	-0-					125
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					125
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	154	1	541	2	N	-0-					125
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	N	-0-					125
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	68	1	401	2	N	-0-					125
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	141	1	374	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	466	1	3606	2	N	-0-					48
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1078	1	4518	2	N	-0-					48
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1000	1	3610	2	N	-0-					48
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	674	1	3026	2	N	-0-					48
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1147	1	4682	2	N	-0-					48
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1120	1	3253	2	N	-0-					48
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1149	1	4019	2	N	-0-					48
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1359	1	5342	2	N	-0-					48
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1014	1	3864	2	N	-0-					48
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	923	1	3833	2	N	-0-					48
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	863	1	3801	2	N	-0-					48
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 54,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	2	N	-0-					77
02	672	N	268	-0-	-404	-0-	40	1	228	2	N	-0-					77
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	N	-0-					77
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	100	1	582	2	N	-0-					77
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	39	1	231	2	N	-0-					77
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	85	1	499	2	N	-0-					77
07	713	N	229	-0-	-484	-0-	39	1	190	2	N	-0-					77
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	100	1	536	2	N	-0-					77
09	570	N	259	-0-	-311	-0-	57	1	202	2	N	-0-					77
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	2	N	-0-					77
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	186	1	1088	2	N	-0-					77
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	50	1	134	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	187	1	1445	2	Y	-0-					9
02	2268	X	1983	-0-	-285	-0-	382	1	1601	2	Y	-0-					9
03	2511	X	455	-0-	-2056	-0-	99	1	356	2	Y	-0-					9
04	2430	X	1585	-0-	-845	-0-	289	1	1296	2	Y	-0-					9
05	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	267	1	1091	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	1643	N	219	-0-	-1424	-0-	49	1	170	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3759	-0-	659	659	762	1	2997	2	Y	-0-					9
09	2983	N	2324	-0-	-659	-0-	483	1	1841	2	Y	-0-					9
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	316	1	1312	2	Y	-0-					9
11	2280	X	1799	-0-	-481	-0-	333	1	1466	2	Y	-0-					9
*12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	432	1	1939	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3100	N	1580	-0-	-1520	790	181	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	2321	N	1531	-0-	-790	-0-	295	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	411	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	915	-0-	-615	-0-	166	1	745	2	Y	4					4
							4	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	Y	-0-					4
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					4
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	137	1	539	2	Y	-0-					4
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	128	1	489	2	Y	-0-					4
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	169	1	701	2	Y	1					5
							1	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	183	1	806	2	Y	-0-					5
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	215	1	964	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	742	-0-	-4931	-0-	15	1	727	2	N	-0-			68
02	4984	X	1351	-0-	-3633	-0-	27	1	1324	2	N	-0-			68
03	5518	X	1629	-0-	-3889	-0-	33	1	1596	2	N	-0-			68
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-			68
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	387	1	1479	2	N	-0-			68
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1327	2	N	-0-			68
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	390	1	1627	2	N	-0-			68
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	523	1	2265	2	N	-0-			68
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	464	1	2188	2	N	-0-			68
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	599	1	3117	2	N	-0-			68
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	510	1	3189	2	N	-0-			68
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	548	1	3127	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 27,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	68	1	3318	2	N	-0-			25
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	45	1	2181	2	N	-0-			25
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	62	1	3014	2	N	-0-			25
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3120	2	N	-0-			25
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	332	1	3249	2	N	-0-			25
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	-0-			25
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	379	1	3236	2	N	-0-			25
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	402	1	3199	2	N	-0-			25
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	355	1	3160	2	N	-0-			25
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	410	1	3116	2	N	-0-			25
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	452	1	3109	2	N	68			93
							75	9							
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	512	1	3112	2	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 40,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	2	Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	44	1	2162	2	Y	-0-					12
02	2296	X	1636	-0-	-660	-0-	33	1	1603	2	Y	-0-					12
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	47	1	2305	2	Y	-0-					12
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	-0-					12
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	293	1	2872	2	Y	-0-					12
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	319	1	2843	2	Y	16					28
							18	9									
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	315	1	2692	2	Y	-0-					28
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	331	1	2629	2	Y	-0-					28
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	250	1	2225	2	Y	-0-					28
10	3162	X	2101	-0-	-1061	-0-	244	1	1857	2	Y	-0-					28
11	3060	X	1943	-0-	-1117	-0-	243	1	1675	2	Y	23					51
							25	9									
12	3007	X	1635	-0-	-1372	-0-	231	1	1404	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 29,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	59	1	2914	2	Y	-0-					12
02	2324	X	2297	-0-	-27	-0-	46	1	2251	2	Y	-0-					12
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	51	1	2492	2	Y	-0-					12
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	56	1	2797	2	Y	-0-					12
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	305	1	2989	2	Y	-0-					12
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	3059	2	Y	16					28
							18	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	344	1	2936	2	Y	-0-					28
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	380	1	3023	2	Y	-0-					28
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	314	1	2793	2	Y	-0-					28
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	383	1	2909	2	Y	-0-					28
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	383	1	2634	2	Y	23					51
							25	9									
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	466	1	2832	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 36,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	388	1	3006	2	Y	-0-					12
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	Y	-0-					12
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	862	1	3110	2	Y	-0-					12
04	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	554	1	2487	2	Y	-0-					12
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	642	1	2620	2	Y	-0-					12
06	3090	X	2039	-0-	-1051	-0-	522	1	1517	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	626	1	2190	2	Y	-0-					12
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	592	1	2326	2	Y	-0-					12
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	533	1	2032	2	Y	-0-					12
10	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	408	1	1694	2	Y	-0-					12
11	2820	X	2297	-0-	-523	-0-	425	1	1872	2	Y	-0-					12
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	519	1	2329	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	100	1	4876	2	N	-0-			20
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	64	1	3134	2	N	-0-			20
03	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	57	1	2814	2	N	-0-			20
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	140	1	7012	2	N	-0-			20
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	507	1	4966	2	N	-0-			20
06	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	393	1	3512	2	N	-0-			20
07	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	458	1	3908	2	N	-0-			20
08	4774	X	3982	-0-	-792	-0-	445	1	3537	2	N	-0-			20
09	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	406	1	3618	2	N	-0-			20
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	494	1	3754	2	N	-0-			20
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	546	1	3761	2	N	-0-			20
12	4371	X	2880	-0-	-1491	-0-	407	1	2473	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 51,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	19	1	955	2	N	-0-			30
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	102	1	5002	2	N	-0-			30
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	166	1	8116	2	N	-0-			30
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	136	1	6798	2	N	-0-			30
05	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	516	1	5053	2	N	-0-			30
06	5520	X	1261	-0-	-4259	-0-	127	1	1134	2	N	-0-			30
07	5704	X	696	-0-	-5008	-0-	73	1	623	2	N	-0-			30
08	5704	X	350	-0-	-5354	-0-	39	1	311	2	N	-0-			30
09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	839	1	7475	2	N	-0-			30
10	5580	X	1307	-0-	-4273	-0-	152	1	1155	2	N	-0-			30
11	1260	X	586	-0-	-674	-0-	74	1	512	2	N	-0-			30
12	5704	X	375	-0-	-5329	-0-	53	1	322	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	2			N	-0-			32
02	1568	X	1543	-0-	-25	-0-	1543	2			N	-0-			32
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			32
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			32
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			32
06	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	2			N	-0-			32
07	2573	N	257	-0-	-2316	-0-	257	2			N	-0-			32
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-			32
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			32
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			32
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			32
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					125
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					125
04	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	2			N	-0-					125
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					125
07	3100	N	3846	-0-	746	1149	3846	2			N	-0-					125
08	3100	N	2168	-0-	-932	217	2168	2			N	-0-					125
09	5476	X	5259	-0-	-217	-0-	5259	2			N	-0-					125
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					125
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					125
*12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	54	1	2651	2	N	-0-					40
02	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	48	1	2342	2	N	-0-					40
03	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	40	1	1974	2	N	-0-					40
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2					42
05	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	255	1	2502	2	N	-0-					42
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	320	1	2860	2	N	-0-					42
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	335	1	2863	2	N	-0-					42
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	2	N	-0-					42
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	308	1	2745	2	N	-0-					42
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	366	1	2784	2	N	-0-					42
11	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	394	1	2709	2	N	-0-					42
12	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	453	1	2753	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	77	7			84
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1081	2	36	9	N	33					117
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	606	4	30	9	N	27					144
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					165
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	17					182
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	17					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	144	1			65
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	467	2	43	9	Y	39					136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	208	165	1			179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	189	1			144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					204
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	67	1			172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					202
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					309
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					339
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					458
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	188	1			182
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					232

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	58	1			160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					260
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2183	2	N	2					80
							2	9									
02	2800	N	2948	-0-	148	148	143	1	2805	2	N	-0-					80
03	3090	N	2942	-0-	-148	-0-	143	1	2799	2	N	-0-					80
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	N	-0-					80
05	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	111	1	2171	2	N	-0-					80
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	2					82
							2	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1	2378	2	N	-0-					82
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-					82
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	145	1	2826	2	N	-0-					82
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	N	1					83
							1	9									
11	3000	N	3059	-0-	59	59	149	1	2908	2	N	2					85
							2	9									
*12	2475	N	2416	-0-	-59	-0-	118	1	2298	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 31,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					95
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	N	-0-					95
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	N	2					97
							2	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-					97
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	1					98
							1	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	-0-					98
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	2					100
							2	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	N	-0-					100
09	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					100
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					100
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	N	-0-					100
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	73	1	1455	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 18,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					23
02	1764	N	1404	-0-	-360	-0-	1404	2			N	-0-					23
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					23
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1385	2	12	9	N	11					34
05	1550	N	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					34
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					34
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					34
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					34
09	2010	N	1348	-0-	-662	-0-	1348	2			N	-0-					34
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					34
11	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 17,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1456	-0-	-1644	2451	1456	2			Y	-0-					27
02	2800	N	698	-0-	-2102	349	698	2			Y	-0-					27
03	1791	N	1442	-0-	-349	-0-	1442	2			Y	-0-					27
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1413	2	57	9	Y	52					79
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1536	2	32	9	Y	29					108
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					108
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-	16	1			92
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					92
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					92
10	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					92
11	1800	X	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			Y	-0-					92
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					35
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	2			N	-0-					35
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					35
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	N	3					38
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					38
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					38
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					38
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					38
09	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					38
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					38
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					24
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					24
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			Y	-0-					24
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2262	2	65	9	Y	59					83
05	3410	X	2279	-0-	-1131	-0-	2271	2	8	9	Y	7					90
06	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	2216	2	52	9	Y	47					137
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2194	2	22	9	Y	20	137	1			20
08	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2256	2	14	9	Y	13					33
09	2340	X	1858	-0-	-482	-0-	1858	2			Y	-0-					33
10	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	2040	2			Y	-0-					33
11	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			Y	-0-					33
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 25,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	957	-0-	957	957	957	2			N	-0-					11
05	14B2	EXT	971	-0-	971	1928	971	2			N	-0-					11
06	14B2	EXT	100	-0-	100	2028	100	2			N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					11
08	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-					N	1					12
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					12
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	498	1	2076	2	Y	-0-					24
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	457	1	1934	2	Y	-0-					24
03	2666	X	2441	-0-	-225	-0-	466	1	1975	2	Y	-0-					24
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	429	1	2091	2	Y	-0-					24
05	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	472	1	2047	2	Y	1					25
							1	9									
06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	373	1	1902	2	Y	-0-					25
07	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	354	1	1982	2	Y	1					26
							1	9									
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	402	1	1760	2	Y	-0-					26
09	2520	X	2015	-0-	-505	-0-	378	1	1637	2	Y	-0-					26
10	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	410	1	1792	2	Y	-0-					26
11	2280	X	2089	-0-	-191	-0-	383	1	1706	2	Y	-0-					26
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	442	1	2024	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	569	1	2370	2	Y	-0-					10
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	533	1	2258	2	Y	-0-					10
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	572	1	2424	2	Y	-0-					10
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	408	1	1991	2	Y	-0-					10
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	469	1	2035	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	377	1	1920	2	Y	-0-					10
07	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	304	1	1698	2	Y	-0-					10
08	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	393	1	1720	2	Y	-0-					10
09	2430	X	2025	-0-	-405	-0-	380	1	1645	2	Y	-0-					10
10	2511	X	2098	-0-	-413	-0-	390	1	1708	2	Y	-0-					10
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	440	1	1961	2	Y	-0-					10
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	497	1	2273	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	790	1	3290	2	N	-0-					34
02	4424	X	3671	-0-	-753	-0-	702	1	2969	2	N	-0-					34
03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	752	1	3187	2	N	-0-					34
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	656	1	3197	2	N	-0-					34
05	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	724	1	3140	2	N	67					101
							74	9									
06	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	604	1	3079	2	N	-0-					101
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	559	1	3127	2	N	-0-					101
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	662	1	2900	2	N	11	83	1			29
							12	9									
09	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					29
10	3937	X	3384	-0-	-553	-0-	630	1	2754	2	N	-0-					29
*11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	597	1	2659	2	N	-0-					29
12	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	599	1	2743	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 43,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	771	1	3208	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3782	-0-	-194	-0-	723	1	3059	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	792	1	3359	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	681	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	785	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	656	1	3347	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	624	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	729	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	721	1	3152	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3391	-0-	-599	-0-	622	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	710	1	3249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-					65
02	5124	X	4907	-0-	-217	-0-	938	1	3969	2	N	-0-					65
03	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	1024	1	4343	2	N	-0-					65
04	5430	X	4953	-0-	-477	-0-	843	1	4110	2	N	-0-					65
05	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	835	1	3624	2	N	-0-					65
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	792	1	4040	2	N	-0-					65
07	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	779	1	4357	2	N	-0-					65
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	960	1	4204	2	N	-0-					65
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	934	1	4041	2	N	-0-					65
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1008	1	4408	2	N	-0-					65
11	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	898	1	4000	2	N	-0-					65
12	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	878	1	4015	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 60,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	790	1	3287	2	Y	-0-					28
02	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	721	1	3052	2	Y	-0-					28
03	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	637	1	2703	2	Y	-0-					28
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	533	1	2600	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	678	1	2941	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	545	1	2778	2	Y	-0-					28
07	4185	X	3358	-0-	-827	-0-	509	1	2849	2	Y	-0-					28
08	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	624	1	2734	2	Y	-0-					28
09	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	594	1	2570	2	Y	-0-					28
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	648	1	2834	2	Y	-0-					28
11	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	602	1	2678	2	Y	-0-					28
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	609	1	2784	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	644	1	2683	2	Y	-0-					62
02	3276	X	2738	-0-	-538	-0-	524	1	2214	2	Y	-0-					62
03	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	615	1	2606	2	Y	-0-					62
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	513	1	2499	2	Y	-0-					62
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	585	1	2539	2	Y	-0-					62
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	535	1	2725	2	Y	-0-					62
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	508	1	2843	2	Y	-0-					62
08	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	582	1	2552	2	Y	9	22	1			49
							10	9									
09	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	547	1	2366	2	Y	-0-					49
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	615	1	2689	2	Y	-0-					49
11	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	581	1	2585	2	Y	-0-					49
12	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	582	1	2664	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 37,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	517	1	2153	2	Y	-0-					61
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	557	1	2357	2	Y	-0-					61
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	630	1	2673	2	Y	-0-					61
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	586	1	2858	2	Y	-0-					61
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	651	1	2827	2	Y	-0-					61
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	551	1	2806	2	Y	-0-					61
07	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	527	1	2949	2	Y	-0-					61
08	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	638	1	2794	2	Y	2	24	1			39
							2	9									
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	599	1	2592	2	Y	-0-					39
10	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	559	1	2447	2	Y	-0-					39
11	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	530	1	2358	2	Y	-0-					39
12	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	561	1	2566	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 38,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	679	1	2827	2	Y	-0-					52
02	3248	X	2790	-0-	-458	-0-	533	1	2257	2	Y	-0-					52
03	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	612	1	2593	2	Y	-0-					52
04	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	542	1	2641	2	Y	-0-					52
05	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	614	1	2665	2	Y	-0-					52
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	517	1	2638	2	Y	-0-					52
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	500	1	2797	2	Y	-0-					52
08	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	603	1	2641	2	Y	7	42	1			17
							8	9									
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	565	1	2443	2	Y	-0-					17
10	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	572	1	2503	2	Y	-0-					17
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	546	1	2434	2	Y	-0-					17
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	532	1	2433	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	737	1	3070	2	Y	-0-					15
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	656	1	2779	2	Y	-0-					15
03	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	565	1	2396	2	Y	-0-					15
04	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	456	1	2224	2	Y	-0-					15
05	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	518	1	2246	2	Y	-0-					15
06	3690	X	2958	-0-	-732	-0-	485	1	2473	2	Y	-0-					15
07	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	536	1	2996	2	Y	-0-					15
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	632	1	2769	2	Y	-0-					15
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	2	Y	-0-					15
10	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	590	1	2583	2	Y	-0-					15
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	582	1	2590	2	Y	-0-					15
12	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	602	1	2752	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 38,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	513	1	2136	2	Y	-0-					173
02	3640	X	2595	-0-	-1045	-0-	496	1	2099	2	Y	-0-					173
03	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	517	1	2192	2	Y	-0-					173
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	Y	-0-					173
05	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	499	1	2164	2	Y	-0-					173
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	401	1	2045	2	Y	-0-					173
07	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	372	1	2083	2	Y	-0-					173
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	461	1	2017	2	Y	8	129	1			52
							9	9									
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	451	1	1951	2	Y	-0-					52
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	432	1	1889	2	Y	-0-					52
11	2460	X	2103	-0-	-357	-0-	386	1	1717	2	Y	-0-					52
12	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	413	1	1891	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	702	1	2925	2	Y	-0-					68
02	3332	X	3250	-0-	-82	-0-	621	1	2629	2	Y	-0-					68
03	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	691	1	2930	2	Y	-0-					68
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	627	1	3061	2	Y	-0-					68
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	799	1	3468	2	Y	-0-					68
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	-0-					68
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	669	1	3742	2	Y	-0-					68
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	777	1	3402	2	Y	-0-	44	1			24
09	4740	X	4010	-0-	-730	-0-	753	1	3257	2	Y	-0-					24
10	4898	X	3962	-0-	-936	-0-	737	1	3225	2	Y	-0-					24
11	4740	X	3779	-0-	-961	-0-	693	1	3086	2	Y	-0-					24
12	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	685	1	3132	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	627	1	2606	2	N	-0-					26
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	542	1	2291	2	N	-0-					26
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	593	1	2512	2	N	-0-					26
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	514	1	2509	2	N	-0-					26
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	573	1	2488	2	N	-0-					26
06	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	481	1	2450	2	N	-0-					26
07	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	471	1	2632	2	N	-0-					26
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	587	1	2569	2	N	-0-					26
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	578	1	2502	2	N	-0-					26
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	597	1	2612	2	N	-0-					26
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	582	1	2592	2	N	-0-					26
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	600	1	2747	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	831	1	3458	2	Y	-0-					56
02	4256	X	4010	-0-	-246	-0-	766	1	3244	2	Y	-0-					56
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	828	1	3511	2	Y	-0-					56
04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	692	1	3376	2	Y	1					57
							1	9									
05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	815	1	3539	2	Y	20					77
							22	9									
06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	661	1	3370	2	Y	-0-					77
07	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	612	1	3422	2	Y	-0-					77
08	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	736	1	3226	2	Y	-0-					77
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	787	1	3406	2	Y	-0-					77
10	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	773	1	3383	2	Y	1	30	1			48
							1	9									
11	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	719	1	3203	2	Y	-0-					48
12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	710	1	3247	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	1018	1	4239	2	Y	-0-					41
02	5880	X	4517	-0-	-1363	-0-	864	1	3653	2	Y	-0-					41
03	6107	X	5540	-0-	-567	-0-	1057	1	4483	2	Y	-0-					41
04	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	870	1	4241	2	Y	2					43
							2	9									
05	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	994	1	4314	2	Y	28					71
							31	9									
06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	700	1	3567	2	Y	-0-					71
07	5549	X	4649	-0-	-900	-0-	705	1	3944	2	Y	-0-					71
08	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	926	1	4055	2	Y	-0-					71
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	877	1	3791	2	Y	-0-					71
10	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	943	1	4127	2	Y	2	36	1			37
							2	9									
11	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	773	1	3443	2	Y	-0-					37
12	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	815	1	3727	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 58,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	585	1	2437	2	Y	-0-					9
02	2968	X	2850	-0-	-118	-0-	545	1	2305	2	Y	-0-					9
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	593	1	2516	2	Y	-0-					9
04	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	489	1	2386	2	Y	1					10
							1	9									
05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	605	1	2626	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	490	1	2500	2	Y	-0-					10
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	428	1	2393	2	Y	-0-					10
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	606	1	2653	2	Y	-0-					10
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	562	1	2430	2	Y	-0-					10
10	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	538	1	2356	2	Y	-0-					10
11	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	542	1	2412	2	Y	-0-					10
12	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	547	1	2506	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 36,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	277	1	1955	2	Y	-0-					4
02	2156	X	1725	-0-	-431	-0-	293	1	1432	2	Y	-0-					4
03	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	11	1	1858	2	Y	-0-					4
04	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	142	1	1819	2	Y	3					7
							3	9									
05	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					7
06	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	297	1	1795	2	Y	-0-					7
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	314	1	1756	2	Y	-0-					7
08	2015	X	1752	-0-	-263	-0-	128	1	1623	2	Y	1					8
							1	9									
09	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	401	1	1665	2	Y	-0-					8
10	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	362	1	1781	2	Y	-0-					8
11	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	250	1	1689	2	Y	-0-					8
12	2139	X	2126	-0-	-13	-0-	194	1	1929	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	479	1	1997	2	Y	-0-					16
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	416	1	1759	2	Y	-0-					16
03	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	450	1	1906	2	Y	-0-					16
04	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	392	1	1913	2	Y	1					17
							1	9									
05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	451	1	1958	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	370	1	1889	2	Y	-0-					17
07	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	353	1	1971	2	Y	-0-					17
08	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	390	1	1706	2	Y	-0-					17
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	408	1	1765	2	Y	-0-					17
10	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	407	1	1782	2	Y	-0-					17
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	2	Y	-0-					17
12	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	400	1	1829	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	336	1	2374	2	N	-0-					27
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	410	1	2007	2	N	-0-					27
03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	445	1	2350	2	N	-0-					27
04	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	784	1	2006	2	N	-0-					27
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	461	1	2321	2	N	-0-					27
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	424	1	2203	2	N	-0-					27
07	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	219	1	2217	2	N	-0-					27
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	245	1	2240	2	N	-0-					27
09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	314	1	2190	2	N	-0-					27
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	345	1	2330	2	N	-0-					27
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	447	1	2113	2	N	-0-					27
12	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	269	1	2052	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	270	1	1909	2	Y	-0-					51
02	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	306	1	1501	2	Y	-0-					51
03	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	12	1	1941	2	Y	-0-					51
04	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	131	1	1674	2	Y	3					54
							3	9									
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-					54
06	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					54
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1752	2	Y	-0-					54
08	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	128	1	1620	2	Y	2					56
							2	9									
09	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	328	1	1363	2	Y	-0-					56
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	281	1	1382	2	Y	-0-					56
11	2010	X	1829	-0-	-181	-0-	236	1	1593	2	Y	-0-					56
12	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	168	1	1672	2	Y	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	514	1	2139	2	Y	-0-					9
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	446	1	1888	2	Y	-0-					9
03	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	477	1	2022	2	Y	-0-					9
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	408	1	1991	2	Y	1					10
							1	9									
05	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	489	1	2123	2	Y	-0-					10
06	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	384	1	1958	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	362	1	2024	2	Y	-0-					10
08	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	426	1	1868	2	Y	-0-					10
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	428	1	1849	2	Y	-0-					10
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	437	1	1910	2	Y	-0-					10
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	408	1	1816	2	Y	-0-					10
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	413	1	1889	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					33
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					33
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	8	1	1388	2	Y	-0-					33
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	Y	1					34
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-					34
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	Y	-0-					34
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	263	1	1474	2	Y	-0-					34
08	1674	X	1643	-0-	-31	-0-	120	1	1523	2	Y	-0-					34
09	1980	X	1820	-0-	-160	-0-	354	1	1466	2	Y	-0-					34
10	2046	X	1727	-0-	-319	-0-	292	1	1435	2	Y	-0-					34
11	1980	X	1577	-0-	-403	-0-	203	1	1374	2	Y	-0-					34
12	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	148	1	1478	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	687	1	2860	2	Y	-0-			20
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	546	1	2309	2	Y	-0-			20
03	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	531	1	2249	2	Y	-0-			20
04	3420	X	2386	-0-	-1034	-0-	406	1	1980	2	Y	-0-			20
05	3534	X	1926	-0-	-1608	-0-	361	1	1565	2	Y	-0-			20
06	3420	X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-			20
07	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	328	1	1835	2	Y	-0-			20
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	387	1	1697	2	Y	-0-			20
09	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	382	1	1654	2	Y	-0-			20
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	477	1	2085	2	Y	-0-			20
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	485	1	2160	2	Y	-0-			20
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	510	1	2333	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 29,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	459	1	1912	2	Y	-0-			21
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	420	1	1778	2	Y	-0-			21
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	442	1	1875	2	Y	-0-			21
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	389	1	1895	2	Y	-0-			21
05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	437	1	1895	2	Y	-0-			21
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-			21
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	363	1	2027	2	Y	-0-			21
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	413	1	1810	2	Y	-0-			21
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	395	1	1708	2	Y	-0-			21
10	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	405	1	1773	2	Y	-0-			21
11	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	391	1	1740	2	Y	-0-			21
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 26,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	923	1	3843	2	N	-0-			148
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	663	1	2806	2	N	-0-			148
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	624	1	2644	2	N	-0-			148
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	612	1	2987	2	N	-0-			148
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	725	1	3148	2	N	-0-			148
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-			148
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	573	1	3207	2	N	-0-			148
08	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	624	1	2731	2	N	-0-			148
09	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	582	1	2520	2	N	-0-			148
10	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	549	1	2402	2	N	-0-			148
11	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	567	1	2526	2	N	-0-			148
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	631	1	2888	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	594	1	2472	2	N	-0-					15
02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	509	1	2156	2	N	-0-					15
03	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	541	1	2296	2	N	-0-					15
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	467	1	2276	2	N	-0-					15
05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					15
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	427	1	2177	2	N	-0-					15
07	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	419	1	2346	2	N	-0-					15
08	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	524	1	2297	2	N	-0-					15
09	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	504	1	2182	2	N	-0-					15
10	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	489	1	2139	2	N	-0-					15
11	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	495	1	2202	2	N	-0-					15
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	492	1	2251	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 33,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	735	1	3062	2	Y	-0-					17
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1005	1	4250	2	Y	-0-					17
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1269	1	5383	2	Y	-0-					17
04	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	484	1	2361	2	Y	-0-					17
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	658	1	2855	2	Y	-0-					17
06	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	589	1	3002	2	Y	-0-					17
07	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	604	1	3380	2	Y	-0-					17
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	778	1	3406	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	751	1	3248	2	Y	-0-					9
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	647	1	2831	2	Y	-0-					9
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	574	1	2555	2	Y	-0-					9
12	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	543	1	2483	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 47,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	821	1	3419	2	N	-0-					27
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	726	1	3073	2	N	-0-					27
03	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	770	1	3264	2	N	-0-					27
04	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	659	1	3215	2	N	-0-					27
05	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	735	1	3192	2	N	-0-					27
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	581	1	2964	2	N	-0-					27
07	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	598	1	3342	2	N	-0-					27
08	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	695	1	3043	2	N	-0-					27
09	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	720	1	3116	2	N	-0-					27
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	751	1	3284	2	N	-0-					27
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	751	1	3343	2	N	-0-					27
12	3968	X	2265	-0-	-1703	-0-	406	1	1859	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 45,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	689	1	2870	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2898	-0-	-742	-0-	554	1	2344	2	Y	-0-					17
03	4030	X	3031	-0-	-999	-0-	578	1	2453	2	Y	-0-					17
04	3900	X	3051	-0-	-849	-0-	519	1	2532	2	Y	-0-					17
05	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	602	1	2612	2	Y	-0-					17
06	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	491	1	2504	2	Y	-0-					17
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	465	1	2599	2	Y	-0-					17
08	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	552	1	2420	2	Y	16	31	1			2
							18	9									
09	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	547	1	2368	2	Y	-0-					2
10	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	566	1	2474	2	Y	-0-					2
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	540	1	2406	2	Y	-0-					2
*12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	553	1	2532	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	846	1	3521	2	Y	-0-					64
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	755	1	3195	2	Y	-0-					64
03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	821	1	3479	2	Y	-0-					64
04	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	704	1	3433	2	Y	-0-					64
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	775	1	3363	2	Y	49					113
							54	9									
06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	662	1	3375	2	Y	-0-					113
07	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	645	1	3605	2	Y	-0-					113
08	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	788	1	3451	2	Y	12	75	1			50
							13	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	792	1	3424	2	Y	-0-					50
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	798	1	3492	2	Y	-0-					50
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	790	1	3518	2	Y	-0-					50
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	794	1	3632	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 50,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	1004	1	4178	2	Y	-0-					12
02	4844	X	4721	-0-	-123	-0-	903	1	3818	2	Y	-0-					12
03	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	960	1	4070	2	Y	-0-					12
04	5100	X	4852	-0-	-248	-0-	826	1	4026	2	Y	-0-					12
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	930	1	4036	2	Y	-0-					12
06	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	779	1	3972	2	Y	-0-					12
07	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	748	1	4180	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	888	1	3887	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
09	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	860	1	3721	2	Y	-0-					19
10	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	886	1	3878	2	Y	-0-					19
11	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	842	1	3751	2	Y	-0-					19
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	856	1	3919	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 57,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	335	1	2136	2	Y	-0-			17
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	274	1	1900	2	Y	-0-			17
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	64	1	2253	2	Y	-0-			17
04	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	95	1	2098	2	Y	-0-			17
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	143	1	2150	2	Y	-0-			17
06	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	232	1	1599	2	Y	-0-			17
07	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	219	1	1281	2	Y	-0-			17
08	2325	X	1550	-0-	-775	-0-	228	1	1322	2	Y	-0-			17
09	2220	X	1685	-0-	-535	-0-	209	1	1476	2	Y	-0-			17
10	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	214	1	1833	2	Y	-0-			17
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	139	1	1800	2	Y	-0-			17
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	61	1	1993	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 24,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	211	1	1345	2	Y	-0-			10
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-			10
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-			10
04	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-			10
05	1581	N	611	-0-	-970	-0-	38	1	573	2	Y	-0-			10
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	183	1	1264	2	Y	-0-			10
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	219	1	1285	2	Y	-0-			10
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	221	1	1284	2	Y	-0-			10
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	173	1	1222	2	Y	-0-			10
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-			10
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-			10
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	194	1	1240	2	Y	-0-			11
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	181	1	1255	2	Y	-0-			11
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	47	1	1658	2	Y	-0-			11
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-			11
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	-0-			11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	201	1	1386	2	Y	-0-			11
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239	1	1402	2	Y	-0-			11
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	232	1	1347	2	Y	-0-			11
09	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	170	1	1199	2	Y	-0-			11
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	154	1	1318	2	Y	-0-			11
11	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-			11
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	40	1	1287	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2174	-0-	-1856	-0-	295	1	1879	2	Y	-0-					16
02	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	265	1	1839	2	Y	-0-					16
03	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	87	1	3027	2	Y	-0-					16
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3797	2	Y	-0-					16
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	303	1	4558	2	Y	-0-					16
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	542	1	3745	2	Y	-0-					16
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	677	1	3967	2	Y	-0-					16
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	706	1	4101	2	Y	1					17
							1	9									
09	4710	X	4674	-0-	-36	-0-	580	1	4094	2	Y	-0-					17
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	515	1	4407	2	Y	-0-					17
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	358	1	4653	2	Y	-0-					17
12	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 49,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	821	1	3418	2	Y	-0-					45
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	625	1	2644	2	Y	-0-					45
03	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	727	1	3081	2	Y	-0-					45
04	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	601	1	2930	2	Y	-0-					45
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	713	1	3092	2	Y	-0-					45
06	4110	X	2670	-0-	-1440	-0-	438	1	2232	2	Y	-0-					45
07	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	492	1	2751	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	3492	646	1	2827	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
09	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7121	681	1	2948	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		3652	-0-	3652	10773	680	1	2972	2	Y	-0-					26
11	DLQ G-10		3407	-0-	3407	14180	625	1	2782	2	Y	-0-					26
*12	17744	X	3564	-0-	-14180	-0-	639	1	2925	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 42,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	293	1	1870	2	Y	-0-					9
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	235	1	1635	2	Y	-0-					9
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-					9
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	83	1	1838	2	Y	-0-					9
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					9
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	274	1	1893	2	Y	-0-					9
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	304	1	1779	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	265	1	1542	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1958	-0-	1958	3765	243	1	1715	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		2121	-0-	2121	5886	222	1	1899	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7602	123	1	1593	2	Y	-0-					9
*12	2900	N	1412	-0-	-1488	6114	42	1	1370	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3399	-0-	-879	-0-	460	1	2939	2	Y	-0-					17
02	3640	X	2674	-0-	-966	-0-	337	1	2337	2	Y	-0-					17
03	3968	X	3348	-0-	-620	-0-	93	1	3255	2	Y	-0-					17
04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-					17
05	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	184	1	2765	2	Y	-0-					17
06	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	363	1	2503	2	Y	-0-					17
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	509	1	2985	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	482	1	2804	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2775	-0-	2775	6061	344	1	2431	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8940	301	1	2578	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		2347	-0-	2347	11287	168	1	2179	2	Y	-0-					17
*12	13840	X	2553	-0-	-11287	-0-	76	1	2477	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	771	1	3207	2	Y	-0-					41
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	704	1	2976	2	Y	-0-					41
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	765	1	3241	2	Y	-0-					41
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	681	1	3321	2	Y	-0-					41
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	767	1	3327	2	Y	1					42
							1	9									
06	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	638	1	3255	2	Y	-0-					42
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	636	1	3560	2	Y	1					43
							1	9									
08	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	747	1	3271	2	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7984	745	1	3221	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12158	777	1	3397	2	Y	-0-					43
11	DLQ G-10		4081	-0-	4081	16239	748	1	3333	2	Y	-0-					43
*12	20551	X	4312	-0-	-16239	-0-	773	1	3539	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 48,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	324	1	2066	2	N	-0-					34
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					34
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	62	1	2183	2	N	-0-					34
04	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					34
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					34
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	279	1	1925	2	N	-0-					34
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	329	1	1925	2	N	-0-					34
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	319	1	1857	2	N	-0-					34
09	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	263	1	1855	2	N	-0-					34
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	224	1	1916	2	N	-0-					34
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	146	1	1900	2	N	-0-					34
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	63	1	2044	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 26,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	321	1	2047	2	N	-0-					27
02	2268	N	2015	-0-	-253	-0-	254	1	1761	2	N	-0-					27
03	2449	N	2024	-0-	-425	-0-	56	1	1968	2	N	-0-					27
04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					27
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	151	1	2280	2	N	-0-					27
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2041	2	N	-0-					27
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	346	1	2027	2	N	-0-					27
08	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	350	1	2033	2	N	-0-					27
09	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	281	1	1986	2	N	-0-					27
10	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	244	1	2084	2	N	-0-					27
11	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	153	1	1989	2	N	-0-					27
12	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	65	1	2111	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	371	1	1542	2	Y	-0-					35
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	328	1	1385	2	Y	-0-					35
03	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	354	1	1499	2	Y	-0-					35
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	318	1	1552	2	Y	-0-					35
05	1922	X	1813	-0-	-109	-0-	339	1	1471	2	Y	3					38
							3	9									
06	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-					38
07	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	278	1	1554	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	314	1	1377	2	Y	8	30	1			16
							9	9									
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3342	308	1	1334	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	5060	320	1	1398	2	Y	-0-					16
*11	DLQ G-10		1703	-0-	1703	6763	312	1	1388	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
*12	2900	N	1800	-0-	-1100	5663	323	1	1477	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	521	1	2167	2	Y	-0-					29
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	522	1	2208	2	Y	-0-					29
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	554	1	2349	2	Y	-0-					29
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	480	1	2343	2	Y	-0-					29
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	533	1	2315	2	Y	-0-					29
06	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	450	1	2294	2	Y	-0-					29
07	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	433	1	2422	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	538	1	2354	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5427	476	1	2059	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8206	517	1	2262	2	Y	-0-					29
*11	DLQ G-10		2614	-0-	2614	10820	479	1	2135	2	Y	-0-					29
*12	13547	X	2727	-0-	-10820	-0-	489	1	2238	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4742	-0-	-404	-0-	919	1	3823	2	N	-0-			52
02	4648	X	4294	-0-	-354	-0-	821	1	3473	2	N	-0-			52
03	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	902	1	3823	2	N	-0-			52
04	4680	X	4582	-0-	-98	-0-	780	1	3802	2	N	-0-			52
05	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	873	1	3786	2	N	-0-			52
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	735	1	3746	2	N	-0-			52
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	697	1	3895	2	N	-0-			52
08	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	857	1	3754	2	N	-0-			52
09	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	825	1	3569	2	N	-0-			52
10	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	810	1	3545	2	N	-0-			52
11	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	744	1	3313	2	N	-0-			52
12	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	825	1	3774	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 54,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	223	1	928	2	Y	-0-			1
02	1148	N	1034	-0-	-114	-0-	198	1	836	2	Y	-0-			1
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	260	1	1103	2	Y	-0-			1
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	214	1	1042	2	Y	-0-			1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1115	2	Y	-0-			1
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	205	1	1047	2	Y	-0-			1
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	188	1	1054	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	234	1	1024	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2439	222	1	959	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3644	224	1	981	2	Y	-0-			1
*11	DLQ G-10		1166	-0-	1166	4810	214	1	952	2	Y	-0-			1
*12	5934	X	1124	-0-	-4810	-0-	202	1	922	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 14,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	208	1	1327	2	Y	-0-			20
02	1960	X	1785	-0-	-175	-0-	225	1	1560	2	Y	-0-			20
03	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	50	1	1746	2	Y	-0-			20
04	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	64	1	1409	2	Y	-0-			20
05	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	107	1	1605	2	Y	-0-			20
06	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	209	1	1439	2	Y	-0-			20
07	1984	X	1763	-0-	-221	-0-	257	1	1506	2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	241	1	1400	2	Y	-0-			20
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3597	243	1	1713	2	Y	-0-			20
10	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6889	344	1	2948	2	Y	-0-			20
11	DLQ G-10		4827	-0-	4827	11716	345	1	4482	2	Y	-0-			20
*12	17364	X	5648	-0-	-11716	-0-	168	1	5480	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 29,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	847	1	3524	2	Y	-0-					126
02	4032	X	3852	-0-	-180	-0-	736	1	3116	2	Y	-0-					126
03	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	808	1	3424	2	Y	-0-					126
04	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	688	1	3355	2	Y	-0-					126
05	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	818	1	3552	2	Y	-0-					126
06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	666	1	3398	2	Y	-0-					126
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	641	1	3584	2	Y	-0-					126
08	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	770	1	3373	2	Y	-0-					126
09	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8160	754	1	3263	2	Y	-0-					126
10	DLQ G-10		4001	-0-	4001	12161	744	1	3257	2	Y	-0-					126
11	DLQ G-10		3958	-0-	3958	16119	726	1	3232	2	Y	-0-					126
*12	20206	X	4087	-0-	-16119	-0-	733	1	3354	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 49,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	453	1	1887	2	Y	-0-					68
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	372	1	1573	2	Y	-0-					68
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	396	1	1681	2	Y	-0-					68
04	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	334	1	1629	2	Y	-0-					68
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	339	1	1473	2	Y	-0-					68
06	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	279	1	1422	2	Y	-0-					68
07	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	247	1	1381	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	291	1	1277	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	3024	273	1	1183	2	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	4742	320	1	1398	2	Y	-0-					68
11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	6548	331	1	1475	2	Y	-0-					68
*12	2900	N	1964	-0-	-936	5612	352	1	1612	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 21,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					15
							1579	3									
02	1764	X	1600	-0-	-164	-0-	83	1	1516	3	Y	1					16
							1	9									
03	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	94	1	477	2	Y	-0-					16
							1160	3									
04	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	90	1	1546	3	Y	-0-					16
05	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	86	1	197	2	Y	-0-					16
							1253	3									
06	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					16
07	1767	X	1605	-0-	-162	-0-	92	1	1512	2	Y	1					17
							1	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					17
							1672	3									
09	1650	X	1354	-0-	-296	-0-	79	1	14	2	Y	-0-					17
							1261	3									
10	1643	X	1343	-0-	-300	-0-	81	1	1262	3	Y	-0-					17
11	1740	X	1412	-0-	-328	-0-	85	1	1327	3	Y	-0-					17
12	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	102	1	1614	2	Y	-0-	1	1			16

TOTAL GAS PROD: 18,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	171	1	3036	3	Y	-0-					72
02	3416	X	3300	-0-	-116	-0-	172	1	3128	3	Y	-0-					72
03	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	182	1	752	2	Y	1					73
							2414	3	1	9							
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	176	1	3027	3	Y	-0-					73
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	184	1	451	2	Y	-0-					73
							2654	3									
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	184	1	3060	2	Y	1					74
							1	9									
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-					74
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	193	1	42	2	Y	1					75
							3063	3	1	9							
09	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	181	1	31	2	Y	1					76
							2863	3	1	9							
10	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	185	1	2877	3	Y	-0-					76
11	3240	X	2879	-0-	-361	-0-	174	1	2	2	Y	-0-					76
							2703	3									
12	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	187	1	2976	2	Y	1	3	1			74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	-0-					26
							2371	3									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	3	N	-0-					26
03	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	83	1	234	2	N	1					27
							1226	3	1	9							
04	2430	N	1641	-0-	-789	-0-	90	1	1551	3	N	-0-					27
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	95	1	241	2	N	-0-					27
							1357	3									
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	77	1	1274	2	N	10					37
							11	9									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	75	1	1238	2	N	12					49
							13	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	31	2	N	1					50
							1856	3	1	9							
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	68	1	13	2	N	-0-					50
							1073	3									
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	73	1	1136	3	N	-0-					50
11	1950	N	1195	-0-	-755	-0-	73	1	1	2	N	-0-					50
							1121	3									
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	60	1	953	2	N	-0-	2	1			48

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	187	1	16	2	N	1					83
							3274	3	1	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	167	1	3036	3	N	-0-					83
03	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	187	1	775	2	N	1					84
							2477	3	1	9							
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	179	1	3086	3	N	-0-					84
05	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	188	1	457	2	N	1					85
							2710	3	1	9							
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	183	1	3038	2	N	-0-					85
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	188	1	3092	2	N	1					86
							1	9									
08	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	189	1	41	2	N	-0-					86
							3006	3									
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	182	1	29	2	N	-0-					86
							2890	3									
10	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	191	1	2987	3	N	20					106
							22	9									
11	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	186	1	2	2	N	2					108
							2879	3	2	9							
12	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	192	1	3046	2	N	-0-	3	1			105

TOTAL GAS PROD: 39,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10086	-0-	-3678		-0-	539	1	4	2	Y	1					31
								9542	3	1	9							
02	12432	X	9116	-0-	-3316		-0-	474	1	8640	3	Y	2					33
								2	9									
03	13764	X	8892	-0-	-4872		-0-	482	1	2053	2	Y	1					34
								6356	3	1	9							
04	13320	X	8365	-0-	-4955		-0-	459	1	7906	3	Y	-0-					34
05	11563	X	8284	-0-	-3279		-0-	464	1	1094	2	Y	2					36
								6724	3	2	9							
06	9780	X	7440	-0-	-2340		-0-	422	1	7017	2	Y	1					37
								1	9									
07	10106	X	7711	-0-	-2395		-0-	439	1	7271	2	Y	1					38
								1	9									
08	8215	X	5477	-0-	-2738		-0-	315	1	69	2	Y	6					44
								5086	3	7	9							
09	7950	X	5993	-0-	-1957		-0-	345	1	122	2	Y	9					53
								5516	3	10	9							
10	8215	X	7371	-0-	-844		-0-	439	1	6932	3	Y	-0-					53
11	7470	X	6272	-0-	-1198		-0-	379	1	3	2	Y	6					59
								5883	3	7	9							
12	7719	X	7124	-0-	-595		-0-	421	1	6694	2	Y	8	8	1			59
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 92,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3778	-0-	-779		-0-	203	1	22	2	Y	-0-					52
								3553	3									
02	3808	X	3345	-0-	-463		-0-	174	1	3170	3	Y	1					53
								1	9									
03	3968	X	3488	-0-	-480		-0-	190	1	742	2	Y	-0-					53
								2556	3									
04	3840	X	3545	-0-	-295		-0-	195	1	3349	3	Y	1					54
								1	9									
05	3782	X	3623	-0-	-159		-0-	202	1	491	2	Y	8					62
								2921	3	9	9							
06	3660	X	3418	-0-	-242		-0-	194	1	3224	2	Y	-0-					62
07	3689	X	3510	-0-	-179		-0-	201	1	3307	2	Y	2					64
								2	9									
08	3658	X	3521	-0-	-137		-0-	206	1	45	2	Y	1					65
								3269	3	1	9							
09	3540	X	3375	-0-	-165		-0-	198	1	34	2	Y	-0-					65
								3143	3									
10	3627	X	3393	-0-	-234		-0-	204	1	3189	3	Y	-0-					65
11	3420	X	3336	-0-	-84		-0-	202	1	2	2	Y	-0-					65
								3132	3									
12	3534	X	3475	-0-	-59		-0-	206	1	3269	2	Y	-0-	3	1			62

TOTAL GAS PROD: 41,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	420	1	3836	2	N	-0-					148
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	415	1	3601	2	N	-0-					148
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	475	1	3945	2	N	-0-					148
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	454	1	3608	2	N	-0-					148
05	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	473	1	3775	2	N	-0-					148
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	408	1	3652	2	N	-0-					148
07	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	476	1	3848	2	N	27					175
							30	9									
08	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	453	1	3755	2	N	2					177
							2	9									
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	445	1	3713	2	N	-0-					177
10	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	461	1	3791	2	N	-0-					177
11	4200	X	3277	-0-	-923	-0-	416	1	2861	2	N	-0-					177
12	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	452	1	3845	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 49,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	142	1	4454	2	N	-0-					120
02	4172	X	4016	-0-	-156	-0-	117	1	3899	2	N	-0-					120
03	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	130	1	4228	2	N	-0-					120
04	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	136	1	4271	2	N	-0-					120
05	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	134	1	3898	2	N	-0-					120
06	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	138	1	4225	2	N	-0-					120
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	142	1	4208	2	N	-0-					120
08	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	134	1	3724	2	N	-0-					120
09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	124	1	3438	2	N	-0-					120
10	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	137	1	3930	2	N	-0-					120
11	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	124	1	3758	2	N	-0-					120
12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	134	1	3823	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 49,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	163	1	19	2	Y	1					66
							2847	3	1	9							
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					66
03	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	136	1	439	2	Y	-0-					66
							1933	3									
04	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	158	1	2713	3	Y	-0-					66
05	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	165	1	424	2	Y	1					67
							2363	3	1	9							
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	162	1	2684	2	Y	1					68
							1	9									
07	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-					68
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	167	1	37	2	Y	7					75
							2650	3	8	9							
09	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	159	1	26	2	Y	-0-					75
							2525	3									
10	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	161	1	2506	3	Y	32					107
							35	9									
11	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	157	1	1	2	Y	-0-					107
							2432	3									
12	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	167	1	2648	2	Y	1	3	1			105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	165	1	5204	2	N	-0-					95
02	5488	X	5445	-0-	-43	-0-	156	1	5289	2	N	-0-					95
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	183	1	5871	2	N	-0-					95
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	174	1	5436	2	N	-0-					95
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	182	1	5252	2	N	-0-					95
06	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	174	1	5297	2	N	17					112
							19	9									
07	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	187	1	5500	2	N	66	165	1			13
							73	9									
08	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	179	1	4925	2	N	-0-					13
09	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	176	1	4721	2	N	-0-					13
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	187	1	5353	2	N	-0-					13
11	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	165	1	4999	2	N	-0-					13
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	187	1	5224	2	N	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 65,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	355	1	4551	2	N	-0-					146
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	308	1	4022	2	N	-0-					146
03	4991	X	3916	-0-	-1075	-0-	290	1	3626	2	N	-0-					146
04	4830	X	4467	-0-	-363	-0-	321	1	4146	2	N	-0-					146
05	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	323	1	4102	2	N	-0-					146
06	4740	X	3409	-0-	-1331	-0-	214	1	3195	2	N	-0-					146
07	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	343	1	4310	2	N	-0-					146
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	347	1	4182	2	N	-0-					146
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					146
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	328	1	3941	2	N	-0-					146
11	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	321	1	3767	2	N	-0-					146
12	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	276	1	3315	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 50,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4476	-0-	-918	-0-	241	1	28	2	Y	1					118
							4206	3	1	9							
02	4536	X	1774	-0-	-2762	-0-	93	1	1681	3	Y	-0-					118
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	284	1	1182	2	Y	1					119
							3757	3	1	9							
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	266	1	4567	3	Y	-0-					119
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	281	1	680	2	Y	1					120
							4057	3	1	9							
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	295	1	4897	2	Y	1					121
							1	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	5088	2	Y	1					122
							1	9									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	312	1	69	2	Y	1					123
							4934	3	1	9							
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	310	1	55	2	Y	-0-					123
							4906	3									
10	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	258	1	4061	3	Y	-0-					123
11	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	283	1	3	2	Y	-0-					123
							4402	3									
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	274	1	4343	2	Y	-0-	4	1			119

TOTAL GAS PROD: 56,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3326	-0-		-673	-0-	179	1	20	2	Y	-0-					48
								3127	3									
02	3360	X	3113	-0-		-247	-0-	162	1	2950	3	Y	1					49
								1	9									
03	3596	X	3291	-0-		-305	-0-	179	1	737	2	Y	-0-					49
								2375	3									
04	3450	X	3149	-0-		-301	-0-	173	1	2975	3	Y	1					50
								1	9									
05	3441	X	3195	-0-		-246	-0-	179	1	441	2	Y	-0-					50
								2575	3									
06	3330	X	3048	-0-		-282	-0-	173	1	2874	2	Y	1					51
								1	9									
07	3441	X	3088	-0-		-353	-0-	177	1	2911	2	Y	-0-					51
08	3286	X	3076	-0-		-210	-0-	180	1	41	2	Y	1					52
								2854	3	1	9							
09	3150	X	3122	-0-		-28	-0-	183	1	33	2	Y	-0-					52
								2906	3									
10	3193	X	3034	-0-		-159	-0-	183	1	2851	3	Y	-0-					52
11	3060	X	2884	-0-		-176	-0-	175	1	1	2	Y	-0-					52
								2708	3									
12	3224	X	3021	-0-		-203	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-	3	1			49

TOTAL GAS PROD: 37,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3004	-0-		-158	-0-	162	1	18	2	Y	-0-					11
								2824	3									
02	2688	X	2652	-0-		-36	-0-	139	1	2512	3	Y	1					12
								1	9									
03	3013	X	3013	-0-		-0-	-0-	164	1	670	2	Y	-0-					12
								2179	3									
04	2910	X	2889	-0-		-21	-0-	159	1	2730	3	Y	-0-					12
05	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	168	1	415	2	Y	1					13
								2427	3	1	9							
06	2910	X	2633	-0-		-277	-0-	150	1	2483	2	Y	-0-					13
07	3007	X	2726	-0-		-281	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-					13
08	3007	X	2469	-0-		-538	-0-	143	1	39	2	Y	1					14
								2286	3	1	9							
09	2910	X	2101	-0-		-809	-0-	122	1	27	2	Y	-0-					14
								1952	3									
10	3007	X	2766	-0-		-241	-0-	166	1	2600	3	Y	-0-					14
11	2640	X	2371	-0-		-269	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					14
								2226	3									
12	2728	X	2187	-0-		-541	-0-	129	1	2058	2	Y	-0-	2	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	91	1	11	2	Y	1					45
							1594	3	1	9							
02	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	72	1	1311	3	Y	-0-					45
03	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2784	76	1	85	2	Y	-0-					45
							1240	3									
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	4514	95	1	1635	3	Y	-0-					45
05	3000	N	1578	-0-	-1422	3092	88	1	246	2	Y	1					46
							1243	3	1	9							
06	3000	N	1599	-0-	-1401	1691	91	1	1508	2	Y	-0-					46
07	3100	N	1473	-0-	-1627	64	84	1	1389	2	Y	-0-					46
08	1720	N	1656	-0-	-64	-0-	97	1	21	2	Y	-0-					46
							1538	3									
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	88	1	17	2	Y	-0-					46
							1389	3									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	3	Y	-0-					46
11	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	85	1	1	2	Y	-0-					46
							1316	3									
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	88	1	1394	2	Y	1	2	1			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	209	1	28	2	Y	1					84
							3658	3	1	9							
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	187	1	3406	3	Y	-0-					84
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	212	1	883	2	Y	1					85
							2814	3	1	9							
04	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	205	1	3522	3	Y	1					86
							1	9									
05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	212	1	520	2	Y	12					98
							3063	3	13	9							
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	208	1	3452	2	Y	1					99
							1	9									
07	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	213	1	3508	2	Y	2					101
							2	9									
08	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	216	1	50	2	Y	1					102
							3421	3	1	9							
09	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	210	1	35	2	Y	-0-					102
							3321	3									
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	218	1	3398	3	Y	-0-					102
11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	208	1	2	2	Y	-0-					102
							3228	3									
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	220	1	3497	2	Y	1	4	1			99
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1613	-0-	-92	-0-	84	1	1529	3	Y	-0-					75
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	3	Y	-0-					75
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	431	2	Y	-0-					75
							1784	3									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	-0-					75
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	152	1	361	2	Y	1					76
							2209	3	1	9							
06	2250	X	2027	-0-	-223	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					76
07	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					76
08	2728	N	2381	-0-	-347	-0-	140	1	37	2	Y	1					77
							2203	3	1	9							
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	133	1	23	2	Y	-0-					77
							2108	3									
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	3	Y	-0-					77
11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	122	1	1	2	Y	-0-					77
							1884	3									
12	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	122	1	1939	2	Y	-0-	1	1			76

TOTAL GAS PROD: 24,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	172	1	20	2	Y	1					49
							2996	3	1	9							
02	3192	X	2941	-0-	-251	-0-	154	1	2787	3	Y	-0-					49
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	152	1	659	2	Y	-0-					49
							1994	3									
04	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	167	1	2873	3	Y	1					50
							1	9									
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	143	1	341	2	Y	-0-					50
							2070	3									
06	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	147	1	2456	2	Y	1					51
							1	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					51
08	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	155	1	6	2	Y	-0-					51
							2507	3									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	165	1	30	2	Y	-0-					51
							2627	3									
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	175	1	2746	3	Y	-0-					51
11	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	149	1	1	2	Y	-0-					51
							2314	3									
12	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	145	1	2322	2	Y	1	3	1			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4775	-0-	-619		-0-	257	1	29	2	Y	1					85
								4488	3	1	9							
02	4760	X	4364	-0-	-396		-0-	228	1	4136	3	Y	-0-					85
03	5038	X	5038	-0-	-0-		-0-	274	1	1110	2	Y	1					86
								3653	3	1	9							
04	4830	X	4789	-0-	-41		-0-	263	1	4526	3	Y	-0-					86
05	4991	X	4741	-0-	-250		-0-	265	1	647	2	Y	1					87
								3828	3	1	9							
06	4890	X	4424	-0-	-466		-0-	251	1	4172	2	Y	1					88
								1	9									
07	5053	X	4711	-0-	-342		-0-	269	1	4427	2	Y	14					102
								15	9									
08	4867	X	4396	-0-	-471		-0-	257	1	59	2	Y	1	80	1			23
								4079	3	1	9							
09	4710	X	4473	-0-	-237		-0-	263	1	46	2	Y	-0-					23
								4164	3									
10	4743	X	4317	-0-	-426		-0-	260	1	4057	3	Y	-0-					23
11	4560	X	4284	-0-	-276		-0-	260	1	2	2	Y	-0-					23
								4022	3									
12	4712	X	4460	-0-	-252		-0-	264	1	4196	2	Y	-0-	4	1			19

TOTAL GAS PROD: 54,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3901	-0-	-284		-0-	210	1	24	2	Y	1					15
								3666	3	1	9							
02	3780	X	3509	-0-	-271		-0-	182	1	3327	3	Y	-0-					15
03	4185	X	3705	-0-	-480		-0-	201	1	838	2	Y	1					16
								2665	3	1	9							
04	4020	X	3482	-0-	-538		-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					16
05	4092	X	3527	-0-	-565		-0-	197	1	497	2	Y	1					17
								2832	3	1	9							
06	3780	X	3323	-0-	-457		-0-	189	1	3134	2	Y	-0-					17
07	3875	X	3343	-0-	-532		-0-	191	1	3151	2	Y	1					18
								1	9									
08	3720	X	3294	-0-	-426		-0-	193	1	41	2	Y	-0-					18
								3060	3									
09	3480	X	3199	-0-	-281		-0-	188	1	32	2	Y	-0-					18
								2979	3									
10	3534	X	3242	-0-	-292		-0-	195	1	3047	3	Y	-0-					18
11	3330	X	3166	-0-	-164		-0-	192	1	2	2	Y	-0-					18
								2972	3									
12	3348	X	3345	-0-	-3		-0-	198	1	3146	2	Y	1	3	1			16
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	7	2	Y	-0-					10
							1882	3									
02	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	1928	101	1	1826	3	Y	1					11
							1	9									
03	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	4076	117	1	482	2	Y	-0-					11
							1549	3									
04	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	6008	106	1	1826	3	Y	-0-					11
05	3000	N	1842	-0-	-1158	4850	103	1	246	2	Y	-0-					11
							1493	3									
06	3000	N	1783	-0-	-1217	3633	101	1	1681	2	Y	1					12
							1	9									
07	3100	N	1712	-0-	-1388	2245	98	1	1614	2	Y	-0-					12
08	3882	X	1637	-0-	-2245	-0-	95	1	39	2	Y	-0-					12
							1503	3									
09	1920	X	1788	-0-	-132	-0-	105	1	23	2	Y	-0-					12
							1660	3									
10	1829	X	1791	-0-	-38	-0-	107	1	1684	3	Y	-0-					12
11	1770	X	1723	-0-	-47	-0-	104	1	1	2	Y	-0-					12
							1618	3									
12	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	108	1	1708	2	Y	1	2	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	217	1	24	2	Y	1					26
							3790	3	1	9							
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	193	1	3524	3	Y	-0-					26
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	217	1	898	2	Y	2					28
							2875	3	2	9							
04	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	201	1	3447	3	Y	1					29
							1	9									
05	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	204	1	490	2	Y	1					30
							2944	3	1	9							
06	3990	X	3476	-0-	-514	-0-	197	1	3273	2	Y	5					35
							6	9									
07	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					35
08	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	205	1	47	2	Y	1					36
							3253	3	1	9							
09	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	197	1	33	2	Y	-0-					36
							3121	3									
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	204	1	3190	3	Y	-0-					36
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	199	1	2	2	Y	-0-					36
							3077	3									
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1	3355	2	Y	1	4	1			33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	220	1	24	2	Y	1					58
							3851	3	1	9							
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	193	1	3515	3	Y	-0-					58
03	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	216	1	894	2	Y	1					59
							2872	3	1	9							
04	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	209	1	3598	3	Y	-0-					59
05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	216	1	527	2	Y	1					60
							3123	3	1	9							
06	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	209	1	3471	2	Y	1					61
							1	9									
07	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	215	1	3543	2	Y	-0-					61
08	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	218	1	46	2	Y	1					62
							3452	3	1	9							
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	212	1	33	2	Y	-0-					62
							3359	3									
10	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	220	1	3436	3	Y	-0-					62
11	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	214	1	2	2	Y	-0-					62
							3308	3									
12	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	218	1	3461	2	Y	1	4	1			59
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		119	-0-	119	119	7	1	112	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1892	-0-	-1208	200	102	1	13	2	Y	-0-					44
							1777	3									
02	1279	N	1079	-0-	-200	-0-	57	1	1022	3	Y	-0-					44
03	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	92	1	412	2	Y	1					45
							1192	3	1	9							
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					45
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	205	2	Y	1					46
							1547	3	1	9							
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	-0-					46
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	2	Y	2					48
							2	9									
08	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	103	1	22	2	Y	-0-					48
							1639	3									
09	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	97	1	15	2	Y	-0-					48
							1541	3									
10	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	99	1	1551	3	Y	10					58
							11	9									
11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	96	1	1	2	Y	-0-					58
							1486	3									
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	99	1	1569	2	Y	-0-	2	1			56

TOTAL GAS PROD: 20,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	189	1	22	2	Y	1					90
							3305	3	1	9							
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	3178	3	Y	-0-					90
03	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	184	1	808	2	Y	1					91
							2391	3	1	9							
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					91
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	208	1	523	2	Y	-0-					91
							2990	3									
06	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	203	1	3368	2	Y	1					92
							1	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	206	1	3393	2	Y	15					107
							17	9									
08	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	207	1	44	2	Y	1	90	1			18
							3285	3	1	9							
09	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	204	1	34	2	Y	-0-					18
							3233	3									
10	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	212	1	3305	3	Y	-0-					18
11	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	196	1	2	2	Y	-0-					18
							3047	3									
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	220	1	3488	2	Y	1	3	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	231	1	49	2	Y	2					39
							3995	3	2	9							
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	3	Y	-0-					39
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	1086	2	Y	3					42
							3372	3	3	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	224	1	3854	3	Y	-0-					42
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	562	2	Y	3					45
							3381	3	3	9							
06	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	187	1	3124	2	Y	7					52
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4217	2	Y	-0-					52
08	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	213	1	2	2	Y	1					53
							3434	3	1	9							
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	223	1	39	2	Y	-0-					53
							3528	3									
10	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	235	1	3665	3	Y	-0-					53
11	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	166	1	2607	3	Y	-0-					53
12	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	226	1	3597	2	Y	1	4	1			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4534	-0-	-209	-0-	244	1	27	2	Y	1					61
							4262	3	1	9							
02	4284	X	4113	-0-	-171	-0-	214	1	3899	3	Y	-0-					61
03	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	240	1	1006	2	Y	2					63
							3167	3	2	9							
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					63
05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	240	1	588	2	Y	1					64
							3467	3	1	9							
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	235	1	3913	2	Y	1					65
							1	9									
07	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	240	1	3952	2	Y	2					67
							2	9									
08	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	242	1	54	2	Y	1					68
							3830	3	1	9							
09	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	231	1	38	2	Y	-0-					68
							3662	3									
10	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	239	1	3736	3	Y	13					81
							14	9									
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	232	1	2	2	Y	-0-					81
							3587	3									
12	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	236	1	3750	2	Y	1	4	1			78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	167	1	18	2	Y	8					83
							2915	3	9	9							
02	3024	X	2963	-0-	-61	-0-	154	1	2795	3	Y	13	75	1			21
							14	9									
03	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	169	1	688	2	Y	14					35
							2254	3	15	9							
04	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	160	1	2754	3	Y	5					40
							6	9									
05	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	168	1	412	2	Y	10					50
							2424	3	11	9							
06	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	166	1	2767	2	Y	8					58
							9	9									
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	168	1	2764	2	Y	11					69
							12	9									
08	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	166	1	36	2	Y	15					84
							2634	3	17	9							
09	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	160	1	26	2	Y	12					96
							2530	3	13	9							
10	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	166	1	2582	3	Y	11					107
							12	9									
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	161	1	1	2	Y	-0-					107
							2487	3									
12	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	164	1	2611	2	Y	9	80	1			36
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	214	1	32	2	Y	-0-					32
							3738	3									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	3	Y	1					33
							1	9									
03	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	242	1	1001	2	Y	-0-					33
							3215	3									
04	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	235	1	4033	3	Y	1					34
							1	9									
05	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	237	1	541	2	Y	1					35
							3456	3	1	9							
06	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	232	1	3858	2	Y	-0-					35
07	4836	X	4108	-0-	-728	-0-	235	1	3872	2	Y	1					36
							1	9									
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	237	1	64	2	Y	-0-					36
							3754	3									
09	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	229	1	40	2	Y	1					37
							3645	3	1	9							
10	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	237	1	3685	3	Y	-0-					37
11	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	234	1	3638	3	Y	-0-					37
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	249	1	3984	2	Y	1	4	1			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	198	1	21	2	Y	11					108
							3468	3	12	9							
02	3528	X	3397	-0-	-131	-0-	176	1	3203	3	Y	16	98	1			26
							18	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	200	1	828	2	Y	17					43
							2662	3	19	9							
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	193	1	3323	3	Y	7					50
							8	9									
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	203	1	513	2	Y	14					64
							2919	3	15	9							
06	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	198	1	3294	2	Y	10					74
							11	9									
07	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	205	1	3381	2	Y	15					89
							17	9									
08	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	208	1	45	2	Y	19					108
							3300	3	21	9							
09	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	199	1	33	2	Y	16					124
							3152	3	18	9							
10	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	209	1	3262	3	Y	15					139
							17	9									
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	206	1	2	2	Y	-0-					139
							3167	3									
12	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	192	1	3052	2	Y	11	105	1			45
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	298	1	33	2	Y	2					99
							5202	3	2	9							
02	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	263	1	4791	3	Y	2					101
							2	9									
03	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	273	1	1231	2	Y	-0-					101
							3527	3									
04	6330	X	4651	-0-	-1679	-0-	256	1	4394	3	Y	1					102
							1	9									
05	5952	X	4613	-0-	-1339	-0-	258	1	658	2	Y	1					103
							3696	3	1	9							
06	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	262	1	4363	2	Y	2					105
							2	9									
07	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	289	1	4762	2	Y	-0-					105
08	5022	X	5013	-0-	-9	-0-	293	1	61	2	Y	7					112
							4651	3	8	9							
09	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	271	1	44	2	Y	-0-					112
							4296	3									
10	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	278	1	4340	3	Y	6	88	1			30
							7	9									
11	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	270	1	2	2	Y	-0-					30
							4184	3									
12	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	275	1	4376	2	Y	1	5	1			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	165	1	19	2	Y	-0-					24
							2871	3									
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	133	1	2435	3	Y	-0-					24
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	172	1	815	2	Y	-0-					24
							2176	3									
04	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	147	1	2538	3	Y	1					25
							1	9									
05	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	163	1	457	2	Y	-0-					25
							2293	3									
06	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	165	1	2747	2	Y	1					26
							1	9									
07	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	161	1	2639	2	Y	-0-					26
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	161	1	38	2	Y	1					27
							2549	3	1	9							
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	Y	-0-					27
							2813	3									
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	168	1	2621	3	Y	-0-					27
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	160	1	1	2	Y	-0-					27
							2470	3									
12	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	162	1	2579	2	Y	1	3	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6101	-0-	-657	-0-	328	1	36	2	Y	1					77
							5736	3	1	9							
02	5824	X	5372	-0-	-452	-0-	280	1	5091	3	Y	1					78
							1	9									
03	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					78
							4053	3									
04	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	290	1	4987	3	Y	3					81
							3	9									
05	6262	X	5383	-0-	-879	-0-	301	1	750	2	Y	-0-					81
							4332	3									
06	5910	X	5079	-0-	-831	-0-	288	1	4787	2	Y	4					85
							4	9									
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	305	1	5022	2	Y	10					95
							11	9									
08	5642	X	5086	-0-	-556	-0-	298	1	70	2	Y	1					96
							4717	3	1	9							
09	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	276	1	46	2	Y	-0-					96
							4376	3									
10	5394	X	4782	-0-	-612	-0-	288	1	4494	3	Y	-0-					96
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	293	1	3	2	Y	-0-					96
							4537	3									
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	323	1	5132	2	Y	1	5	1			92
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	150	1	16	2	Y	-0-					57
							2625	3									
02	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	131	1	2396	3	Y	-0-					57
03	3844	X	2611	-0-	-1233	-0-	142	1	610	2	Y	1					58
							1858	3	1	9							
04	3450	X	2488	-0-	-962	-0-	137	1	2349	3	Y	2					60
							2	9									
05	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	136	1	290	2	Y	-0-					60
							2002	3									
06	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	128	1	2124	2	Y	3					63
							3	9									
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	Y	7					70
							8	9									
08	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2891	170	1	14	2	Y	1					71
							2706	3	1	9							
09	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5832	172	1	30	2	Y	-0-					71
							2739	3									
10	DLQ G-10		3693	-0-	3693	9525	223	1	3470	3	Y	-0-					71
11	DLQ G-10		3273	-0-	3273	12798	198	1	2	2	Y	-0-					71
							3073	3									
*12	16387	X	3589	-0-	-12798	-0-	213	1	3375	2	Y	1	3	1			69
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	152	1	20	2	Y	1					39
							2662	3	1	9							
02	2744	X	2570	-0-	-174	-0-	134	1	2435	3	Y	1					40
							1	9									
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	148	1	529	2	Y	-0-					40
							2049	3									
04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	146	1	2518	3	Y	-0-					40
05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	157	1	388	2	Y	1					41
							2263	3	1	9							
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					41
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	156	1	2563	2	Y	8					49
							9	9									
08	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	156	1	33	2	Y	-0-					49
							2472	3									
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	153	1	26	2	Y	-0-					49
							2415	3									
10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	157	1	2445	3	Y	-0-					49
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	157	1	1	2	Y	-0-					49
							2436	3									
12	2666	N	2644	-0-	-22	-0-	157	1	2486	2	Y	1	3	1			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					33
							2513	3									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	3	Y	2					35
							2	9									
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	141	1	564	2	Y	-0-					35
							1895	3									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	3	Y	-0-					35
05	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	141	1	347	2	Y	1					36
							2054	3	1	9							
06	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	151	1	2517	2	Y	-0-					36
07	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	115	1	1889	2	Y	7					43
							8	9									
08	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	122	1	31	2	Y	-0-					43
							1921	3									
09	2670	X	1950	-0-	-720	-0-	115	1	18	2	Y	-0-					43
							1817	3									
10	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	134	1	2086	3	Y	-0-					43
11	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	144	1	1	2	Y	-0-					43
							2224	3									
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	2	Y	1	3	1			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	364	-0-	-969	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					37
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	1					38
							1	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	70	1	1249	3	Y	-0-					38
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					38
05	527	N	219	-0-	-308	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					38
06	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					38
07	527	N	176	-0-	-351	-0-	9	1	159	2	Y	7					45
							8	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					45
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2030	-0-	-1070	2003	108	1	5	2	Y	-0-					28
							1917	3									
02	2800	N	1818	-0-	-982	1021	92	1	1725	3	Y	1					29
							1	9									
03	2958	N	1937	-0-	-1021	-0-	105	1	316	2	Y	-0-					29
							1516	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	121	1	2098	3	Y	-0-					29
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	1					30
							1850	3	1	9							
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2451	2	Y	-0-					30
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	122	1	2000	2	Y	5					35
							6	9									
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	129	1	38	2	Y	1					36
							2048	3	1	9							
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	130	1	26	2	Y	-0-					36
							2066	3									
10	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	141	1	2205	3	Y	-0-					36
11	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	132	1	1	2	Y	-0-					36
							2043	3									
12	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	136	1	2155	2	Y	1	2	1			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	225	1	27	2	Y	2					82
							3929	3	2	9							
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3492	3	Y	1					83
							1	9									
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	221	1	892	2	Y	1					84
							2950	3	1	9							
04	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	211	1	3630	3	Y	-0-					84
05	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	212	1	517	2	Y	1					85
							3054	3	1	9							
06	4050	X	3501	-0-	-549	-0-	198	1	3302	2	Y	1					86
							1	9									
07	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	213	1	3504	2	Y	-0-					86
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	236	1	41	2	Y	6					92
							3737	3	7	9							
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	39	2	Y	1					93
							3578	3	1	9							
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	232	1	3628	3	Y	4	73	1			24
							4	9									
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	231	1	2	2	Y	-0-					24
							3579	3									
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	234	1	3726	2	Y	1	4	1			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	205	1	23	2	Y	3					45
							3586	3	3	9							
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	182	1	3321	3	Y	-0-					45
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	Y	1					46
							2700	3	1	9							
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	194	1	3326	3	Y	2					48
							2	9									
05	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	198	1	485	2	Y	-0-					48
							2860	3									
06	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	192	1	3196	2	Y	3					51
							3	9									
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	196	1	3225	2	Y	1					52
							1	9									
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	198	1	41	2	Y	2					54
							3140	3	2	9							
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	192	1	30	2	Y	-0-					54
							3046	3									
10	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	203	1	3159	3	Y	-0-					54
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	198	1	2	2	Y	-0-					54
							3061	3									
12	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	202	1	3204	2	Y	-0-	3	1			51

TOTAL GAS PROD: 41,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	213	1	24	2	Y	1					14
							3715	3	1	9							
02	3612	X	3522	-0-	-90	-0-	183	1	3339	3	Y	-0-					14
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	249	1	917	2	Y	1					15
							3422	3	1	9							
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	276	1	4740	3	Y	-0-					15
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	Y	1					16
							4142	3	1	9							
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	270	1	4488	2	Y	1					17
							1	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	276	1	4550	2	Y	-0-					17
08	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	269	1	60	2	Y	1					18
							4279	3	1	9							
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	267	1	45	2	Y	-0-					18
							4227	3									
10	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	275	1	4295	3	Y	-0-					18
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					18
							4075	3									
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	264	1	4201	2	Y	1	4	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	270	1	29	2	Y	1					22
							4714	3	1	9							
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	3	Y	1					23
							1	9									
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	285	1	1204	2	Y	-0-					23
							3751	3									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	279	1	4788	3	Y	1					24
							1	9									
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	295	1	726	2	Y	1					25
							4250	3	1	9							
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	275	1	4565	2	Y	1					26
							1	9									
07	5084	X	5075	-0-	-9	-0-	291	1	4784	2	Y	-0-					26
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	295	1	64	2	Y	1					27
							4670	3	1	9							
09	5100	X	4717	-0-	-383	-0-	277	1	46	2	Y	-0-					27
							4394	3									
10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	275	1	4300	3	Y	-0-					27
11	4920	X	4296	-0-	-624	-0-	261	1	2	2	Y	-0-					27
							4033	3									
12	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	264	1	4190	2	Y	1	5	1			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	190	1	21	2	Y	1					27
							3328	3	1	9							
02	3528	X	3319	-0-	-209	-0-	172	1	3146	3	Y	1					28
							1	9									
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	187	1	765	2	Y	-0-					28
							2480	3									
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	178	1	3068	3	Y	-0-					28
05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	183	1	440	2	Y	1					29
							2649	3	1	9							
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	169	1	2802	2	Y	-0-					29
07	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	176	1	2892	2	Y	1					30
							1	9									
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	178	1	38	2	Y	-0-					30
							2806	3									
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	169	1	27	2	Y	-0-					30
							2676	3									
10	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	175	1	2736	3	Y	-0-					30
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	172	1	1	2	Y	-0-					30
							2667	3									
12	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	176	1	2802	2	Y	1	3	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	222	1	25	2	Y	2					36
							3870	3	2	9							
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	192	1	3498	3	Y	1					37
							1	9									
03	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	217	1	891	2	Y	-0-					37
							2895	3									
04	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	212	1	3647	3	Y	2					39
							2	9									
05	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	215	1	486	2	Y	1					40
							3149	3	1	9							
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	213	1	3547	2	Y	2					42
							2	9									
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	219	1	3614	2	Y	1					43
							1	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	221	1	45	2	Y	2					45
							3501	3	2	9							
09	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	216	1	35	2	Y	-0-					45
							3418	3									
10	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	220	1	3441	3	Y	-0-					45
11	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	224	1	2	2	Y	-0-					45
							3468	3									
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	224	1	3562	2	Y	1	4	1			42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	141	1	15	2	N	-0-					59
							2468	3									
02	2996	X	2450	-0-	-546	-0-	127	1	2322	3	N	1					60
							1	9									
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	176	1	748	2	N	-0-					60
							2319	3									
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	179	1	3073	3	N	-0-					60
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	147	1	341	2	N	1					61
							2131	3	1	9							
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	142	1	2362	2	N	-0-					61
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	166	1	2728	2	N	12					73
							13	9									
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	176	1	39	2	N	1					74
							2797	3	1	9							
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	158	1	28	2	N	-0-					74
							2510	3									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	176	1	2739	3	N	-0-					74
11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	135	1	1	2	N	-0-					74
							2095	3									
12	3007	X	2366	-0-	-641	-0-	140	1	2225	2	N	1	3	1			72
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6234	-0-	-493	-0-	335	1	41	2	Y	2					30
							5856	3	2	9							
02	6076	X	4302	-0-	-1774	-0-	223	1	4078	3	Y	1					31
							1	9									
03	6293	X	4076	-0-	-2217	-0-	222	1	935	2	Y	2					33
							2917	3	2	9							
04	6030	X	4018	-0-	-2012	-0-	221	1	3797	3	Y	-0-					33
05	6231	X	4143	-0-	-2088	-0-	231	1	587	2	Y	13					46
							3311	3	14	9							
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	274	1	4563	2	Y	2					48
							2	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	311	1	5117	2	Y	-0-					48
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	324	1	73	2	Y	2					50
							5122	3	2	9							
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-					50
							4908	3									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	299	1	4659	3	Y	-0-					50
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	311	1	3	2	Y	-0-					50
							4815	3									
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	315	1	5002	2	Y	2	5	1			47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	81	1	4	2	Y	1					9
							1422	3	1	9							
02	1652	X	1539	-0-	-113	-0-	80	1	1459	3	Y	-0-					9
03	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	93	1	361	2	Y	-0-					9
							1263	3									
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-					9
05	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	80	1	159	2	Y	-0-					9
							1188	3									
06	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	79	1	1313	2	Y	1					10
							1	9									
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	75	1	1238	2	Y	-0-					10
08	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	72	1	18	2	Y	-0-					10
							1164	3									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	13	2	Y	-0-					10
							1525	3									
10	1426	X	618	-0-	-808	-0-	38	1	580	3	Y	-0-					10
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	139	1	2179	3	Y	-0-					10
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	-0-	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4534	-0-	-2379	-0-	244	1	29	2	Y	1					60
							4260	3	1	9							
02	6244	X	4548	-0-	-1696	-0-	237	1	4311	3	Y	-0-					60
03	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	282	1	1175	2	Y	3					63
							3733	3	3	9							
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	274	1	4715	3	Y	1					64
							1	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	312	1	743	2	Y	3					67
							4525	3	3	9							
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	272	1	4528	2	Y	1					68
							1	9									
07	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	269	1	4427	2	Y	1					69
							1	9									
08	5208	X	4739	-0-	-469	-0-	278	1	59	2	Y	2					71
							4400	3	2	9							
09	5040	X	4180	-0-	-860	-0-	245	1	44	2	Y	12					83
							3878	3	13	9							
10	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	236	1	3677	3	Y	-0-					83
11	4800	X	3550	-0-	-1250	-0-	215	1	2	2	Y	-0-					83
							3333	3									
12	4743	X	3282	-0-	-1461	-0-	194	1	3087	2	Y	1	5	1			79
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	343	1	37	2	Y	2					23
							5997	3	2	9							
02	6160	X	5873	-0-	-287	-0-	306	1	5565	3	Y	2					25
							2	9									
03	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	348	1	1441	2	Y	1					26
							4615	3	1	9							
04	6330	X	6114	-0-	-216	-0-	336	1	5777	3	Y	1					27
							1	9									
05	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	351	1	884	2	Y	10					37
							5035	3	11	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	359	1	5965	2	Y	2					39
							2	9									
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	379	1	6243	2	Y	1					40
							1	9									
08	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	296	1	4823	3	Y	1					41
							1	9									
09	6330	X	5088	-0-	-1242	-0-	300	1	51	2	Y	-0-					41
							4737	3									
10	6634	X	5487	-0-	-1147	-0-	330	1	5157	3	Y	-0-					41
11	6420	X	4650	-0-	-1770	-0-	283	1	3	2	Y	-0-					41
							4364	3									
12	6634	X	5525	-0-	-1109	-0-	327	1	5196	2	Y	2	6	1			37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 69,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	374	1	4738	2	N	-0-					8
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	350	1	4557	2	N	-0-					8
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	316	1	4796	2	N	-0-					8
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	4730	2	N	-0-					8
05	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	340	1	4351	2	N	-0-					8
06	5250	X	4253	-0-	-997	-0-	254	1	3999	2	N	-0-					8
07	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	368	1	4674	2	N	17					25
							19	9									
08	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	376	1	4531	2	N	-0-					25
09	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	355	1	4304	2	N	-0-					25
10	5053	X	4818	-0-	-235	-0-	366	1	4452	2	N	-0-					25
11	4890	X	4660	-0-	-230	-0-	363	1	4297	2	N	-0-					25
12	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	367	1	4426	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 58,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	610	1	65	2	N	7					156
							10669	3	8	9							
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	538	1	9800	3	N	5					161
							6	9									
03	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	616	1	2547	2	N	4					165
							8170	3	4	9							
04	11220	X	10649	-0-	-571	-0-	585	1	10052	3	N	11					176
							12	9									
05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	599	1	1449	2	N	34	172	1			38
							8648	3	37	9							
06	11070	X	10015	-0-	-1055	-0-	568	1	9443	2	N	4					42
							4	9									
07	11439	X	9996	-0-	-1443	-0-	572	1	9420	2	N	4					46
							4	9									
08	11346	X	10173	-0-	-1173	-0-	597	1	132	2	N	6					52
							9437	3	7	9							
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	583	1	98	2	N	-0-					52
							9233	3									
10	10726	X	9739	-0-	-987	-0-	587	1	9151	3	N	1					53
							1	9									
11	10020	X	9520	-0-	-500	-0-	578	1	5	2	N	-0-					53
							8937	3									
12	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	595	1	9457	2	N	5	10	1			48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 123,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	324	1	35	2	Y	1					50
							5669	3	1	9							
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	277	1	5045	3	Y	-0-					50
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	2					52
							4128	3	2	9							
04	5520	X	5418	-0-	-102	-0-	298	1	5118	3	Y	2					54
							2	9									
05	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	308	1	748	2	Y	2					56
							4437	3	2	9							
06	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	301	1	5001	2	Y	1					57
							1	9									
07	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	310	1	5114	2	Y	1					58
							1	9									
08	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	315	1	71	2	Y	2					60
							4986	3	2	9							
09	5430	X	5111	-0-	-319	-0-	299	1	51	2	Y	10					70
							4750	3	11	9							
10	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	312	1	4884	3	Y	-0-					70
11	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	277	1	2	2	Y	-0-					70
							4301	3									
12	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	295	1	4716	2	Y	1	5	1			66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	56	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	660	-0-	-690	-0-	26	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	867	-0-	-683	-0-	36	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	683	-0-	-929	-0-	24	1	659	2	N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	24	1	778	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	577	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1184	1	4473	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5970	-0-	-478	-0-	1217	1	4753	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5005	-0-	-1235	-0-	1120	1	3885	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	3323	-0-	-3125	-0-	832	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	1976	-0-	-4114	-0-	577	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	1897	-0-	-4396	-0-	631	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	1900	-0-	-4083	-0-	641	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1501	-0-	-3539	-0-	552	1	949	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1715	-0-	-1633	-0-	624	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	241	-0-	-1739	-0-	56	1	185	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	2115	2	63	9	N	57	191	1			87
02	2240	X	1335	-0-	-905	-0-	1243	2	92	9	N	84					171
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2182	2	131	9	N	119	170	1			120
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2419	2	175	9	N	159	179	1			100
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2053	2	131	9	N	119	175	1			44
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	1696	2	76	9	N	69					113
07	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	1997	2	80	9	N	73					186
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2171	2	86	9	N	78	182	1			82
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2300	2	116	9	N	105					187
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2284	2	101	9	N	92	184	1			95
11	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2070	2	106	9	N	96					191
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6260	-0-	-560	-0-	308 217	1 9	5735	2	N	197	191	1			199
02	6216	X	5204	-0-	-1012	-0-	268 161	1 9	4775	2	N	146	173	1			172
03	6882	X	5650	-0-	-1232	-0-	295 204	1 9	5151	2	N	185	147	1			210
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	300 201	1 9	6165	2	N	183	315	1			78
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	310 206	1 9	6537	2	N	187	186	1			79
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	277 158	1 9	4987	2	N	144	159	1			64
07	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	310 167	1 9	6137	2	N	152					216
08	7068	X	6086	-0-	-982	-0-	230 146	1 9	5710	2	N	133	158	1			191
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	300 219	1 9	6998	2	N	199	300	1			90
10	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	304 197	1 9	6284	2	N	179	140	1			129
*11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	286 215	1 9	6477	2	N	195	174	1			150
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 70,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	930 140	1 9	3291	2	N	127	120	1			122
02	4480	X	4180	-0-	-300	-0-	315 377	1 9	3488	2	N	343	335	1			130
03	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	430 289	1 9	4114	2	N	263	179	1			214
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	450 200	1 9	3709	2	N	182	356	1			40
05	4805	X	4338	-0-	-467	-0-	386 250	1 9	3702	2	N	227	186	1			81
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	788	-0-	-4048	-0-	23	1	765	2	N	-0-					81
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	310 237	1 9	7172	2	N	215	188	1			108
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	296 364	1 9	4571	2	N	331	374	1			65
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	308 182	1 9	4316	2	N	165	185	1			45
11	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	300 123	1 9	4127	2	N	112	131	1			26
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 45,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6083	2	399	9	N	363	382	1			222
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5587	2	406	9	N	369	333	1			258
03	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	6346	2	426	9	N	387	370	1			275
04	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	5796	2	360	9	N	327	502	1			100
05	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	5978	2	358	9	N	325	334	1			91
06	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	5151	2	293	9	N	266	296	1			61
07	6758	X	5724	-0-	-1034	-0-	5344	2	380	9	N	345	347	1			59
08	6758	X	4516	-0-	-2242	-0-	4255	2	261	9	N	237	174	1			122
09	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	5242	2	344	9	N	313	346	1			89
10	6324	X	5512	-0-	-812	-0-	5173	2	339	9	N	308	188	1			209
11	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	4711	2	358	9	N	325	420	1			114
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 63,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	2936	2	95	9	N	86	190	1			173
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3105	2	114	9	N	104					277
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3341	2	176	9	N	160	179	1			258
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4002	2	184	9	N	167	180	1			245
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3983	2	273	9	N	248	373	1			120
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3654	2	119	9	N	108	178	1			50
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	N	87					137
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	3309	2	135	9	N	123	184	1			76
09	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3439	2	147	9	N	134					210
10	4340	X	3354	-0-	-986	-0-	3314	2	40	9	N	36	186	1			60
11	4200	X	3054	-0-	-1146	-0-	2971	2	83	9	N	75	89	1			46
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 39,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

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

01	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					334
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	209	1	2380	2	N	135	191	1			278
							149	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	240	1	3290	2	N	188	370	1			96
							207	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	289	1	3602	2	N	295	184	1			207
							325	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	210	188	1			229
							231	9									
06	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	166	1	2600	2	N	81	187	1			123
							89	9									
07	3627	X	2394	-0-	-1233	-0-	229	1	2070	2	N	86					209
							95	9									
08	3627	X	1020	-0-	-2607	-0-	57	1	951	2	N	11					220
							12	9									
09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	160	1	2423	2	N	116	178	1			158
							128	9									
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	305	1	2888	2	N	205	180	1			183
							226	9									
11	2850	X	1144	-0-	-1706	-0-	99	1	1020	2	N	23					206
							25	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

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

01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5296	2	215	9	N	195	323	1			114
02	5572	X	4867	-0-	-705	-0-	4702	2	165	9	N	150	139	1			125
03	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	5156	2	183	9	N	166	189	1			102
04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	4896	2	172	9	N	156	153	1			105
05	5735	X	289	-0-	-5446	-0-	281	2	8	9	N	7					112
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					112
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					112
08	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3015	2	88	9	N	80					192
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9104	2	386	9	N	351	470	1			73
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6818	2	242	9	N	220	188	1			105
*11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6309	2	240	9	N	218	165	1			158
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 47,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	2	153	9	N	139	165	1			147
02	2716	X	2099	-0-	-617	-0-	2000	2	99	9	N	90	170	1			67
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2265	2	78	9	N	71					138
04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2351	2	215	9	N	195	158	1			175
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2192	2	54	9	N	49	156	1			68
06	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	1811	2	129	9	N	117	154	1			31
07	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2097	2	22	9	N	20					51
08	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1788	2	131	9	N	119					170
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2075	2	117	9	N	106	148	1			128
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2067	2	4	9	N	4					132
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1897	2	114	9	N	104	184	1			52
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 24,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3532	-0-	-1645	-0-	3387	2	145	9	N	132	192	1			120
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4619	2	163	9	N	148	150	1			118
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4533	2	185	9	N	168	141	1			145
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	N	7					152
05	5301	X	4747	-0-	-554	-0-	4506	2	241	9	N	219	188	1			183
06	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4095	2	146	9	N	133	184	1			132
07	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4224	2	155	9	N	141	178	1			95
08	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3548	2	66	9	N	60					155
09	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	3863	2	156	9	N	142	171	1			126
10	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	3823	2	64	9	N	58					184
11	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	3464	2	44	9	N	40	178	1			46
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 45,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3654	2	145	9	N	132	156	1			130
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	3178	2	138	9	N	125	145	1			110
03	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3570	2	151	9	N	137	180	1			67
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3605	2	152	9	N	138	151	1			54
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3431	2	142	9	N	129					183
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3168	2	141	9	N	128	171	1			140
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3381	2	129	9	N	117	188	1			69
08	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3095	2	103	9	N	94					163
09	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	3322	2	111	9	N	101	125	1			139
10	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3257	2	125	9	N	114	168	1			85
11	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	2945	2	99	9	N	90					175
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 38,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	736	1	3064	2	N	65					297
							72	9									
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	600	1	2536	2	N	21					318
							23	9									
03	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	666	1	2823	2	N	22	135	1			205
							24	9									
04	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	599	1	2919	2	N	45					250
							50	9									
05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	603	1	2619	2	N	12					262
							13	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	629	1	3204	2	N	35					297
							39	9									
07	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	545	1	3047	2	N	28					325
							31	9									
08	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	617	1	2705	2	N	85	174	1			236
							94	9									
09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	584	1	2526	2	N	40					276
							44	9									
10	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	527	1	2304	2	N	55	124	1			207
							61	9									
*11	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	560	1	2491	2	N	27					234
							30	9									
12	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	515	1	2356	2	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B	DENY	3429	-0-	3429	3429	3429	2			N	-0-					191
05	14B2	EXT	2788	-0-	2788	6217	2788	2			N	-0-					191
06	14B2	EXT	712	-0-	712	6929	712	2			N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6929					N	-0-					191
08	6929	X	-0-	-0-	-6929	-0-					N	1					192
09	3420	X	66	-0-	-3354	-0-	66	2			N	-0-					192
10	2790	X	190	-0-	-2600	-0-	190	2			N	-0-					192
11	720	X	90	-0-	-630	-0-	90	2			N	-0-					192
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44237	#	42241	-0-	-1996	-0-	41769	2	472	9	N	429	421	1			422
02	37240	#	36446	-0-	-794	-0-	36096	2	350	9	N	318	234	1			506
03	43710	#	39584	-0-	-4126	-0-	39349	2	235	9	N	214	247	1	3	8	470
04	42300	#	36736	-0-	-5564	-0-	36498	2	238	9	N	216	358	1			328
05	43710	#	33492	-0-	-10218	-0-	33101	2	391	9	N	355	222	1	2	8	459
06	40890	#	32076	-0-	-8814	-0-	31811	2	265	9	N	241	336	1	4	8	360
07	40362	#	32702	-0-	-7660	-0-	32413	2	289	9	N	263	173	1	3	8	447
08	39587	#	31096	-0-	-8491	-0-	30996	2	100	9	N	91	186	1			352
09	36750	#	27124	-0-	-9626	-0-	26889	2	235	9	N	214	224	1			342
10	33480	#	30401	-0-	-3079	-0-	30205	2	196	9	N	178	183	1			337
11	32070	#	27256	-0-	-4814	-0-	26992	2	264	9	N	240	334	1			243
12	32705	#	28168	-0-	-4537	-0-	27911	2	257	9	N	234	181	1	18	8	278

TOTAL GAS PROD: 397,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,993

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		151	-0-	151	151	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		154	-0-	154	305	10	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		109	-0-	109	414	7	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
05	521	X	107	-0-	-414	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					1
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	N	6					107
							7	9									
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	61	1	874	2	N	10					117
							11	9									
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	947	2	N	7					124
							8	9									
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	66	1	958	2	N	7					131
							8	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	63	1	911	2	N	8					139
							9	9									
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	58	1	820	2	N	7					146
							8	9									
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	64	1	836	2	N	6					152
							7	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	66	1	835	2	N	7					159
							8	9									
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	61	1	736	2	N	5					164
							6	9									
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	62	1	719	2	N	5					169
							6	9									
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	57	1	739	2	N	3					172
							3	9									
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	5					177
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	952	2	N	8					111
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	57 11	1 9	814	2	N	10					121
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	896	2	N	14	11	1			124
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	61 11	1 9	890	2	N	10					134
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	921	2	N	15	11	1			138
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	875	2	N	12	11	1			139
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	64 12	1 9	838	2	N	11					150
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	68 13	1 9	849	2	N	12					162
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	64 11	1 9	782	2	N	10	10	1			162
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	68 11	1 9	801	2	N	10					172
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	60 12	1 9	770	2	N	11	10	1			173
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	64 14	1 9	806	2	N	13					186

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	169 24	1 9	2448	2	N	22					101
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	147 20	1 9	2096	2	N	18					119
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	170 31	1 9	2406	2	N	28	23	1			124
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172 31	1 9	2507	2	N	28					152
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	180 15	1 9	2578	2	N	14	29	1			137
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	173 30	1 9	2453	2	N	27	10	1			154
07	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	174 28	1 9	2264	2	N	25					179
08	2759	N	2236	-0-	-523	-0-	160 62	1 9	2014	2	N	56	181	1			54
*09	2670	N	2198	-0-	-472	-0-	166 13	1 9	2019	2	N	12	26	1			40
10	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	184 12	1 9	2148	2	N	11					51
11	2160	N	1827	-0-	-333	-0-	130 12	1 9	1685	2	N	11	27	1			35
12	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	149 25	1 9	1888	2	N	23					58

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-		27	1 9	386	2	N	1					35
02	364	N	348	-0-	-16	-0-		23	1 9	324	2	N	1					36
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-		25	1 9	355	2	N	2	4	1			34
04	390	N	374	-0-	-16	-0-		24	1 9	348	2	N	2					36
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-		25	1 9	358	2	N	3	4	1			35
06	360	N	353	-0-	-7	-0-		23	1 9	328	2	N	2	4	1			33
07	372	N	340	-0-	-32	-0-		24	1 9	314	2	N	2					35
08	372	N	335	-0-	-37	-0-		25	1 9	309	2	N	1					36
09	360	N	304	-0-	-56	-0-		23	1 9	279	2	N	2	4	1			34
10	341	N	281	-0-	-60	-0-		22	1 9	258	2	N	1					35
11	330	N	252	-0-	-78	-0-		18	1 9	232	2	N	2	4	1			33
12	310	N	286	-0-	-24	-0-		21	1 9	263	2	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	17					119
							19	9									
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	91	1	1293	2	N	28					147
							31	9									
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	92	1	1301	2	N	27	18	1			156
							30	9									
04	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	94	1	1377	2	N	44					200
							48	9									
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	97	1	1386	2	N	52	197	1			55
							57	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	116	1	1640	2	N	24	18	1			61
							26	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	N	19					80
							21	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	31					111
							34	9									
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	112	1	1365	2	N	34	19	1			126
							37	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1525	2	N	31					157
							34	9									
11	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	93	1	1199	2	N	35	19	1			173
							39	9									
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	N	79	166	1			86
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	245	1	3560	2	N	38					106
							42	9									
02	3528	X	3165	-0-	-363	-0-	205	1	2925	2	N	32					138
							35	9									
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	223	1	3156	2	N	67	41	1			164
							74	9									
04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	220	1	3203	2	N	63					227
							69	9									
05	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	225	1	3230	2	N	83	218	1			92
							91	9									
06	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	207	1	2927	2	N	29	39	1			82
							32	9									
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	218	1	2844	2	N	28					110
							31	9									
08	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	228	1	2863	2	N	33					143
							36	9									
09	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	216	1	2626	2	N	38	34	1			147
							42	9									
10	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	229	1	2679	2	N	38					185
							42	9									
11	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	188	1	2431	2	N	40	35	1			190
							44	9									
12	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	200	1	2529	2	N	72	185	1			77
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 38,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	19					159
							21	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	17					176
							19	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	N	83	195	1			64
							91	9									
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	49	1	711	2	N	4					68
							4	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	50	1	711	2	N	10	9	1			69
							11	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	49	1	694	2	N	15	9	1			75
							17	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	50	1	654	2	N	16					91
							18	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	687	2	N	21					112
							23	9									
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	53	1	649	2	N	17	8	1			121
							19	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	19					140
							21	9									
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	49	1	631	2	N	13	9	1			144
							14	9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	51	1	649	2	N	19					163
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	16					59
							18	9									
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	48	1	688	2	N	2					61
							2	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	11	9	1			63
							12	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	52	1	753	2	N	21					84
							23	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	26	9	1			101
							29	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	21	9	1			113
							23	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	54	1	707	2	N	20					133
							22	9									
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	57	1	719	2	N	17					150
							19	9									
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	55	1	667	2	N	18	8	1			160
							20	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	51	173	1			38
							56	9									
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	51	1	665	2	N	8	9	1			37
							9	9									
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	54	1	680	2	N	7					44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1					1
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	1					2
							1	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	101	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	1					2
							1	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	87	-0-	87	87	6	1	81	2	N	-0-					28
12	14B2	EXT	103	-0-	103	190	7	1	95	2	N	1					29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	1					1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	1					2
							1	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	109	2	N	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29 1 9	415	2	N	1							32
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	25 1 9	360	2	N	1							33
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	393	2	N	3			5	1			31
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	392	2	N	2							33
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	28 1 4 9	398	2	N	4			5	1			32
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	27 1 3 9	378	2	N	3			5	1			30
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	28 1 2 9	364	2	N	2							32
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	29 1 1 9	366	2	N	1							33
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	28 1 2 9	338	2	N	2			4	1			31
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	29 1 2 9	340	2	N	2							33
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	25 1 1 9	328	2	N	1			4	1			30
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	26 1 2 9	330	2	N	2							32

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	620	2	N	2					37
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	35	1 2 9	505	2	N	2					39
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	548	2	N	3	7	1			35
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	38	1 4 9	553	2	N	4					39
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	574	2	N	5	7	1			37
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	552	2	N	4	7	1			34
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1 2 9	531	2	N	2					36
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	42	1 3 9	531	2	N	3					39
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	38	1 2 9	465	2	N	2	6	1			35
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1 2 9	361	2	N	2					37
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	14	1 1 9	185	2	N	1	5	1			33
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	258	-0-	258	258	18 1	1 9	239	2	N	1					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	N	8					145
							9	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	20					165
							22	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	67	1	950	2	N	16	11	1			170
							18	9									
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	65	1	951	2	N	19					189
							21	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	N	10	11	1			188
							11	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	53	201	1			40
							58	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	71	1	922	2	N	4					44
							4	9									
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	74	1	925	2	N	5					49
							6	9									
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	68	1	828	2	N	13	11	1			51
							14	9									
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	72	1	845	2	N	12					63
							13	9									
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	64	1	834	2	N	15	11	1			67
							17	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	16					83
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	2					56
							2	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	44	1	630	2	N	2					58
							2	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	691	2	N	5	8	1			55
							6	9									
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	668	2	N	4					59
							4	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	47	1	673	2	N	6	8	1			57
							7	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	631	2	N	15	8	1			64
							17	9									
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	51	1	664	2	N	13					77
							14	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	N	14					91
							15	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	10	8	1			93
							11	9									
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	54	1	631	2	N	13					106
							14	9									
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	48	1	622	2	N	7	8	1			105
							8	9									
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	50	1	633	2	N	14					119
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	314	-0-	314	314	22	1	289	2	N	3	1	1			35
						3	9									
12	14B2 EXT	79	-0-	79	393	6	1	73	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	92	1	1327	2	N	29					134
							32	9									
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	85	1	1217	2	N	27					161
							30	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	2	N	36	16	1			181
							40	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	66	188	1			59
							73	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	N	22	10	1			71
							24	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1623	2	N	15	21	1			65
							17	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	25					90
							28	9									
08	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	106	1	1330	2	N	23					113
							25	9									
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	111	1	1355	2	N	25	18	1			120
							28	9									
10	1829	N	1220	-0-	-609	-0-	94	1	1104	2	N	20					140
							22	9									
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	91	1	1182	2	N	17	17	1			140
							19	9									
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	102	1	1294	2	N	20					160
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	848	2	N	13					94
							14	9									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	66	1	935	2	N	18					112
							20	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	18	11	1			119
							20	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	18					137
							20	9									
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	59	1	847	2	N	19	11	1			145
							21	9									
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	56	1	785	2	N	17	10	1			152
							19	9									
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	64	1	835	2	N	17					169
							19	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	34	1	428	2	N	15					184
							17	9									
09	870	N	463	-0-	-407	-0-	31	1	374	2	N	53	187	1			50
							58	9									
10	930	N	423	-0-	-507	-0-	33	1	388	2	N	2					52
							2	9									
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	27	1	343	2	N	2	5	1			49
							2	9									
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	380	2	N	11					60
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	1					1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1472	2	N	5					48
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	89 4	1 9	1262	2	N	4					52
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1391	2	N	9	17	1			44
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	97 9	1 9	1412	2	N	8					52
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	1472	2	N	14	17	1			49
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1361	2	N	9	18	1			40
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	98 6	1 9	1279	2	N	5					45
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	103 8	1 9	1294	2	N	7					52
09	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	98 8	1 9	1194	2	N	7	15	1			44
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	105 6	1 9	1223	2	N	5					49
11	3000	N	3138	-0-	138	138	220 67	1 9	2851	2	N	61	19	1			91
*12	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	202 74	1 9	2562	2	N	67					158

TOTAL GAS PROD: 20,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					148
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					158
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	61	1			99
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					99
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					99
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					99
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					104
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					104
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					104
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					106
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7					113
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					65
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					65
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					65
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					65
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					65
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					65
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					65
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					65
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					65
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					65
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					107
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	90	2			N	-0-					107
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	119	2	7	9	N	6	87	1			26
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					26
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					26
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					26
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					26
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					26
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					26
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					26
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1025	2	6	9	N	5					101
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29					130
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	N	7					137
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					142
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1475	2	29	9	N	26					168
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7	154	1			21
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1222	2	25	9	N	23					43
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1215	2	35	9	N	32					75
09	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1383	2	20	9	N	18					93
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	17	1			76
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1472	2	50	9	N	45					121
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					133

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					105
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					105
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					105
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-					105
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					105
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	892	2	30	9	N	27					132
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					132
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	805	2	141	9	N	128	177	1			83
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					83
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					88
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					190
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					190
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					190
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					190
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					190
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					190
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	168	1			22
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ G-10		1590	-0-	1590	16634	1590	2			Y	-0-					7
02	17971	X	1337	-0-	-16634	-0-	1337	2			Y	-0-					7
03	1643	X	898	-0-	-745	-0-	884	2	14	9	Y	13					20
04	1590	X	478	-0-	-1112	-0-	478	2			Y	-0-					20
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	496	2			Y	-0-					20
06	870	N	380	-0-	-490	-0-	380	2			Y	-0-					20
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					20
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					20
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					20
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					20
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2743					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1345	-0-	1345	4088	1345	2			Y	-0-					-0-
04	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	5457	32	2			Y	-0-					4
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2657					Y	-0-					4
03	2773	N	116	-0-	-2657	-0-	107	2	9	9	Y	8					12
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					12
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					12
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					12
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
02	239	X	-0-	-0-	-239	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3385					Y	-0-					84
02	2800	N	7	-0-		-2793	592	7	2			Y	-0-					84
03	592	N	-0-	-0-		-592	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					84
05	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	26					110
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2051					Y	2					25
02	2051	N	-0-	-0-		-2051	-0-					Y	13					38
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	5	30	1			13
04	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
05	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			Y	-0-					13
06	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			Y	-0-					13
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	121	2	43	9	Y	39					52
08	244	N	244	-0-		-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					56
09	150	N	132	-0-		-18	-0-	132	2			Y	-0-					56
10	155	N	143	-0-		-12	-0-	143	2			Y	-0-					56
11	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	1582	2	13	9	N	12					132
03	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1337	2			N	-0-					132
04	1860	N	1258	-0-		-602	-0-	1127	2	131	9	N	119	183	1			68
05	1767	N	1592	-0-		-175	-0-	1582	2	10	9	N	9					77
06	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	1668	2			N	-0-					77
07	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	1710	2			N	-0-					77
08	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1636	2	89	9	N	81					158
09	1680	N	1570	-0-		-110	-0-	1570	2			N	-0-					158
10	1705	N	1519	-0-		-186	-0-	1519	2			N	-0-					158
11	1680	N	1429	-0-		-251	-0-	1429	2			N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	28	1			14
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	336	2	40	9	Y	36	28	1			22
03	DLQ G-10		254	-0-	254	630	254	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		289	-0-	289	919	266	2	23	9	Y	21	28	1			15
05	DLQ G-10		234	-0-	234	1153	223	2	11	9	Y	10					25
06	DLQ G-10		335	-0-	335	1488	322	2	13	9	Y	12	21	1			16
07	1750	N	262	-0-	-1488	-0-	258	2	4	9	Y	4					20
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	15	1			7
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	265	2	6	9	Y	5	10	1			2
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					2
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		765	-0-	765	2495	765	2			Y	-0-					-0-
02	2700	N	818	-0-	-1882	613	818	2			Y	-0-					-0-
03	1787	N	1174	-0-	-613	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	6506	1346	2			Y	-0-					17
02	2800	N	1128	-0-	-1672	4834	1066	2	62	9	Y	56					73
03	3100	N	1597	-0-	-1503	3331	1593	2	4	9	Y	4					77
04	3000	N	1326	-0-	-1674	1657	1224	2	102	9	Y	93					170
05	2783	N	1126	-0-	-1657	-0-	1126	2			Y	-0-					170
06	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			Y	-0-					170
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			Y	-0-					170
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			Y	-0-					170
09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			Y	-0-	129	1			41
10	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			Y	-0-					41
11	930	N	494	-0-	-436	-0-	494	2			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2937	-0-	2937	15914	2928	2	9	9	Y	8	65	1			33
02	2800	N	2615	-0-	-185	15729	2523	2	92	9	Y	84	65	1			52
03	3100	N	2370	-0-	-730	14999	2370	2			Y	-0-					52
04	3000	N	2112	-0-	-888	14111	2061	2	51	9	Y	46	64	1			34
05	3100	N	1977	-0-	-1123	12988	1951	2	26	9	Y	24					58
06	3000	N	2049	-0-	-951	12037	2024	2	25	9	Y	23	46	1			35
07	3100	N	2505	-0-	-595	11442	2494	2	11	9	Y	10					45
08	3100	N	2691	-0-	-409	11033	2679	2	12	9	Y	11	37	1			19
09	3000	N	2272	-0-	-728	10305	2248	2	24	9	Y	22	35	1			6
10	3100	N	2309	-0-	-791	9514	2290	2	19	9	Y	17					23
11	3000	N	2105	-0-	-895	8619	2104	2	1	9	Y	1					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8619					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 25,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					152
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					152
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					152
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					152
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1396	2	102	9	N	93					245
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					245
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-	186	1			59
*10	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	1	10	9	N	9					68
*11	3000	N	3013	-0-	13	73	2968	2	45	9	N	41					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 15,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			1686	-0-	1686	10564	1656	2	30	9	Y	27					48
02	12095	X	1531	-0-	-10564	-0-	1488	2	43	9	Y	39	8	1			79
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1710	2	25	9	Y	23	45	1			57
04	1770	X	862	-0-	-908	-0-	858	2	4	9	Y	4	45	1			16
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1307	2	32	9	Y	29					45
06	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					45
07	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1367	2	8	9	Y	7	40	1			12
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	Y	47	40	1			19
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					19
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	9	Y	43					62
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	Y	5	43	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		185	-0-	185	796	185	2			Y	-0-					-0-
02	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		604	-0-	604	4649	604	2			Y	-0-					210
02	2800	N	33	-0-	-2767	1882	33	2			Y	-0-					210
03	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					Y	-0-					210
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					210
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					210
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					210
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5					215
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					215
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			Y	-0-					215
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			Y	-0-					215
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2739	-0-	2739	13886	2713	2	26	9	Y	24					39
02	2800	N	2325	-0-	-475	13411	2308	2	17	9	Y	15					54
03	3100	N	2553	-0-	-547	12864	2501	2	52	9	Y	47	90	1			11
04	3000	N	2353	-0-	-647	12217	2353	2			Y	-0-					11
05	3100	N	2639	-0-	-461	11756	2580	2	59	9	Y	54					65
06	3000	N	2603	-0-	-397	11359	2603	2			Y	-0-	41	1			24
07	3100	N	2493	-0-	-607	10752	2454	2	39	9	Y	35					59
08	3100	N	2174	-0-	-926	9826	2141	2	33	9	Y	30	70	1			19
09	3000	N	2188	-0-	-812	9014	2167	2	21	9	Y	19					38
10	3100	N	2445	-0-	-655	8359	2364	2	81	9	Y	74	81	1			31
11	3000	N	2181	-0-	-819	7540	2181	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7540					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1816					Y	-0-					-0-
02	1816	N	-0-	-0-	-1816	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1771	-0-	1771	11550	1765	2	6	9	Y	5	43	1			22
02	2800	N	1864	-0-	-936	10614	1802	2	62	9	Y	56	43	1			35
03	3100	N	1922	-0-	-1178	9436	1922	2			Y	-0-					35
04	3000	N	1649	-0-	-1351	8085	1616	2	33	9	Y	30	42	1			23
05	3100	N	1706	-0-	-1394	6691	1688	2	18	9	Y	16					39
06	3000	N	1756	-0-	-1244	5447	1720	2	36	9	Y	33	41	1			31
07	3100	N	1986	-0-	-1114	4333	1971	2	15	9	Y	14					45
08	3100	N	1429	-0-	-1671	2662	1414	2	15	9	Y	14	39	1			20
09	3000	N	2045	-0-	-955	1707	2013	2	32	9	Y	29	42	1			7
10	3100	N	2086	-0-	-1014	693	2060	2	26	9	Y	24					31
11	2711	N	2018	-0-	-693	-0-	2017	2	1	9	Y	1					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	8118	1303	2	3	9	Y	3	22	1			11
02	2800	N	1526	-0-	-1274	6844	1495	2	31	9	Y	28	22	1			17
03	3100	N	1920	-0-	-1180	5664	1920	2			Y	-0-					17
04	3000	N	1811	-0-	-1189	4475	1794	2	17	9	Y	15	21	1			11
05	3100	N	2519	-0-	-581	3894	2510	2	9	9	Y	8					19
06	3000	N	1780	-0-	-1220	2674	1771	2	9	9	Y	8	15	1			12
07	3100	N	1086	-0-	-2014	660	1083	2	3	9	Y	3					15
08	2031	N	1371	-0-	-660	-0-	1368	2	3	9	Y	3	12	1			6
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	12	1			2
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6					8
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3048	-0-	3048	17707	3009	2	39	9	Y	35					112
02	20536	X	2829	-0-	-17707	-0-	2732	2	97	9	Y	88	164	1			36
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-					36
04	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2467	2	91	9	Y	83	87	1			32
05	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2647	2	41	9	Y	37					69
06	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2649	2	70	9	Y	64					133
07	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2736	2	8	9	Y	7	80	1			60
08	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	2474	2	57	9	Y	52					112
09	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	2179	2	26	9	Y	24	81	1			55
10	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	2336	2			Y	-0-					55
11	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	2350	2			Y	-0-					55
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	2	42	9	N	38	183	1			15
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1643	2	81	9	N	74					89
03	2170	N	969	-0-	-1201	-0-	969	2			N	-0-					89
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					89
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1952	2	44	9	N	40					129
06	930	N	304	-0-	-626	-0-	264	2	40	9	N	36					165
07	2170	N	54	-0-	-2116	-0-	54	2			N	-0-					165
08	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	1232	2	73	9	N	66	183	1			48
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					48
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					48
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2511	-0-	2511	14986	2497	2	14	9	Y	13					127
02	2800	N	1990	-0-	-810	14176	1920	2	70	9	Y	64					191
03	3100	N	2234	-0-	-866	13310	2206	2	28	9	Y	25	149	1			67
04	3000	N	2169	-0-	-831	12479	2169	2			Y	-0-					67
05	3100	N	2387	-0-	-713	11766	2387	2			Y	-0-					67
06	3000	N	2173	-0-	-827	10939	2173	2			Y	-0-					67
07	3100	N	2058	-0-	-1042	9897	2058	2			Y	-0-					67
08	3100	N	1865	-0-	-1235	8662	1865	2			Y	-0-					67
09	3000	N	1584	-0-	-1416	7246	1584	2			Y	-0-					67
10	3100	N	1792	-0-	-1308	5938	1792	2			Y	-0-					67
11	3000	N	1562	-0-	-1438	4500	1562	2			Y	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		908	-0-	908	5658	867	2	41	9	Y	37					115
02	2800	N	1132	-0-	-1668	3990	1078	2	54	9	Y	49	49	1			115
03	3100	N	950	-0-	-2150	1840	936	2	14	9	Y	13					128
04	2888	N	1048	-0-	-1840	-0-	1048	2			Y	-0-	67	1			61
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					61
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	788	2	1	9	Y	1	49	1			13
07	1085	N	373	-0-	-712	-0-	373	2			Y	-0-					13
08	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	2			Y	-0-					13
09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	2			Y	-0-					13
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					13
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3030	-0-	3030	20076	3015	2	15	9	Y	14					43
02	22867	X	2791	-0-	-20076	-0-	2755	2	36	9	Y	33	62	1			14
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					14
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2936	2	34	9	Y	31	33	1			12
05	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3027	2	15	9	Y	14					26
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2668	2	96	9	Y	87					113
07	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2423	2	10	9	Y	9	70	1			52
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	2281	2	79	9	Y	72					124
09	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2388	2	37	9	Y	34	94	1			64
10	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			Y	-0-					64
11	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2208	2			Y	-0-					64
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2037	-0-	2037	12847	111	1	1926	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1558	-0-	-1242	11605	94	1	1438	2	Y	24	14	1			21
							26	9									
03	3100	N	1712	-0-	-1388	10217	97	1	1605	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
04	3000	N	1810	-0-	-1190	9027	110	1	1685	2	Y	14	28	1			2
							15	9									
05	3100	N	1592	-0-	-1508	7519	104	1	1488	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	5725	41	1	1125	2	Y	36					38
							40	9									
07	3100	N	743	-0-	-2357	3368	28	1	713	2	Y	2	30	1			10
							2	9									
08	3100	N	834	-0-	-2266	1102	33	1	790	2	Y	10					20
							11	9									
09	2074	N	972	-0-	-1102	-0-	38	1	916	2	Y	16					36
							18	9									
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	29	1	678	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
11	810	N	455	-0-	-355	-0-	19	1	434	2	Y	2	23	1			5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1326	-0-	1326	6639	1257	2	69	9	Y	63					192
02	2800	N	834	-0-	-1966	4673	745	2	89	9	Y	81	81	1			192
03	3100	N	1204	-0-	-1896	2777	1180	2	24	9	Y	22					214
04	3000	N	1046	-0-	-1954	823	1046	2			Y	-0-	112	1			102
05	1952	N	1129	-0-	-823	-0-	1129	2			Y	-0-					102
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	885	2	51	9	Y	46	117	1			31
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			Y	-0-					31
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					31
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					31
10	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					31
11	810	N	198	-0-	-612	-0-	198	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 9,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-
02	608	N	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2406	-0-	2406	14283	131	1	2275	2	Y	-0-					12
02	2800	N	2640	-0-	-160	14123	160	1	2452	2	Y	25	15	1			22
							28	9									
03	3100	N	2629	-0-	-471	13652	149	1	2470	2	Y	9	14	1			17
							10	9									
04	3000	N	2259	-0-	-741	12911	137	1	2105	2	Y	15	30	1			2
							17	9									
05	3100	N	2353	-0-	-747	12164	154	1	2199	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1888	-0-	-1112	11052	63	1	1728	2	Y	88					90
							97	9									
07	3100	N	1800	-0-	-1300	9752	68	1	1728	2	Y	4	70	1			24
							4	9									
08	3100	N	1993	-0-	-1107	8645	78	1	1879	2	Y	33					57
							36	9									
09	3000	N	1802	-0-	-1198	7447	68	1	1651	2	Y	75					132
							83	9									
10	3100	N	1523	-0-	-1577	5870	60	1	1406	2	Y	52	90	1			94
							57	9									
11	3000	N	1273	-0-	-1727	4143	54	1	1207	2	Y	11	86	1			19
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4143					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1137	-0-	1137	5959	1032	2	105	9	Y	95	185	1			107
02	2800	N	889	-0-	-1911	4048	889	2			Y	-0-					107
03	3100	N	1088	-0-	-2012	2036	1088	2			Y	-0-					107
04	2964	N	928	-0-	-2036	-0-	792	2	136	9	Y	124	174	1			57
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	53					110
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			Y	-0-					110
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1089	2	165	9	Y	150					260
08	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	618	2	7	9	Y	6					266
09	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	2			Y	-0-					266
10	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-					266
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					266
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5403	-0-	5403	34879	5319	2	84	9	Y	76					123
02	39672	X	4793	-0-	-34879	-0-	4743	2	50	9	Y	45					168
03	6324	X	5350	-0-	-974	-0-	5187	2	163	9	Y	148	281	1			35
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	4949	2			Y	-0-					35
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	4824	2	184	9	Y	167					202
06	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	3921	2	3	9	Y	3	131	1			74
07	5363	X	3655	-0-	-1708	-0-	3611	2	44	9	Y	40					114
08	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	5172	2	37	9	Y	34	117	1			31
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4991	2	25	9	Y	23					54
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5166	2	95	9	Y	86	102	1			38
11	5040	X	4838	-0-	-202	-0-	4837	2	1	9	Y	1					39
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 53,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1290	-0-	1290	6819	70	1	1220	2	Y	-0-					62
02	2800	N	935	-0-	-1865	4954	48	1	742	2	Y	132	76	1			118
							145	9									
03	3100	N	949	-0-	-2151	2803	51	1	847	2	Y	46	76	1			88
							51	9									
04	3000	N	895	-0-	-2105	698	49	1	757	2	Y	81	158	1			11
							89	9									
05	1528	N	830	-0-	-698	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					11
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	74					85
							81	9									
07	930	N	499	-0-	-431	-0-	19	1	477	2	Y	3	66	1			22
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	21	1	515	2	Y	15					37
							17	9									
09	1110	N	528	-0-	-582	-0-	19	1	470	2	Y	35					72
							39	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	Y	30	50	1			52
							33	9									
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19	1	419	2	Y	7	48	1			11
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2812	2	31	9	N	28					89
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2425	2	76	9	N	69	129	1			29
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					29
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	2539	2	73	9	N	66	69	1			26
05	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2578	2	32	9	N	29					55
06	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			N	-0-					55
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-	31	1			24
08	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					24
09	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	2			N	-0-	14	1			10
10	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					10
11	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					10
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
03	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	212	2	25	9	N	23					83
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					83
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					83
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					83
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					83
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	14119	2069	2			Y	-0-					112
02	15936	X	1817	-0-	-14119	-0-	1817	2			Y	-0-					112
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			Y	-0-					112
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2498	2	112	9	Y	102	179	1			35
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					35
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2					37
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2524	2	135	9	Y	123					160
08	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					160
09	2490	N	1921	-0-	-569	-0-	1901	2	20	9	Y	18					178
10	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			Y	-0-					178
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		307	-0-	307	2000	307	2			Y	-0-					-0-
02	2308	N	308	-0-	-2000	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	18099	153	1	2666	2	Y	-0-					62
02	20164	X	2065	-0-	-18099	-0-	118	1	1803	2	Y	131	76	1			117
							144	9									
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	167	1	2766	2	Y	45	75	1			87
							50	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2372	2	Y	80	156	1			11
							88	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	152	1	2170	2	Y	-0-					11
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2715	2	Y	21					32
							23	9									
07	3100	N	3483	-0-	383	383	132	1	3350	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
08	3100	N	2940	-0-	-160	223	116	1	2814	2	Y	9					17
							10	9									
09	3000	N	2935	-0-	-65	158	115	1	2800	2	Y	18					35
							20	9									
10	3546	X	3388	-0-	-158	-0-	138	1	3235	2	Y	14	24	1			25
							15	9									
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3313	2	Y	3	23	1			5
							3	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	6845	1361	2	2	9	Y	2	22	1			11
02	2800	N	1217	-0-	-1583	5262	1185	2	32	9	Y	29	22	1			18
03	3100	N	1238	-0-	-1862	3400	1238	2			Y	-0-					18
04	3000	N	1053	-0-	-1947	1453	1035	2	18	9	Y	16	22	1			12
05	2466	N	1013	-0-	-1453	-0-	1004	2	9	9	Y	8					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1014	2	84	9	Y	76	55	1			41
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1186	2	36	9	Y	33					74
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35	72	1			37
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1014	2	76	9	Y	69	91	1			15
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1121	2	63	9	Y	57					72
11	1260	N	748	-0-	-512	-0-	747	2	1	9	Y	1					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1633	2	56	9	Y	51					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	Y	23	64	1			41
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1305	2	41	9	Y	37	54	1	1	8	23
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48					71
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	Y	8	54	1			25
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2150	2	15	9	Y	14					39
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	32	1			24
08	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2003	2	18	9	Y	16					40
09	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1754	2	15	9	Y	14	29	1			25
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2016	2	18	9	Y	16	28	1			13
11	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1810	2	17	9	Y	15					28
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	27	1			21

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13950	2	117	9	Y	106	2	8			163
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12665	2	57	9	Y	52	127	1			88
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14045	2	102	9	Y	93	122	1			59
04	13230	X	13208	-0-	-22	-0-	13095	2	113	9	Y	103	1	8			161
05	13671	X	13189	-0-	-482	-0-	13138	2	51	9	Y	46	123	1			84
06	13230	X	12425	-0-	-805	-0-	12334	2	91	9	Y	83					167
07	13671	X	12371	-0-	-1300	-0-	12269	2	102	9	Y	93	137	1			123
08	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12086	2	92	9	Y	84					207
09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11793	2	90	9	Y	82	151	1			138
10	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12025	2	91	9	Y	83	152	1			69
11	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11505	2	98	9	Y	89					158
*12	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11100	2	83	9	Y	75	155	1			78

TOTAL GAS PROD: 151,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	210	2	4	9	N	4					39
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					39
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					56
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					55
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					55
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					55
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	N	17					72
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					28
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					31
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					32
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					32
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					32
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	248	1	1751	3	N	19					178
							21	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	167	1	1290	3	N	7					185
							8	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	165	1	1229	3	N	4	155	1			34
							4	9									
04	1230	N	1005	-0-	-225 B	-0-	27	1	978	3	N	-0-					34
05	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	1089	3	11	9	N	10					44
06	1230	N	832	-0-	-398 B	-0-	832	3			N	-0-					44
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	71	1	1989	3	N	37					81
							41	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	182	1	1526	3	N	21					102
							23	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	208	1	1119	3	N	-0-					102
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	87	1	1258	3	N	-0-					102
11	1230	N	1167	-0-	-63 B	-0-	1158	3	9	9	N	8					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3920	X	3683	-0-	-237 B	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491 B	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3623	-0-	-487 B	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3852	-0-	-333 B	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3637	-0-	-323 B	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3469	-0-	-623 B	-0-	3468	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4239	3	32	9	Y	29					29
*11	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	4160	3	43	9	Y	39					68
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 42,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2966	-0-	-72 B	-0-	2947	3	19	9	Y	17	53	1			54
02	2744	X	2529	-0-	-215 B	-0-	2506	3	23	9	Y	21					75
03	3038	X	2755	-0-	-283 B	-0-	2730	3	25	9	Y	23	53	1			45
04	2940	X	2651	-0-	-289 B	-0-	2621	3	30	9	Y	27					72
05	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-	2753	3	14	9	Y	13	52	1			33
06	2880	X	2567	-0-	-313 B	-0-	2559	3	8	9	Y	7					40
07	2790	X	2485	-0-	-305 B	-0-	2466	3	19	9	Y	17					57
08	2759	X	1773	-0-	-986 B	-0-	1759	3	14	9	Y	13	51	1			19
09	2580	N	1593	-0-	-987 B	-0-	1575	3	18	9	Y	16					35
10	2480	N	2077	-0-	-403 B	-0-	2073	3	4	9	Y	4					39
*11	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2049	3	7	9	Y	6					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3963	-0-	-222	B	-0-	3908	3	55	9	N	50					140
02	3780	X	3204	-0-	-576	B	-0-	3147	3	57	9	N	52					192
03	3875	X	3408	-0-	-467	B	-0-	3388	3	20	9	N	18					210
04	3870	X	3076	-0-	-794	B	-0-	3061	3	15	9	N	14					224
05	3999	X	3502	-0-	-497	B	-0-	3423	3	79	9	N	72	176	1			120
06	3840	X	3210	-0-	-630	B	-0-	3166	3	44	9	N	40					160
07	3534	X	3284	-0-	-250	B	-0-	3245	3	39	9	N	35					195
08	3503	X	3280	-0-	-223	B	-0-	3240	3	40	9	N	36	181	1			50
09	3390	X	3136	-0-	-254	B	-0-	3128	3	8	9	N	7					57
10	3503	X	3209	-0-	-294	B	-0-	3209	3			N	-0-					57
11	3210	X	3138	-0-	-72	B	-0-	3137	3	1	9	N	1					58
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 36,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2195	-0-	-6	B	-0-	2152	3	43	9	Y	39	127	1			132
02	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1893	3	57	9	Y	52					184
03	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2232	3	62	9	Y	56	129	1			111
04	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2010	3	76	9	Y	69					180
05	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2115	3	39	9	Y	35	131	1			84
06	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	22	9	Y	20					104
07	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	47	9	Y	43					147
08	2139	N	1942	-0-	-197	B	-0-	1905	3	37	9	Y	34	130	1			51
09	2100	N	1988	-0-	-112	B	-0-	1942	3	46	9	Y	42					93
10	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	12	9	Y	11					104
11	1890	N	1742	-0-	-148	B	-0-	1728	3	14	9	Y	13					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 22,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3774	-0-	-256	B	-0-	3774	3			Y	-0-	4	1			3
02	3640	X	3400	-0-	-240	B	-0-	3400	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3670	-0-	-236	B	-0-	3670	3			Y	-0-	2	1			1
04	3780	X	3392	-0-	-388	B	-0-	3392	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3346	-0-	-498	B	-0-	3346	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	3052	-0-	-608	B	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3446	-0-	-305	B	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3308	-0-	-350	B	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3119	-0-	-271	B	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3243	-0-	-198	B	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	B	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					82
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					82
03	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					82
04	240 N	145	-0-	-95	B	-0-	145	3			N	-0-					82
05	217 N	32	-0-	-185	B	-0-	32	3			N	-0-					82
06	360 N	1	-0-	-359	B	-0-	1	3			N	-0-					82
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					82
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					128
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					128
03	248	N	135	-0-	-113	B	-0-	135	3			N	-0-					128
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1936	3	1	9	Y	1					69
02	3339	X	3339	-0-	-0-	B	-0-	3286	3	53	9	Y	48					117
03	2837	X	2837	-0-	-0-	B	-0-	2828	3	9	9	Y	8	88	1			37
04	3236	X	3236	-0-	-0-	B	-0-	3221	3	15	9	Y	14					51
05	2844	X	2844	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	11	9	Y	10					61
06	2550	X	2205	-0-	-345	B	-0-	2205	3			Y	-0-					61
07	2635	X	1459	-0-	-1176	B	-0-	1448	3	11	9	Y	10					71
08	3348	X	929	-0-	-2419	B	-0-	929	3			Y	-0-					71
09	3240	X	375	-0-	-2865	B	-0-	375	3			Y	-0-					71
10	2852	X	342	-0-	-2510	B	-0-	331	3	11	9	Y	10					81
11	2220	X	263	-0-	-1957	B	-0-	263	3			Y	-0-					81
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 19,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	586	3	1	9	Y	1					69
02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	479	3	53	9	Y	48					117
03	744	N	484	-0-	-260 B	-0-	475	3	9	9	Y	8	88	1			37
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	567	3	15	9	Y	14					51
05	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	560	3	11	9	Y	10					61
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			Y	-0-					61
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	793	3	11	9	Y	10					71
08	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	3			Y	-0-					71
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			Y	-0-					71
10	620	N	187	-0-	-433 B	-0-	176	3	11	9	Y	10					81
11	360	N	248	-0-	-112 B	-0-	248	3			Y	-0-					81
*12	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	992	-0-	-496 B	-0-	986	3	6	9	Y	5					133
02	1232	N	829	-0-	-403 B	-0-	796	3	33	9	Y	30					163
03	1302	N	1027	-0-	-275 B	-0-	990	3	37	9	Y	34					197
04	960	N	886	-0-	-74 B	-0-	876	3	10	9	Y	9					206
05	930	N	548	-0-	-382 B	-0-	527	3	21	9	Y	19					225
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1176	3	17	9	Y	15	107	1			133
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1417	3	4	9	Y	4					137
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			Y	-0-					137
09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	981	3	4	9	Y	4	104	1			37
10	1426	N	1199	-0-	-227 B	-0-	1173	3	26	9	Y	24					61
*11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	944	3	8	9	Y	7					68
*12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1738	3	3	9	Y	3					89
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1545	3	22	9	Y	20					109
03	1736	N	1289	-0-	-447 B	-0-	1265	3	24	9	Y	22					131
04	1680	N	619	-0-	-1061 B	-0-	611	3	8	9	Y	7					138
05	1736	N	1451	-0-	-285 B	-0-	1438	3	13	9	Y	12					150
06	1260	N	1188	-0-	-72 B	-0-	1177	3	11	9	Y	10	71	1			89
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	764	3	2	9	Y	2					91
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			Y	-0-					91
09	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2359	3	2	9	Y	2	69	1			24
10	3091	N	3091	-0-	-0- B	-0-	3073	3	18	9	Y	16					40
*11	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3096	3	6	9	Y	5					45
*12	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-		-0-	B	-0-	604	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	670	N	670	-0-		-0-	B	-0-	662	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-	719	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	704	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	1119	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	690	N	589	-0-		-101	B	-0-	586	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-	956	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1116	N	972	-0-		-144	B	-0-	965	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-	1088	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	961	N	855	-0-		-106	B	-0-	848	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	930	N	779	-0-		-151	B	-0-	772	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1147	N	776	-0-		-371	B	-0-	768	3	8	9	Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	350	-0-		-363	B	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	588	N	551	-0-		-37	B	-0-	545	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	389	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	620	N	91	-0-		-529	B	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390	N	164	-0-		-226	B	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	403	N	296	-0-		-107	B	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	603	N	603	-0-		-0-	B	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	318	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	570	N	275	-0-		-295	B	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	372	N	238	-0-		-134	B	-0-	236	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-		-12	B	-0-	511	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	448	N	415	-0-		-33	B	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	562	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	510	N	435	-0-		-75	B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	485	N	485	-0-		-0-	B	-0-	479	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	436	-0-		-104	B	-0-	434	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	465	N	441	-0-		-24	B	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	428	-0-		-68	B	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	450	N	401	-0-		-49	B	-0-	398	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	434	N	402	-0-		-32	B	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	420	N	259	-0-		-161	B	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	403	N	284	-0-		-119	B	-0-	282	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2447	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2212	3	26	9	Y	24	24	1			4
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2682	3	23	9	Y	21	19	1			6
04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2531	3	23	9	Y	21	19	1			8
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2414	3	26	9	Y	24	23	1			9
06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2244	3	13	9	Y	12	14	1			7
07	2294	N	2263	-0-	-31 B	-0-	2248	3	15	9	Y	14	17	1			4
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	2346	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2170	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2263	N	2107	-0-	-156 B	-0-	2093	3	14	9	Y	13	9	1			7
11	2280	N	1917	-0-	-363 B	-0-	1902	3	15	9	Y	14	17	1			4
12	2263	N	1892	-0-	-371 B	-0-	1871	3	21	9	Y	19	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2546	-0-	-337 B	-0-	2524	3	22	9	Y	20	20	1			4
02	2604	X	1443	-0-	-1161 B	-0-	1425	3	18	9	Y	16	17	1			3
03	2604	X	1245	-0-	-1359 B	-0-	1234	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	2520	X	1863	-0-	-657 B	-0-	1846	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	2604	X	2368	-0-	-236 B	-0-	2343	3	25	9	Y	23	20	1			9
06	2462	X	2462	-0-	-0- B	-0-	2448	3	14	9	Y	13	14	1			8
07	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	2437	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2420	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1987	3	17	9	Y	15	17	1			3
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2267	3	15	9	Y	14	9	1			8
11	1950	N	1693	-0-	-257 B	-0-	1679	3	14	9	Y	13	17	1			4
*12	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2207	3	23	9	Y	21	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	2916	3	25	9	Y	23	23	1			4
02	2773	X	2773	-0-	-0- B	-0-	2740	3	33	9	Y	30	29	1			5
03	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3138	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2926	3	26	9	Y	24	22	1			9
05	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3241	3	36	9	Y	33	29	1			13
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3174	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3030	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3286	X	2954	-0-	-332 B	-0-	2935	3	19	9	Y	17	17	1			6
09	3180	X	2605	-0-	-575 B	-0-	2585	3	20	9	Y	18	21	1			3
10	3286	X	2738	-0-	-548 B	-0-	2718	3	20	9	Y	18	11	1			10
11	3180	X	2766	-0-	-414 B	-0-	2745	3	21	9	Y	19	23	1			6
12	3038	X	2884	-0-	-154 B	-0-	2853	3	31	9	Y	28	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-		-38	B	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-		-48	B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2169	-0-		-280	B	-0-	2141	3	28	9	Y	25	24	1			5
02	2100	N	1978	-0-		-122	B	-0-	1956	3	22	9	Y	20	22	1			3
03	2294	N	1611	-0-		-683	B	-0-	1596	3	15	9	Y	14	13	1			4
04	2100	N	1361	-0-		-739	B	-0-	1350	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	2201	N	1473	-0-		-728	B	-0-	1456	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1560	N	1220	-0-		-340	B	-0-	1213	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	1556	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1488	N	1445	-0-		-43	B	-0-	1436	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1230	N	1195	-0-		-35	B	-0-	1185	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	1581	N	916	-0-		-665	B	-0-	910	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	1583	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	1580	N	1580	-0-		-0-	B	-0-	1562	3	18	9	Y	16	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2636	-0-		-30	B	-0-	2613	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2408	N	2396	-0-		-12	B	-0-	2368	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2695	N	2695	-0-		-0-	B	-0-	2671	3	24	9	Y	22	20	1			6
04	2573	N	2573	-0-		-0-	B	-0-	2550	3	23	9	Y	21	19	1			8
05	2666	N	2639	-0-		-27	B	-0-	2610	3	29	9	Y	26	24	1			10
06	2580	N	2525	-0-		-55	B	-0-	2511	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2666	N	2630	-0-		-36	B	-0-	2611	3	19	9	Y	17	20	1			5
08	2550	N	2550	-0-		-0-	B	-0-	2533	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	2412	N	2412	-0-		-0-	B	-0-	2393	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	2624	N	2624	-0-		-0-	B	-0-	2605	3	19	9	Y	17	11	1			9
11	2543	N	2543	-0-		-0-	B	-0-	2523	3	20	9	Y	18	22	1			5
12	1705	N	1513	-0-		-192	B	-0-	1496	3	17	9	Y	15	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17	14	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3803	-0-	-289 B	-0-	3770	3	33	9	Y	30	30	1			6
02	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3605	3	42	9	Y	38	38	1			6
03	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3961	3	35	9	Y	32	29	1			9
04	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3937	3	36	9	Y	33	29	1			13
05	3782	X	3724	-0-	-58 B	-0-	3684	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	3660	X	3265	-0-	-395 B	-0-	3246	3	19	9	Y	17	21	1			10
07	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	3820	3	28	9	Y	25	28	1			7
08	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	3639	3	23	9	Y	21	21	1			7
09	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3640	3	30	9	Y	27	29	1			5
10	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	3400	3	24	9	Y	22	15	1			12
11	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	3186	3	25	9	Y	23	28	1			7
*12	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3492	3	39	9	Y	35	37	1			5

TOTAL GAS PROD: 43,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	5578	3	50	9	Y	45	44	1			9
02	4900	X	4857	-0-	-43 B	-0-	4800	3	57	9	Y	52	52	1			9
03	5425	X	5359	-0-	-66 B	-0-	5311	3	48	9	Y	44	41	1			12
04	5460	X	5349	-0-	-111 B	-0-	5301	3	48	9	Y	44	39	1			17
05	5642	X	5216	-0-	-426 B	-0-	5159	3	57	9	Y	52	49	1			20
06	5460	X	5327	-0-	-133 B	-0-	5297	3	30	9	Y	27	30	1			17
07	5518	X	5048	-0-	-470 B	-0-	5013	3	35	9	Y	32	40	1			9
08	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	5540	3	35	9	Y	32	31	1			10
09	4530	X	4530	-0-	-0- B	-0-	4493	3	37	9	Y	34	38	1			6
10	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5424	3	39	9	Y	35	22	1			19
11	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4755	3	37	9	Y	34	43	1			10
*12	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	5041	3	55	9	Y	50	53	1			7

TOTAL GAS PROD: 62,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3316	-0-	-497 B	-0-	3287	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2946	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4050	3	35	9	Y	32	28	1			9
04	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3783	3	34	9	Y	31	28	1			12
05	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3775	3	42	9	Y	38	35	1			15
06	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4022	3	22	9	Y	20	22	1			13
07	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	4152	3	30	9	Y	27	32	1			8
08	4168	X	4168	-0-	-0- B	-0-	4142	3	26	9	Y	24	24	1			8
09	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3767	3	31	9	Y	28	31	1			5
10	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	3477	3	24	9	Y	22	15	1			12
11	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3451	3	28	9	Y	25	30	1			7
*12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3156	3	34	9	Y	31	34	1			4

TOTAL GAS PROD: 44,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2248	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2294	3	28	9	Y	25	24	1			4
03	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2562	3	33	9	Y	30	26	1			8
04	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2273	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2270	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2770	3	15	9	Y	14	14	1			9
07	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2302	3	26	9	Y	24	26	1			7
08	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	17	1			5
09	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2125	3	18	9	Y	16	18	1			3
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2165	3	15	9	Y	14	9	1			8
11	1650	N	1508	-0-	-142 B	-0-	1497	3	11	9	Y	10	15	1			3
*12	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1761	3	19	9	Y	17	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2973	-0-	-406 B	-0-	2945	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3139	3	37	9	Y	34	33	1			6
03	3596	X	3273	-0-	-323 B	-0-	3244	3	29	9	Y	26	25	1			7
04	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3492	3	32	9	Y	29	25	1			11
05	3596	X	3145	-0-	-451 B	-0-	3111	3	34	9	Y	31	30	1			12
06	3390	X	3055	-0-	-335 B	-0-	3037	3	18	9	Y	16	18	1			10
07	3627	X	2954	-0-	-673 B	-0-	2934	3	20	9	Y	18	23	1			5
08	3224	X	3145	-0-	-79 B	-0-	3124	3	21	9	Y	19	18	1			6
09	3120	X	2862	-0-	-258 B	-0-	2839	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	3162	X	2905	-0-	-257 B	-0-	2885	3	20	9	Y	18	12	1			10
11	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3160	3	25	9	Y	23	26	1			7
*12	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	3319	3	36	9	Y	33	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 37,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2286	-0-	-597 B	-0-	2264	3	22	9	Y	20	19	1			4
02	2604	X	2455	-0-	-149 B	-0-	2427	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	2449	X	2308	-0-	-141 B	-0-	2287	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2280	X	2264	-0-	-16 B	-0-	2241	3	23	9	Y	21	18	1			8
05	2728	X	2220	-0-	-508 B	-0-	2196	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	1708	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	2728	X	1432	-0-	-1296 B	-0-	1422	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2394	3	14	9	Y	13	12	1			4
09	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2191	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1849	3	13	9	Y	12	8	1			7
11	2340	N	2051	-0-	-289 B	-0-	2034	3	17	9	Y	15	17	1			5
12	2294	N	2030	-0-	-264 B	-0-	2008	3	22	9	Y	20	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1221	-0-	-298 B	-0-	1210	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1682	3	20	9	Y	18	17	1			3
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1435	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1651	3	15	9	Y	14	12	1			5
05	1891	N	1541	-0-	-350 B	-0-	1523	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1580	3	9	9	Y	8	9	1			5
07	1736	N	1495	-0-	-241 B	-0-	1484	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	1550	N	1267	-0-	-283 B	-0-	1259	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	1590	N	1469	-0-	-121 B	-0-	1457	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1787	3	12	9	Y	11	7	1			6
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1405	3	12	9	Y	11	14	1			3
*12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1922	3	22	9	Y	20	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	372	-0-	-93	B	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	148	-0-	-188	B	-0-	147	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	474	-0-	-66	B	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	469	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	372	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	11	9	Y	10	5	1			5
11	6421	X	6421	-0-	-0-	B	-0-	6369	3	52	9	Y	47	38	1			14
*12	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	5204	3	56	9	Y	51	58	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

01	7192	X	4178	-0-	-3014	B	-0-	4142	3	36	9	Y	33	36	1			6
02	5992	X	3077	-0-	-2915	B	-0-	3041	3	36	9	Y	33	34	1			5
03	6355	X	2968	-0-	-3387	B	-0-	2942	3	26	9	Y	24	22	1			7
04	5880	X	4959	-0-	-921	B	-0-	4915	3	44	9	Y	40	31	1			16
05	5766	X	1868	-0-	-3898	B	-0-	1848	3	20	9	Y	18	27	1			7
06	4050	X	1566	-0-	-2484	B	-0-	1557	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	5115	X	1605	-0-	-3510	B	-0-	1594	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	4123	X	1751	-0-	-2372	B	-0-	1740	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	3990	X	1675	-0-	-2315	B	-0-	1662	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1860	X	1308	-0-	-552	B	-0-	1298	3	10	9	Y	9	6	1			5
11	1680	X	1053	-0-	-627	B	-0-	1045	3	8	9	Y	7	10	1			2
12	1736	X	1614	-0-	-122	B	-0-	1596	3	18	9	Y	16	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

01	4123	X	3191	-0-	-932	B	-0-	3163	3	28	9	Y	25	26	1			5
02	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	3623	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	3906	X	3877	-0-	-29	B	-0-	3844	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	4113	X	4113	-0-	-0-	B	-0-	4076	3	37	9	Y	34	29	1			13
05	4061	X	3593	-0-	-468	B	-0-	3550	3	43	9	Y	39	37	1			15
06	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	3932	3	13	9	Y	12	20	1			7
07	4247	X	3191	-0-	-1056	B	-0-	3165	3	26	9	Y	24	24	1			7
08	4290	X	4290	-0-	-0-	B	-0-	4264	3	26	9	Y	24	23	1			8
09	4110	X	3582	-0-	-528	B	-0-	3552	3	30	9	Y	27	30	1			5
10	4092	X	3664	-0-	-428	B	-0-	3639	3	25	9	Y	23	15	1			13
11	4140	X	3755	-0-	-385	B	-0-	3725	3	30	9	Y	27	32	1			8
12	4278	X	3742	-0-	-536	B	-0-	3701	3	41	9	Y	37	40	1			5

TOTAL GAS PROD: 44,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3952	-0-	-1535 B	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3596	-0-	-1248 B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4092	-0-	-899 B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3928	-0-	-602 B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3983	-0-	-574 B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3568	-0-	-392 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3910	-0-	-182 B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3833	-0-	-259 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3658	-0-	-272 B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3531	-0-	-437 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*11	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	13113	X	11393	-0-	-1720 B	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
02	10306	X	10306	-0-	-0- B	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	9625	-0-	-2186 B	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
04	11430	X	10896	-0-	-534 B	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	10592	-0-	-1219 B	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9733	-0-	-1307 B	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	9975	-0-	-1433 B	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9965	-0-	-1288 B	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10308	-0-	-582 B	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	10288	-0-	-314 B	-0-	10288	3			N	-0-					-0-
*11	9720	X	8715	-0-	-1005 B	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	8816	-0-	-1848 B	-0-	8816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7043	-0-	-893 B	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6888	-0-	-112 B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7394	-0-	-356 B	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5798	-0-	-1702 B	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	5396	-0-	-2230 B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5515	-0-	-1865 B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	5481	-0-	-2145 B	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	4964	-0-	-2445 B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4788	-0-	-1002 B	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
*10	5704	X	4702	-0-	-1002 B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*11	5520	X	5071	-0-	-449 B	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5317	-0-	-170 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10993	X	10993	-0-	-0- B	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	9790	X	9790	-0-	-0- B	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
03	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
04	10082	X	10082	-0-	-0- B	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	9457	-0-	-897 B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	8859	-0-	-1161 B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	10207	-0-	-147 B	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
08	10365	X	10365	-0-	-0- B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9595	-0-	-425 B	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9299	-0-	-900 B	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	6889	-0-	-3131 B	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	6462	-0-	-3892 B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30	B	-0-		64	1	464	2	N	12					157
									173	3	13	9							
02	672	N	654	-0-	-18	B	-0-		54	1	430	2	N	13					170
									156	3	14	9							
03	744	N	713	-0-	-31	B	-0-		34	1	481	2	N	11	159	1			22
									186	3	12	9							
04	690	N	661	-0-	-29	B	-0-		21	1	456	2	N	6					28
									177	3	7	9							
05	713	N	692	-0-	-21	B	-0-		41	1	465	2	N	5					33
									180	3	6	9							
06	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-		42	1	479	2	N	2					35
									191	3	2	9							
07	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-		42	1	535	2	N	13					48
									166	3	14	9							
08	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-		51	1	510	2	N	22					70
									150	3	24	9							
09	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-		46	1	528	2	N	7					77
									158	3	8	9							
10	744	N	741	-0-	-3	B	-0-		83	1	493	2	N	15					92
									148	3	17	9							
11	720	N	643	-0-	-77	B	-0-		40	1	467	2	N	-0-					92
									136	3									
12	775	N	728	-0-	-47	B	-0-		727	2	1	9	N	1					93

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2171	-0-	-371	B	-0-		225	1	1713	2	Y	-0-					-0-
									233	3									
02	2352	N	687	-0-	-1665	B	-0-		49	1	566	2	Y	-0-					-0-
									72	3									
03	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-		275	1	2062	2	Y	-0-					-0-
									248	3									
04	2100	N	1335	-0-	-765	B	-0-		156	1	1049	2	Y	-0-					-0-
									130	3									
05	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-		282	1	2079	2	Y	-0-					-0-
									258	3									
06	2490	N	2385	-0-	-105	B	-0-		260	1	1862	2	Y	-0-					-0-
									263	3									
07	1395	N	496	-0-	-899	B	-0-		38	1	382	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
08	2604	N	769	-0-	-1835	B	-0-		40	1	643	2	Y	-0-					-0-
									86	3									
09	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-		133	1	2052	2	Y	-0-					-0-
									269	3									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1047	2	Y	-0-					-0-
									147	3									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-		102	1	1227	2	Y	-0-					-0-
									176	3									
*12	2542	N	2162	-0-	-380	B	-0-		106	1	2056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	22	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	78	1	546	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
02	588	N	218	-0-	-370	B	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	83	1	582	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	122	1	759	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	97	1	640	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	139	1	898	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	85	1	764	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
08	837	N	297	-0-	-540	B	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
09	840	N	493	-0-	-347	B	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
10	868	N	754	-0-	-114	B	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	82	1	884	2	Y	-0-					-0-
								133	3									
*12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	125	1	872	2	Y	12					33
								127	3	13	9							
02	1204	N	212	-0-	-992	B	-0-	16	1	172	2	Y	2	32	1			3
								22	3	2	9							
03	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1467	2	Y	9	8	1			4
								182	3	10	9							
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1013	2	Y	12					16
								135	3	13	9							
05	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1058	2	Y	12					28
								145	3	13	9							
06	1290	N	1206	-0-	-84	B	-0-	142	1	913	2	Y	13					41
								137	3	14	9							
07	1333	N	197	-0-	-1136	B	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	30	1			11
								32	3									
08	1364	N	64	-0-	-1300	B	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					11
								7	3									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1138	2	Y	22					33
								157	3	24	9							
10	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	69	1	851	2	Y	19	39	1			13
								126	3	21	9							
11	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	79	1	844	2	Y	12					25
								126	3	13	9							
*12	1457	N	1345	-0-	-112	B	-0-	64	1	1251	2	Y	27					52
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	671	-0-	-383	B	-0-	70	1	492	2	Y	34					93
								72	3	37	9							
02	980	N	448	-0-	-532	B	-0-	34	1	364	2	Y	3	90	1			6
								47	3	3	9							
03	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1259	2	Y	21	18	1			9
								157	3	23	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1499	2	Y	25					34
								200	3	28	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1298	2	Y	28					62
								177	3	31	9							
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	263	1	1698	2	Y	26					88
								255	3	29	9							
07	1085	N	225	-0-	-860	B	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	64	1			24
								36	3									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					Y	-0-					24
09	1890	N	1037	-0-	-853	B	-0-	61	1	811	2	Y	48					72
								112	3	53	9							
10	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1015	2	Y	39	84	1			27
								150	3	43	9							
11	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1098	2	Y	28					55
								165	3	31	9							
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1282	2	Y	57					112
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30	B	-0-		48	1	361	2	Y	35					157
									49	3	39	9							
02	532	N	277	-0-	-255	B	-0-		20	1	228	2	Y	-0-					157
									29	3									
03	651	N	609	-0-	-42	B	-0-		65	1	486	2	Y	-0-					157
									58	3									
04	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-		57	1	384	2	Y	16					173
									47	3	18	9							
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-		55	1	402	2	Y	-0-	155	1			18
									50	3									
06	600	N	522	-0-	-78	B	-0-		55	1	394	2	Y	15					33
									56	3	17	9							
07	527	N	353	-0-	-174	B	-0-		27	1	272	2	Y	-0-					33
									54	3									
08	496	N	313	-0-	-183	B	-0-		16	1	262	2	Y	-0-					33
									35	3									
09	510	N	15	-0-	-495	B	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					33
									2	3									
10	341	N	328	-0-	-13	B	-0-		19	1	239	2	Y	34					67
									33	3	37	9							
11	300	N	205	-0-	-95	B	-0-		14	1	167	2	Y	-0-					67
									24	3									
*12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-		18	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	831	-0-	-192	B	-0-		27	1	703	2	N	-0-					105
									101	3									
02	700	N	556	-0-	-144	B	-0-		18	1	463	2	N	8					113
									66	3	9	9							
03	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-		28	1	734	2	N	7					120
									106	3	8	9							
04	810	N	471	-0-	-339	B	-0-		15	1	402	2	N	1	98	1			23
									53	3	1	9							
05	620	N	544	-0-	-76	B	-0-		18	1	462	2	N	4					27
									60	3	4	9							
06	840	N	518	-0-	-322	B	-0-		17	1	443	2	N	-0-					27
									58	3									
07	496	N	495	-0-	-1	B	-0-		16	1	417	2	N	5					32
									56	3	6	9							
08	558	N	481	-0-	-77	B	-0-		16	1	410	2	N	-0-					32
									55	3									
09	510	N	345	-0-	-165	B	-0-		11	1	293	2	N	1					33
									40	3	1	9							
10	496	N	293	-0-	-203	B	-0-		10	1	259	2	N	-0-					33
									24	3									
11	480	N	97	-0-	-383	B	-0-		3	1	86	2	N	-0-					33
									8	3									
*12	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-		53	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	356	-0-	-109 B	-0-	39	1	270	2	Y	7					19
							39	3	8	9							
02	448	N	138	-0-	-310 B	-0-	10	1	106	2	Y	7	11	1			15
							14	3	8	9							
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	48	1	336	2	Y	52	44	1			23
							42	3	57	9							
04	330	N	102	-0-	-228 B	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					23
							11	3									
05	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					23
							1	3									
06	480	N	149	-0-	-331 B	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					23
							18	3									
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
							12	3									
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	796	-0-		-227	B	-0-		78	1	660	2	N	-0-					57
										58	3									
02	840	N	707	-0-		-133	B	-0-		64	1	588	2	N	-0-					57
										55	3									
03	1085	N	727	-0-		-358	B	-0-		71	1	603	2	N	-0-					57
										53	3									
04	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-		47	1	766	2	N	-0-					57
										68	3									
05	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-		46	1	744	2	N	8					65
										55	3	9	9							
06	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-		70	1	691	2	N	2					67
										65	3	2	9							
07	899	N	797	-0-		-102	B	-0-		39	1	693	2	N	-0-					67
										65	3									
08	868	N	694	-0-		-174	B	-0-		40	1	583	2	N	13					80
										57	3	14	9							
09	840	N	779	-0-		-61	B	-0-		35	1	670	2	N	-0-					80
										74	3									
10	806	N	784	-0-		-22	B	-0-		94	1	612	2	N	-0-					80
										78	3									
11	660	N	610	-0-		-50	B	-0-		80	1	477	2	N	2					82
										51	3	2	9							
12	806	N	376	-0-		-430	B	-0-		370	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1377	-0-	-359	B	-0-	44	1	1154	2	N	12					130
								166	3	13	9							
02	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1134	2	N	10					140
								164	3	11	9							
03	1457	N	1427	-0-	-30	B	-0-	46	1	1196	2	N	12					152
								172	3	13	9							
04	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1196	2	N	8					160
								156	3	9	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1295	2	N	11	93	1			78
								169	3	12	9							
06	1380	N	1266	-0-	-114	B	-0-	41	1	1074	2	N	10					88
								140	3	11	9							
07	1457	N	1332	-0-	-125	B	-0-	43	1	1127	2	N	9					97
								152	3	10	9							
08	1519	N	1309	-0-	-210	B	-0-	42	1	1105	2	N	11					108
								150	3	12	9							
09	1260	N	1079	-0-	-181	B	-0-	35	1	913	2	N	7					115
								123	3	8	9							
10	1333	N	1036	-0-	-297	B	-0-	34	1	911	2	N	5					120
								85	3	6	9							
11	1260	N	656	-0-	-604	B	-0-	21	1	580	2	N	-0-					120
								55	3									
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2767	2	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 16,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1130	-0-	-482	B	-0-	125	1	872	2	N	5					78
								127	3	6	9							
02	1204	N	367	-0-	-837	B	-0-	28	1	300	2	N	-0-					78
								39	3									
03	1395	N	1208	-0-	-187	B	-0-	134	1	936	2	N	20					98
								116	3	22	9							
04	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1034	2	N	8	76	1			30
								137	3	9	9							
05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1091	2	N	13					43
								149	3	14	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1076	2	N	15					58
								162	3	17	9							
07	1395	N	500	-0-	-895	B	-0-	42	1	379	2	N	-0-					58
								79	3									
08	1426	N	1126	-0-	-300	B	-0-	64	1	935	2	N	-0-					58
								127	3									
09	1410	N	605	-0-	-805	B	-0-	38	1	497	2	N	2					60
								68	3	2	9							
10	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	57	1	706	2	N	3					63
								104	3	3	9							
11	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1002	2	N	12					75
								150	3	13	9							
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1418	2	N	25					100
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1071	-0-	-324 B	-0-	48	1	895	2	N	-0-					23
							128	3									
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	45	1	828	2	N	-0-					23
							119	3									
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	43	1	816	2	N	2					25
							118	3	2	9							
04	1050	N	991	-0-	-59 B	-0-	45	1	835	2	N	2					27
							109	3	2	9							
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	61	1	1158	2	N	3					30
							151	3	3	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	47	1	861	2	N	3					33
							113	3	3	9							
07	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	43	1	807	2	N	-0-					33
							110	3									
08	1364	N	941	-0-	-423 B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					33
							107	3									
09	1020	N	438	-0-	-582 B	-0-	20	1	368	2	N	-0-					33
							50	3									
10	961	N	491	-0-	-470 B	-0-	23	1	426	2	N	2					35
							40	3	2	9							
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					35
							118	3									
*12	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1348	2	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	613	3	6	9	N	5					117
02	560	N	533	-0-	-27 B	-0-	526	3	7	9	N	6					123
03	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	559	3	2	9	N	2					125
04	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	510	3	2	9	N	2					127
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	567	3	7	9	N	6					133
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	552	3	10	9	N	9					142
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	530	3	25	9	N	23					165
08	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	544	3	6	9	N	5					170
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	32	1	472	3	N	-0-					170
10	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	59	1	311	3	N	73					243
							80	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	478	3	146	9	N	133	179	1			197
12	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19 B	-0-		21	1	561	2	N	-0-					24
								81	3									
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-		22	1	564	2	N	-0-					24
								81	3									
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-		23	1	597	2	N	-0-					24
								86	3									
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-		23	1	609	2	N	-0-					24
								80	3									
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-		24	1	636	2	N	-0-					24
								83	3									
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-		21	1	557	2	N	-0-					24
								73	3									
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-		23	1	609	2	N	-0-					24
								83	3									
08	713	N	702	-0-	-11 B	-0-		23	1	598	2	N	-0-					24
								81	3									
09	660	N	655	-0-	-5 B	-0-		21	1	558	2	N	-0-					24
								76	3									
10	713	N	491	-0-	-222 B	-0-		16	1	434	2	N	-0-					24
								41	3									
11	690	N	241	-0-	-449 B	-0-		8	1	213	2	N	-0-					24
								20	3									
*12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-		610	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-		12	1	238	2	N	-0-					62
								35	3									
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-		7	1	142	2	N	-0-					62
								21	3									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-		8	1	150	2	N	-0-					62
								21	3									
04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-		6	1	115	2	N	-0-					62
								15	3									
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-		8	1	150	2	N	-0-					62
								20	3									
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-		6	1	115	2	N	-0-					62
								15	3									
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-		6	1	107	2	N	-0-					62
								14	3									
08	186	N	125	-0-	-61 B	-0-		6	1	105	2	N	-0-					62
								14	3									
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-		25	1	444	2	N	-0-					62
								60	3									
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-		19	1	348	2	N	-0-					62
								33	3									
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-		6	1	145	2	N	-0-	40	1			22
								15	3									
*12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-		152	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	235	1	1640	2	N	17					68
								240	3	19	9							
02	1848	N	298	-0-	-1550	B	-0-	23	1	244	2	N	-0-					68
								31	3									
03	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2036	2	N	29					97
								253	3	32	9							
04	2070	N	1858	-0-	-212	B	-0-	231	1	1434	2	N	2	84	1			15
								191	3	2	9							
05	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1474	2	N	8					23
								200	3	9	9							
06	2520	N	1553	-0-	-967	B	-0-	183	1	1178	2	N	14					37
								177	3	15	9							
07	1922	N	844	-0-	-1078	B	-0-	70	1	637	2	N	3					40
								134	3	3	9							
08	1922	N	639	-0-	-1283	B	-0-	37	1	531	2	N	-0-					40
								71	3									
09	1560	N	1435	-0-	-125	B	-0-	88	1	1166	2	N	18					58
								161	3	20	9							
10	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1940	2	N	15					73
								287	3	17	9							
11	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1636	2	N	20					93
								245	3	22	9							
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1540	2	N	2					95
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1772	2	N	12					47
								258	3	13	9							
02	1792	N	578	-0-	-1214	B	-0-	44	1	468	2	N	5					52
								60	3	6	9							
03	4258	X	4258	-0-	-0-	B	-0-	478	1	3342	2	N	21					73
								415	3	23	9							
04	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1874	2	N	12					85
								249	3	13	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1772	2	N	15					100
								241	3	17	9							
06	2281	X	2281	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1743	2	N	5					105
								263	3	6	9							
07	2015	X	807	-0-	-1208	B	-0-	67	1	607	2	N	5					110
								127	3	6	9							
08	2015	X	903	-0-	-1112	B	-0-	52	1	750	2	N	-0-					110
								101	3									
09	1950	X	1764	-0-	-186	B	-0-	109	1	1437	2	N	18					128
								198	3	20	9							
10	3458	X	3458	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2798	2	N	18	109	1			37
								414	3	20	9							
11	3025	X	3025	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2416	2	N	20					57
								363	3	22	9							
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2985	2	N	8					65
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1611	-0-	-280	B	-0-	175	1	1224	2	N	30					177
								179	3	33	9							
02	1400	N	272	-0-	-1128	B	-0-	21	1	222	2	N	-0-	134	1			43
								29	3									
03	1333	N	1220	-0-	-113	B	-0-	138	1	960	2	N	4					47
								118	3	4	9							
04	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1468	2	N	20					67
								196	3	22	9							
05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1482	2	N	23					90
								202	3	25	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1250	2	N	17					107
								188	3	19	9							
07	1984	N	803	-0-	-1181	B	-0-	66	1	604	2	N	5					112
								127	3	6	9							
08	1922	N	713	-0-	-1209	B	-0-	41	1	592	2	N	-0-					112
								80	3									
09	1650	N	493	-0-	-1157	B	-0-	31	1	405	2	N	1					113
								56	3	1	9							
10	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	63	1	789	2	N	3	78	1			38
								117	3	3	9							
11	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1040	2	N	7					45
								157	3	8	9							
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1400	2	N	8					53
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2520	2	N	16					133
								369	3	18	9							
02	2520	X	879	-0-	-1641	B	-0-	67	1	719	2	N	-0-	39	1			94
								93	3									
03	2449	N	1722	-0-	-727	B	-0-	192	1	1341	2	N	21					115
								166	3	23	9							
04	2910	X	2332	-0-	-578	B	-0-	289	1	1791	2	N	13	103	1			25
								238	3	14	9							
05	3007	X	2176	-0-	-831	B	-0-	255	1	1673	2	N	18					43
								228	3	20	9							
06	2910	X	2560	-0-	-350	B	-0-	302	1	1950	2	N	14					57
								293	3	15	9							
07	2418	X	173	-0-	-2245	B	-0-	14	1	131	2	N	-0-					57
								28	3									
08	2418	X	968	-0-	-1450	B	-0-	54	1	795	2	N	10					67
								108	3	11	9							
09	2550	X	2190	-0-	-360	B	-0-	135	1	1797	2	N	8					75
								249	3	9	9							
10	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2195	2	N	13					88
								324	3	14	9							
11	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2080	2	N	9					97
								312	3	10	9							
*12	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2802	2	N	20					117
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1580	-0-	-280 B	-0-		51	1	1327	2	N	10					75
								191	3	11	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-		38	1	990	2	N	5					80
								142	3	6	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-		63	1	1636	2	N	12					92
								235	3	13	9							
04	1530	N	1181	-0-	-349 B	-0-		38	1	1008	2	N	3					95
								132	3	3	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-		49	1	1297	2	N	8	83	1			20
								170	3	9	9							
06	1800	N	1046	-0-	-754 B	-0-		34	1	888	2	N	7					27
								116	3	8	9							
07	1209	N	570	-0-	-639 B	-0-		18	1	483	2	N	3					30
								66	3	3	9							
08	1519	N	561	-0-	-958 B	-0-		18	1	473	2	N	5					35
								64	3	6	9							
09	1050	N	884	-0-	-166 B	-0-		29	1	752	2	N	2					37
								101	3	2	9							
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-		19	1	517	2	N	1					38
								49	3	1	9							
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-		61	1	1669	2	N	27					65
								157	3	30	9							
*12	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-		2087	2	3	9	N	3					68

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-		81	1	698	2	N	5					98
								62	3	6	9							
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-		65	1	595	2	N	4					102
								56	3	4	9							
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-		63	1	544	2	N	5	90	1			17
								48	3	6	9							
04	810	N	413	-0-	-397 B	-0-		22	1	359	2	N	-0-					17
								32	3									
05	806	N	529	-0-	-277 B	-0-		28	1	458	2	N	8					25
								34	3	9	9							
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-		40	1	387	2	N	2					27
								36	3	2	9							
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-		38	1	676	2	N	5					32
								64	3	6	9							
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-		45	1	656	2	N	1					33
								64	3	1	9							
09	480	N	280	-0-	-200 B	-0-		12	1	241	2	N	-0-					33
								27	3									
10	775	N	387	-0-	-388 B	-0-		47	1	302	2	N	-0-					33
								38	3									
11	750	N	328	-0-	-422 B	-0-		43	1	256	2	N	2					35
								27	3	2	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-						N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1023	2	Y	19					50
									149	3	21	9							
02	1344	N	844	-0-		-500	B	-0-	64	1	688	2	Y	2	47	1			5
									90	3	2	9							
03	1971	N	1971	-0-		-0-	B	-0-	221	1	1541	2	Y	16	14	1			7
									191	3	18	9							
04	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	209	1	1294	2	Y	19					26
									172	3	21	9							
05	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	191	1	1250	2	Y	20					46
									170	3	22	9							
06	1713	N	1713	-0-		-0-	B	-0-	201	1	1296	2	Y	19					65
									195	3	21	9							
07	1488	N	1126	-0-		-362	B	-0-	94	1	852	2	Y	1	48	1			18
									179	3	1	9							
08	1643	N	749	-0-		-894	B	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					18
									84	3									
09	1710	N	458	-0-		-1252	B	-0-	26	1	345	2	Y	35					53
									48	3	39	9							
10	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1482	2	Y	30	63	1			20
									220	3	33	9							
11	1636	N	1636	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1298	2	Y	21					41
									194	3	23	9							
*12	2755	N	2755	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	918	-0-	-632 B	-0-	104	1	724	2	Y	-0-			-0-
							90	3							
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1334	2	Y	-0-			-0-
							155	3							
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	114	1	1067	2	Y	-0-			-0-
							123	3							
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-			-0-
							150	3							
05	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	120	1	939	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
06	1050	N	772	-0-	-278 B	-0-	68	1	624	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
07	1085	N	621	-0-	-464 B	-0-	58	1	473	2	Y	-0-			-0-
							90	3							
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	115	1	939	2	Y	-0-			-0-
							266	3							
09	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	Y	-0-			-0-
							227	3							
10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	99	1	896	2	Y	-0-			-0-
							123	3							
11	1230	N	1169	-0-	-61 B	-0-	109	1	930	2	Y	-0-			-0-
							130	3							
*12	1147	N	941	-0-	-206 B	-0-	76	1	865	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			38
							7	3							
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	2	N	4			42
							9	3	4	9					
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			42
							5	3							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			42
							6	3							
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3			45
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	-0-			45
							6	3							
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					47
								7	3									
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
								3	3									
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					47
								3	3									
04	60	N	8	-0-	-52	B	-0-	7	2	1	3	N	-0-					47
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
								4	3									
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	18	2	3	3	N	-0-					47
07	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	1	1	16	2	N	6					53
								2	3	7	9							
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	15	2	3	3	N	2					55
								2	9									
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					55
								3	3									
10	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					55
								2	3									
11	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
								1	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	17	1	431	2	N	-0-					62
								62	3									
02	616	N	128	-0-	-488	B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
								16	3									
03	620	N	412	-0-	-208	B	-0-	14	1	348	2	N	-0-					62
								50	3									
04	480	N	317	-0-	-163	B	-0-	10	1	271	2	N	-0-					62
								36	3									
05	155	N	97	-0-	-58	B	-0-	3	1	83	2	N	-0-					62
								11	3									
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	17	1	444	2	N	-0-					62
								58	3									
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	12	1	319	2	N	-0-					62
								43	3									
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	12	1	313	2	N	-0-					62
								42	3									
09	510	N	127	-0-	-383	B	-0-	4	1	108	2	N	-0-					62
								15	3									
10	372	N	283	-0-	-89	B	-0-	9	1	250	2	N	-0-					62
								24	3									
11	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	22	1	590	2	N	-0-					62
								55	3									
*12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	79	1	671	2	N	3					43
							59	3	3	9							
02	700	N	597	-0-	-103 B	-0-	53	1	493	2	N	4					47
							47	3	4	9							
03	1054	N	729	-0-	-325 B	-0-	69	1	600	2	N	5					52
							54	3	6	9							
04	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	35	1	571	2	N	-0-					52
							50	3									
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	42	1	679	2	N	3					55
							50	3	3	9							
06	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	49	1	487	2	N	-0-					55
							46	3									
07	682	N	258	-0-	-424 B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					55
							21	3									
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	43	1	653	2	N	5					60
							65	3	6	9							
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	38	1	713	2	N	-0-					60
							77	3									
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	98	1	640	2	N	2					62
							81	3	2	9							
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	100	1	596	2	N	5					67
							64	3	6	9							
12	868	N	269	-0-	-599 B	-0-	268	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			Y	-0-	15	1			56
02	896	N	843	-0-	-53 B	-0-	843	2			Y	-0-					56
03	775	N	516	-0-	-259 B	-0-	516	2			Y	-0-					56
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-	15	1			41
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			Y	-0-	15	1			26
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					26
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1008	-0-	-542 B	-0-	1008	2			Y	-0-					26
09	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			Y	-0-					26
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			Y	-0-					26
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	2			Y	-0-	15	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	195	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	347	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	211	-0-	-29	B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	362	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	164	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	174	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	191	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	211	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	514	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	173	-0-	-385 B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	753	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	278	-0-	-280 B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	422	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	501	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	428	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	776	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1701	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	B	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1612	N	1511	-0-	-101	B	-0-	1508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1805	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	B	-0-	9201	2			Y	-0-					-0-
10	5665	X	5665	-0-	-0-	B	-0-	5659	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1740	N	1686	-0-	-54	B	-0-	1679	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	46	9	Y	42	61	1			-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	B	-0-	1156	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	1400	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1285	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	1364	N	1316	-0-	-48	B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	9001	X	9001	-0-	-0-	B	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	B	-0-	5272	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1582	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1582	2	94	9	Y	85	85	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	905	-0-	-428	B	-0-	848	2	57	9	Y	52	63	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2116	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1255	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	873	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	1581	N	333	-0-	-1248	B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	104	-0-	-1186	B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	18	-0-	-943	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	764	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	3020	N	3020	-0-	-0-	B	-0-	2926	2	94	9	Y	85	85	1			-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	98	9	Y	89	89	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	480	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	539	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	619	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	728	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	177	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	237	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	256	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	680	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	252	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	252	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-	9	1			40
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	2			Y	-0-					40
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			Y	-0-					40
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	9	1			31
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-	9	1			22
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					22
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-					22
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-					22
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					22
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-					22
11	390	N	204	-0-	-186 B	-0-	204	2			Y	-0-	9	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	705	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	634	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	253	-0-	-336 B	-0-	243	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	525	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	682	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	19	19	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	630	-0-	-114	B	-0-	583	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	570	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	673	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	351	-0-	-300	B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	536	-0-	-177	B	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	682	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	598	2	22	9	Y	20	46	1			-0-
02	1120	N	683	-0-	-437	B	-0-	633	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1018	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	259	-0-	-761	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	45	45	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-	20	1			9
02	1120	N	842	-0-	-278 B	-0-	842	2			Y	-0-					9
03	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1251	2	33	9	Y	30	39	1			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1053	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1845	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1848	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1609	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1657	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	3069	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2553	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34 B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2288	-0-	-112 B	-0-	2248	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	2480	X	2018	-0-	-462 B	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2480	X	2031	-0-	-449 B	-0-	2006	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2400	X	1791	-0-	-609 B	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2083	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	184	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	174	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	240	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	371	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					130
02	1008	N	516	-0-	-492 B	-0-	516	2			N	-0-					130
03	1116	N	725	-0-	-391 B	-0-	673	2	52	9	N	47	177	1			-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					10
02	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					10
03	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	2			N	-0-					10
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					10
05	2418	N	1646	-0-	-772 B	-0-	1646	2			N	-0-					10
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					10
07	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364	2			N	-0-					10
08	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	2			N	-0-					10
09	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			N	-0-					10
10	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			N	-0-					10
11	2340	N	2186	-0-	-154 B	-0-	2186	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	527	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	476	N	447	-0-	-29 B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	540	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	479	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	421	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2140	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2061	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1893	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2015	N	1641	-0-	-374 B	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1745	-0-	-295 B	-0-	1736	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2024	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1811	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1902	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	3550	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	3220	X	2997	-0-	-223 B	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3541	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3392	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3509	-0-	-31 B	-0-	3447	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	3675	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3658	X	2750	-0-	-908 B	-0-	2695	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3540	X	2717	-0-	-823 B	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3182	-0-	-476 B	-0-	3124	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
11	3540	X	3375	-0-	-165 B	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1189	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	1120	N	1027	-0-	-93 B	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	1178	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	1051	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	986	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1053	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1055	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2469	-0-	-197 B	-0-	2469	2			N	-0-					115
02	2408	X	1544	-0-	-864 B	-0-	1544	2			N	-0-					115
03	1984	X	1732	-0-	-252 B	-0-	1732	2			N	-0-					115
04	1920	X	978	-0-	-942 B	-0-	904	2	74	9	N	67	182	1			-0-
05	2480	X	2035	-0-	-445 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1311	-0-	-425 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3650	-0-	-194 B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2185	-0-	-1287 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2326	-0-	-1487 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2385	-0-	-1275 B	-0-	2241	2	144	9	N	131	131	1			-0-
05	3782	X	2345	-0-	-1437 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3413	-0-	-127 B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3471	2	173	9	N	157	157	1			-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3463	-0-	-195 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3297	-0-	-243 B	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16913	-0-	-1656 B	-0-	16913	2			Y	-0-	71	1			16
02	16772	X	15120	-0-	-1652 B	-0-	15120	2			Y	-0-					16
03	18569	X	15625	-0-	-2944 B	-0-	15625	2			Y	-0-					16
04	17970	X	17367	-0-	-603 B	-0-	17273	2	94	9	Y	85	101	1			-0-
05	17949	X	16554	-0-	-1395 B	-0-	16554	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	14073	-0-	-2307 B	-0-	14073	2			Y	-0-					-0-
07	17949	X	13889	-0-	-4060 B	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15449	-0-	-981 B	-0-	15449	2			Y	-0-					-0-
09	15900	X	14706	-0-	-1194 B	-0-	14706	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	16009	-0-	-421 B	-0-	16009	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	14492	-0-	-448 B	-0-	14492	2			Y	-0-					-0-
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19620	-0-	-1553 B	-0-	19620	2			Y	-0-	111	1			-0-
02	18788	X	17612	-0-	-1176 B	-0-	17612	2			Y	-0-					-0-
03	20801	X	15967	-0-	-4834 B	-0-	15967	2			Y	-0-					-0-
04	20010	X	17622	-0-	-2388 B	-0-	17535	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
05	20336	X	18359	-0-	-1977 B	-0-	18359	2			Y	-0-					-0-
06	18990	X	17715	-0-	-1275 B	-0-	17715	2			Y	-0-					-0-
07	19499	X	15822	-0-	-3677 B	-0-	15822	2			Y	-0-					-0-
08	18352	X	17401	-0-	-951 B	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-
09	17760	X	16962	-0-	-798 B	-0-	16962	2			Y	-0-					-0-
10	18352	X	17305	-0-	-1047 B	-0-	17305	2			Y	-0-					-0-
11	17730	X	16181	-0-	-1549 B	-0-	16181	2			Y	-0-					-0-
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2511	N	1643	-0-	-868	B	-0-	1643	3		N	-0-					-0-
02	2436	N	2300	-0-	-136	B	-0-	2300	3		N	-0-					-0-
03	2635	N	2523	-0-	-112	B	-0-	2523	3		N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3		N	-0-					-0-
05	2542	N	2368	-0-	-174	B	-0-	2368	3		N	-0-					-0-
06	2430	N	2238	-0-	-192	B	-0-	2238	3		N	-0-					-0-
07	2449	N	2315	-0-	-134	B	-0-	2315	3		N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3		N	-0-					-0-
09	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3		N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3		N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3		N	-0-					-0-
12	2821	N	2262	-0-	-559	B	-0-	2262	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-					64
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					64
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					64
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					64
05	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2			N	-0-					64
06	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	51	2			N	-0-					64
07	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	2			N	-0-					64
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					64
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					64
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-					64
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					64
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4826	-0-	-2924 B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4238	-0-	-1726 B	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4693	-0-	-1910 B	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4215	-0-	-1755 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3729	-0-	-1758 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3227	-0-	-1453 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3229	-0-	-1452 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2131	-0-	-2550 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1684	-0-	-2546 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1136	-0-	-2584 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1213	-0-	-2027 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1270	-0-	-249 B	-0-	1261	2	9	9	Y	8	20	1			15
02	1212	X	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6					21
03	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	1311	2	9	9	Y	8	19	1			10
04	1290	X	1144	-0-	-146 B	-0-	1134	2	10	9	Y	9					19
05	1333	X	998	-0-	-335 B	-0-	990	2	8	9	Y	7	19	1			7
06	1290	X	781	-0-	-509 B	-0-	779	2	2	9	Y	2					9
07	1333	X	1248	-0-	-85 B	-0-	1240	2	8	9	Y	7					16
08	1333	X	802	-0-	-531 B	-0-	801	2	1	9	Y	1					17
09	1140	X	412	-0-	-728 B	-0-	412	2			Y	-0-					17
10	1240	X	671	-0-	-569 B	-0-	671	2			Y	-0-					17
11	1200	X	484	-0-	-716 B	-0-	484	2			Y	-0-					17
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1758	-0-	-164 B	-0-	1746	2	12	9	Y	11	28	1			23
*02	1988	X	1783	-0-	-205 B	-0-	1773	2	10	9	Y	9					32
*03	2201	X	1956	-0-	-245 B	-0-	1945	2	11	9	Y	10	28	1			14
*04	2130	X	1951	-0-	-179 B	-0-	1936	2	15	9	Y	14					28
*05	2108	X	1868	-0-	-240 B	-0-	1848	2	20	9	Y	18	36	1			10
*06	1920	X	1215	-0-	-705 B	-0-	1215	2			Y	-0-					10
*07	2015	X	1539	-0-	-476 B	-0-	1532	2	7	9	Y	6					16
*08	2015	X	1252	-0-	-763 B	-0-	1242	2	10	9	Y	9					25
*09	1950	X	1085	-0-	-865 B	-0-	1085	2			Y	-0-					25
*10	1860	X	911	-0-	-949 B	-0-	911	2			Y	-0-					25
11	1500	X	981	-0-	-519 B	-0-	981	2			Y	-0-					25
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6665	X	5190	-0-	-1475 B	-0-	5139	2	51	9	Y	46	81	1			45
*02	5096	X	3309	-0-	-1787 B	-0-	3289	2	20	9	Y	18					63
*03	5642	X	3713	-0-	-1929 B	-0-	3691	2	22	9	Y	20	54	1			29
*04	5460	X	3741	-0-	-1719 B	-0-	3710	2	31	9	Y	28					57
*05	5549	X	3461	-0-	-2088 B	-0-	3428	2	33	9	Y	30	67	1			20
*06	5010	X	2809	-0-	-2201 B	-0-	2801	2	8	9	Y	7					27
*07	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4065	2	24	9	Y	22					49
*08	3875	X	2680	-0-	-1195 B	-0-	2679	2	1	9	Y	1					50
*09	3750	X	2034	-0-	-1716 B	-0-	2034	2			Y	-0-					50
*10	4092	X	2217	-0-	-1875 B	-0-	2217	2			Y	-0-					50
11	3960	X	1793	-0-	-2167 B	-0-	1793	2			Y	-0-					50
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 35,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

*01	744	X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			Y	-0-	7	1			20
*02	504	X	392	-0-	-112 B	-0-	391	2	1	9	Y	1					21
*03	558	X	428	-0-	-130 B	-0-	428	2			Y	-0-	6	1			15
*04	480	X	347	-0-	-133 B	-0-	343	2	4	9	Y	4					19
*05	434	X	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			Y	-0-	5	1			14
*06	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					14
*07	833	X	833	-0-	-0- B	-0-	831	2	2	9	Y	2					16
*08	918	X	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	Y	1					17
*09	1170	X	898	-0-	-272 B	-0-	898	2			Y	-0-					17
*10	1209	X	844	-0-	-365 B	-0-	844	2			Y	-0-					17
11	1170	X	813	-0-	-357 B	-0-	813	2			Y	-0-					17
12	930	X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2			N	-0-					247
02	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	2			N	-0-					247
03	961	N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			N	-0-					247
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					247
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					247
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					247
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					247
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					247
09	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					247
10	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					247
11	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					247
*12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	149	1			98

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1596	-0-	-946 B	-0-	6	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1138	-0-	-1158 B	-0-	6	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0- B	-0-	6	1	2239	2	N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0- B	-0-	6	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	6	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0- B	-0-	6	1	2435	2	N	48					48
							53	9									
07	2376	X	2376	-0-	-0- B	-0-	6	1	2370	2	N	-0-					48
08	2418	N	1350	-0-	-1068 B	-0-	6	1	1344	2	N	-0-					48
09	2490	N	1153	-0-	-1337 B	-0-	6	1	1147	2	N	-0-					48
10	2387	N	1534	-0-	-853 B	-0-	6	1	1506	2	N	20					68
							22	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	6	1	2289	2	N	108	2	8			174
							119	9									
*12	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	6	1	2646	2	N	27	154	1			47
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 23,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	3	N	14					25
							15	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	136	1	1992	3	N	3					28
							3	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	120	1	2092	3	N	9					37
							10	9									
04	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	99	1	1773	3	N	7					44
							8	9									
05	2015	N	1693	-0-	-322 B	-0-	133	1	1559	3	N	1					45
							1	9									
06	1950	N	1791	-0-	-159 B	-0-	158	1	1633	3	N	-0-					45
07	1953	N	1723	-0-	-230 B	-0-	135	1	1586	3	N	2					47
							2	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	115	1	1425	3	N	-0-					47
09	1800	N	1497	-0-	-303 B	-0-	108	1	1389	3	N	-0-					47
10	1736	N	1362	-0-	-374 B	-0-	115	1	1247	3	N	-0-					47
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					N	NO RPT					47
*12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	349	1	1510	3	N	2					49
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	31	1	986	3	Y	10	25	1			14
							11	9									
02	1120	N	977	-0-	-143 B	-0-	28	1	921	3	Y	25					39
							28	9									
03	1240	N	1020	-0-	-220 B	-0-	30	1	978	3	Y	11	33	1			17
							12	9									
04	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	27	1	878	3	Y	20	32	1			5
							22	9									
05	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	22	1	716	3	Y	10					15
							11	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	Y	20	28	1			7
							22	9									
07	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	26	1	837	3	Y	8					15
							9	9									
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	27	1	890	3	Y	-0-					15
09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	81	1	2624	3	Y	88	94	1			9
							97	9									
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	29	1	946	3	Y	12					21
							13	9									
11	900	N	787	-0-	-113 B	-0-	23	1	743	3	Y	19	24	1			16
							21	9									
12	1023	N	632	-0-	-391 B	-0-	161	1	465	3	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-		-2 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
02	6	N	5	-0-		-1 B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	5	N	2	-0-		-3 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-		-1 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
07	6	N	3	-0-		-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					1
10	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					1
12	5	N	3	-0-		-2 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	1302	N	309	-0-		-993 B	-0-	21	1	287	3	N	1					23
								1	9									
02	532	N	466	-0-		-66 B	-0-	30	1	434	3	N	2					25
								2	9									
03	480	N	480	-0-		-0- B	-0-	26	1	452	3	N	2					27
								2	9									
04	634	N	634	-0-		-0- B	-0-	33	1	597	3	N	4					31
								4	9									
05	1067	N	1067	-0-		-0- B	-0-	83	1	981	3	N	3	26	1			8
								3	9									
06	610	N	610	-0-		-0- B	-0-	54	1	554	3	N	2					10
								2	9									
07	651	N	551	-0-		-100 B	-0-	43	1	505	3	N	3					13
								3	9									
08	1054	N	709	-0-		-345 B	-0-	52	1	638	3	N	17					30
								19	9									
09	600	N	594	-0-		-6 B	-0-	41	1	531	3	N	20	19	1			31
								22	9									
10	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	49	1	535	3	N	25					56
								28	9									
11	690	N	NO RPT	-0-		-690 B	-0-					N	NO RPT					56
*12	634	N	634	-0-		-0- B	-0-	128	1	502	3	N	4					63
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	854	-0-		-14	B	-0-	25	1	815	3	Y	13	28	1			7
									14	9									
02	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-	26	1	823	3	Y	26					33
									29	9									
03	1116	N	911	-0-		-205	B	-0-	27	1	874	3	Y	9	28	1			14
									10	9									
04	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-	22	1	713	3	Y	17	27	1			4
									19	9									
05	961	N	660	-0-		-301	B	-0-	19	1	632	3	Y	8					12
									9	9									
06	870	N	866	-0-		-4	B	-0-	25	1	822	3	Y	17	24	1			5
									19	9									
07	775	N	708	-0-		-67	B	-0-	21	1	678	3	Y	8					13
									9	9									
08	651	N	498	-0-		-153	B	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					13
09	840	N	461	-0-		-379	B	-0-	13	1	436	3	Y	11	16	1			8
									12	9									
10	756	N	756	-0-		-0-	B	-0-	22	1	725	3	Y	8					16
									9	9									
11	480	N	NO RPT	-0-		-480	B	-0-					Y	NO RPT					16
*12	597	N	597	-0-		-0-	B	-0-	152	1	439	3	Y	5					21
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1165	3	N	7					58
									8	9									
02	1652	N	1178	-0-		-474	B	-0-	75	1	1094	3	N	8					66
									9	9									
03	1612	N	1298	-0-		-314	B	-0-	70	1	1217	3	N	10					76
									11	9									
04	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1559	3	N	12					88
									13	9									
05	2106	N	2106	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1932	3	N	9	72	1			25
									10	9									
06	1897	N	1897	-0-		-0-	B	-0-	167	1	1723	3	N	6					31
									7	9									
07	1954	N	1954	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1793	3	N	7					38
									8	9									
08	2108	N	2021	-0-		-87	B	-0-	150	1	1871	3	N	-0-					38
09	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2136	3	N	79	76	1			41
									87	9									
10	2255	N	2255	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2065	3	N	-0-					41
11	1950	N	NO RPT	-0-		-1950	B	-0-					N	NO RPT					41
12	2108	N	1922	-0-		-186	B	-0-	389	1	1521	3	N	11					63
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	99	1	1407	3	N	3					18
							3	9									
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	59	1	873	3	N	4					22
							4	9									
03	1178	N	931	-0-	-247 B	-0-	50	1	873	3	N	7					29
							8	9									
04	1470	N	287	-0-	-1183 B	-0-	15	1	263	3	N	8					37
							9	9									
05	1023	N	385	-0-	-638 B	-0-	30	1	349	3	N	5	42	1			-0-
							6	9									
06	900	N	345	-0-	-555 B	-0-	30	1	312	3	N	3					3
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	47	1	549	3	N	3					6
							3	9									
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	55	1	685	3	N	-0-					6
09	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	3	N	29	28	1			7
							32	9									
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	57	1	616	3	N	-0-					7
11	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					7
12	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	140	1	545	3	N	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	41	1	588	3	N	6					140
							7	9									
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	57	1	829	3	N	9					149
							10	9									
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	45	1	804	3	N	8					157
							9	9									
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	723	3	N	3					160
							3	9									
05	992	N	672	-0-	-320 B	-0-	52	1	612	3	N	7					167
							8	9									
06	840	N	424	-0-	-416 B	-0-	37	1	385	3	N	2					169
							2	9									
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	793	3	N	8					177
							9	9									
08	682	N	450	-0-	-232 B	-0-	32	1	396	3	N	20					197
							22	9									
09	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	800	3	N	33	168	1			62
							36	9									
10	868	N	644	-0-	-224 B	-0-	54	1	584	3	N	5					67
							6	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					67
12	930	N	341	-0-	-589 B	-0-	76	1	263	3	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * CODE AMT	CODE AMT	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1 1 1 9	10 3	Y	1	1 1		-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1 1	52 3	Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1 1 1 9	17 3	Y	1	1 1		-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
05	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	1 1 1 9	16 3	Y	1	1 1		-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1 1 1 9	19 3	Y	1	1 1		-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	3 1	9 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	57	1	812	3	N	5					40
							6	9									
02	1260	N	972	-0-	-288 B	-0-	62	1	904	3	N	5					45
							6	9									
03	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	49	1	855	3	N	8					53
							9	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	3	N	9					62
							10	9									
05	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	66	1	781	3	N	5	47	1			20
							6	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	91	1	941	3	N	5					25
							6	9									
07	1240	N	1055	-0-	-185 B	-0-	83	1	968	3	N	4					29
							4	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	78	1	974	3	N	-0-					29
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	90	1	1152	3	N	43	41	1			31
							47	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	102	1	1106	3	N	-0-					31
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					31
12	1333	N	1167	-0-	-166 B	-0-	236	1	924	3	N	6					43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	73	1	2362	3	Y	20	44	1			12
							22	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	62	1	2008	3	Y	43					55
							47	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	60	1	1951	3	Y	18	55	1			18
							20	9									
04	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	37	1	1205	3	Y	36	54	1			-0-
							40	9									
05	1364	N	721	-0-	-643 B	-0-	21	1	683	3	Y	15					15
							17	9									
06	1320	N	614	-0-	-706 B	-0-	17	1	562	3	Y	32	45	1			2
							35	9									
07	1333	N	699	-0-	-634 B	-0-	21	1	665	3	Y	12					14
							13	9									
08	713	N	477	-0-	-236 B	-0-	14	1	463	3	Y	-0-					14
09	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	16	1	517	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	41	1	1322	3	Y	14					17
							15	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	62	1	2005	3	Y	68	66	1			19
							75	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	571	1	1653	3	Y	18					37
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	226	-0-	-859 B	-0-	7	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	896	N	786	-0-	-110 B	-0-	23	1	737	3	Y	24					49
							26	9									
03	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	26	1	828	3	Y	9	26	1			32
							10	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	34	1	1100	3	Y	17	29	1			20
							19	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	48	1	1557	3	Y	9					29
							10	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	47	1	1511	3	Y	24	34	1			19
							26	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	45	1	1443	3	Y	12					31
							13	9									
08	1612	N	1202	-0-	-410 B	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					31
09	1590	N	46	-0-	-1544 B	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	11	1			20
10	1488	N	1262	-0-	-226 B	-0-	37	1	1210	3	Y	14					34
							15	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					Y	NO RPT					34
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	183	1	533	3	Y	6					31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	28	1	921	3	Y	11	25	1			5
							12	9									
02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	25	1	816	3	Y	22					27
							24	9									
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	28	1	899	3	Y	9	26	1			10
							10	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	999	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	44	1	1440	3	Y	9					9
							10	9									
06	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	25	1	821	3	Y	22	30	1			1
							24	9									
07	930	N	797	-0-	-133 B	-0-	24	1	763	3	Y	9					10
							10	9									
08	1395	N	707	-0-	-688 B	-0-	21	1	686	3	Y	-0-					10
09	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	18	1	583	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	29	1	937	3	Y	11					19
							12	9									
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	27	1	860	3	Y	22	28	1			13
							24	9									
*12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	196	1	569	3	Y	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	364	2	2	9	N	2					123
02	364	N	329	-0-	-35 B	-0-	327	2	2	9	N	2					125
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2	9	N	2					127
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	339	2	2	9	N	2					129
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	358	2	1	9	N	1					130
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	332	2	1	9	N	1					131
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	2	2	9	N	2					133
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	352	2	1	9	N	1					134
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	309	2	2	9	N	2					136
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	382	2	1	9	N	1					137
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	365	2	2	9	N	2					139
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	849	2	1	9	N	1					169
02	840	N	764	-0-	-76 B	-0-	762	2	2	9	N	2					171
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	839	2	3	9	N	3					174
04	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	791	2	2	9	N	2					176
05	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	834	2	1	9	N	1					177
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	776	2	1	9	N	1					178
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	N	1					179
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	822	2	2	9	N	2					181
09	780	N	722	-0-	-58 B	-0-	720	2	2	9	N	2					183
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	892	2	1	9	N	1					184
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	853	2	1	9	N	1					185
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					72
02	DLQ G-10		122	-0-	122 B	122	7	1	115	2	Y	-0-					72
03	DLQ G-10		138	-0-	138 B	260	7	1	131	2	Y	-0-					72
04	376	N	116	-0-	-260 B	-0-	7	1	98	2	Y	10	10	8			72
							11	9									
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	17	2	8			87
							19	9									
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
07	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	7	1	158	2	Y	4	4	8			87
							4	9									
09	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	6	1			81
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					81
*11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					81
*12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	85	1	503	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	85	1	572	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	85	1	325	2	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	85	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	291	-0-	-174 B	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-
09	420	N	241	-0-	-179 B	-0-	85	1	148	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	465	N	285	-0-	-180 B	-0-	85	1	192	2	N	7					7
							8	9									
*11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	85	1	192	2	N	-0-					7
*12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	85	1	192	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154 B	154	123	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	DLQ G-10		167	-0-	167 B	321	167	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	134	-0-	-321 B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07	124	X	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	Y	1					2
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			Y	-0-					2
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			Y	-0-					2
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			Y	-0-					2
*11	330	N	121	-0-	-209 B	-0-	121	2			Y	-0-					2
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	108	50	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	51	-0-	-108 B	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	216	1	260	2	N	270					280
							297	9									
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	216	1	268	2	N	-0-					280
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	216	1	237	2	N	-0-					280
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	216	1	207	2	N	-0-					280
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	216	1	142	2	N	-0-					280
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	216	1	277	2	N	-0-					280
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	216	1	273	2	N	-0-					280
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	216	1	146	2	N	-0-					280
09	480	N	318	-0-	-162 B	-0-	216	1	102	2	N	-0-					280
10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	216	1	252	2	N	-0-					280
*11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	216	1	202	2	N	-0-					280
*12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	216	1	202	2	N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					25
02	DLQ G-10		291	-0-	291 B	291	7	1	253	2	Y	28	28	1			25
							31	9									
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	461	7	1	163	2	Y	-0-					25
04	493	N	32	-0-	-461 B	-0-	7	1	23	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	364	-0-	-132 B	-0-	78	1	286	2	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	78	1	326	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	78	1	371	2	N	1					1
							1	9									
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	78	1	250	2	N	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	78	1	245	2	N	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	78	1	217	2	N	-0-					1
07	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	78	1	144	2	N	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	78	1	236	2	N	-0-					1
09	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	78	1	169	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	78	1	220	2	N	7					7
							8	9									
*11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	78	1	220	2	N	-0-					7
*12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	78	1	220	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		709	-0-	709 B	709	709	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	709					Y	-0-					-0-
*12	709	X	-0-	-0-	-709 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1					1
07	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	102	2	1	9	N	1					2
08	217	N	53	-0-	-164 B	-0-	53	2			N	-0-					2
09	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-					2
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					2
*11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					2
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241 B	241	241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		201	-0-	201 B	442	201	2			Y	-0-					-0-
04	665	X	223	-0-	-442 B	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	21	-0-	-258 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	71	-0-	-79 B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-		72 1		618	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	B	786		72 1		702	2	Y	11	11	1			-0-
									12 9										
03	DLQ G-10		722	-0-	722	B	1508		72 1		632	2	Y	16	16	1			-0-
									18 9										
04	2119	N	611	-0-	-1508	B	-0-		72 1		539	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-		72 1		464	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	467	-0-	-223	B	-0-		72 1		395	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	423	-0-	-197	B	-0-		72 1		351	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-		72 1		710	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-		72 1		449	2	Y	12	12	1			-0-
									13 9										
10	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-		72 1		720	2	Y	12					12
									13 9										
*11	750	N	558	-0-	-192	B	-0-		72 1		475	2	Y	10	16	1	4	8	2
									11 9										
12	558	X	547	-0-	-11	B	-0-		72 1		475	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-						Y	11	11	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	16	16	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	10	4	8			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	834	-0-	-313 B	-0-	702	1	132	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		864	-0-	864 B	864	702	1	150	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
03	DLQ G-10		848	-0-	848 B	1712	702	1	135	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	3006	X	1294	-0-	-1712 B	-0-	702	1	581	2	Y	10	10	8			4
							11	9									
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	702	1	263	2	Y	28	5	8			27
							31	9									
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	702	1	223	2	Y	-0-					27
07	1725	X	1725	-0-	-0- B	-0-	702	1	1023	2	Y	-0-					27
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	702	1	290	2	Y	45	17	8			55
							50	9									
09	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	702	1	183	2	Y	35	5	1			85
							39	9									
10	1519	N	997	-0-	-522 B	-0-	702	1	294	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
*11	1020	N	907	-0-	-113 B	-0-	702	1	194	2	Y	10	6	1	4	8	85
							11	9									
12	961	X	896	-0-	-65 B	-0-	702	1	194	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		137	-0-	137 B	137	5	1	132	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		90	-0-	90 B	227	5	1	85	2	Y	-0-					3
04	341	X	114	-0-	-227 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					3
05	818	X	818	-0-	-0- B	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					3
06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					3
07	705	X	705	-0-	-0- B	-0-	5	1	700	2	Y	-0-					3
08	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	5	1	732	2	Y	-0-					3
09	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					3
10	713	N	561	-0-	-152 B	-0-	5	1	556	2	Y	-0-					3
*11	720	N	268	-0-	-452 B	-0-	5	1	263	2	Y	-0-					3
12	279	X	268	-0-	-11 B	-0-	5	1	263	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191 B	191	191	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		169	-0-	169 B	360	169	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	86	-0-	-360 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/19

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		352	-0-	352 B	352	352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		401	-0-	401 B	753	401	2			Y	-0-					-0-
04	1111	N	358	-0-	-753 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2 B	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2 B	4	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					4
*11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					4
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		31	-0-	31 B	31	31	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		28	-0-	28 B	59	28	2			Y	-0-					90
04	172	N	113	-0-	-59 B	-0-	113	2			Y	-0-					90
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			Y	-0-					90
07	327	X	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			Y	-0-					90
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					90
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	463	2	43	9	Y	39	129	1			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1139	2	43	9	Y	39					39
*11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			Y	-0-					39
*12	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505	B	505	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		570	-0-	570	B	1075	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	644	-0-	-1075	B	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	35	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0-	B	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	B	-0-	35	1	381	2	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
10	682	N	552	-0-	-130	B	-0-	35	1	496	2	Y	19					19
								21	9									
*11	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					19
*12	530	X	530	-0-	-0-	B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	441	-0-	-954	B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		513	-0-	513	B	513	501	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		469	-0-	469	B	982	451	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	2434	X	1452	-0-	-982	B	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	833	-0-	-655	B	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1051	-0-	-468	B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	684	-0-	-606	B	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	20	9	Y	18					18
*11	1020	N	714	-0-	-306	B	-0-	703	2	11	9	Y	10	23	1			5
12	713	X	703	-0-	-10	B	-0-	703	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	317	-0-	-210	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	282	-0-	-168	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10 B	22	10	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	11	-0-	-22 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	5					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	522	1	197	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		726	-0-	726 B	726	522	1	204	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		790	-0-	790 B	1516	522	1	180	2	Y	80	79	1			5
							88	9									
04	2075	N	559	-0-	-1516 B	-0-	522	1	37	2	Y	-0-					5
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	Y	1					6
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					6
07	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					6
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	522	1	200	2	Y	-0-					6
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					6
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	522	1	173	2	Y	-0-					6
*11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	522	1	276	2	Y	-0-					6
*12	798	X	798	-0-	-0- B	-0-	522	1	276	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	170	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		628	-0-	628 B	628	170	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		464	-0-	464 B	1092	170	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1545	N	453	-0-	-1092 B	-0-	170	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	170	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	170	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	92	1	539	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		605	-0-	605 B	605	92	1	482	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
03	DLQ G-10		401	-0-	401 B	1006	92	1	309	2	Y	-0-					2
04	1275	N	269	-0-	-1006 B	-0-	92	1	177	2	Y	-0-					2
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	92	1	190	2	Y	17					19
							19	9									
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					19
07	279	X	222	-0-	-57 B	-0-	92	1	130	2	Y	-0-					19
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					19
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	92	1	432	2	Y	-0-					19
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	92	1	930	2	Y	-0-					19
*11	660	N	533	-0-	-127 B	-0-	92	1	441	2	Y	-0-					19
*12	533	X	533	-0-	-0- B	-0-	92	1	441	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					10
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					10
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					10
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					10
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					10
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					10
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					10
*11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					10
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	338	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697 B	697	338	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		568	-0-	568 B	1265	338	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	623	-0-	-1265 B	-0-	338	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	338	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	338	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	583	-0-	-68 B	-0-	338	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	338	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	99	-0-	-381 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	338	1	214	2	Y	354					354
							389	9									
*11	600	N	439	-0-	-161 B	-0-	338	1	101	2	Y	-0-					354
*12	439	X	439	-0-	-0- B	-0-	338	1	101	2	Y	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	396					396
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					396
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8			396
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					396
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					396
*11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					396
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					396

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	452	2	92	9	N	84					134
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	159	2			N	-0-					134
03	372	N	211	-0-	-161 B	-0-	211	2			N	-0-					134
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1	1	8			134
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					134
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					134
*11	450	N	273	-0-	-177 B	-0-	273	2			N	-0-					134
*12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	18	8	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	9	-0-	-18 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83 B	83	83	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		113	-0-	113 B	196	113	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	89	-0-	-196 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58 B	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	108	50	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	50	-0-	-108 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	33	2	153	9	Y	139					139
*11	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	2			Y	-0-					139
*12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		413	-0-	413 B	413	401	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		379	-0-	379 B	792	361	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	999	X	207	-0-	-792 B	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133 B	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	465	N	122	-0-	-343 B	-0-	120	2	2	9	Y	2					2
*11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	79	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	634	2	22	9	N	20					20
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					20
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					20
08	651	N	48	-0-	-603 B	-0-	48	2			N	-0-					20
09	270	N	32	-0-	-238 B	-0-	32	2			N	-0-					20
10	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					20
*11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					20
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	221	-0-	-492 B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263 B	263	251	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		244	-0-	244 B	507	226	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1420	N	913	-0-	-507 B	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	441	-0-	-489 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	645	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1036	2	20	9	Y	18					18
*11	900	N	694	-0-	-206 B	-0-	683	2	11	9	Y	10	23	1			5
*12	683	X	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

01	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3018	-0-	3018 B	3018	3006	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10		2724	-0-	2724 B	5742	2706	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6198	X	456	-0-	-5742 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	445	-0-	-2252 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	379	-0-	-2861 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	368	-0-	-2980 B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	798	-0-	-1930 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	504	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	825	X	825	-0-	-0- B	-0-	810	2	15	9	Y	14					14
*11	780	X	540	-0-	-240 B	-0-	534	2	6	9	Y	5	18	1			1
12	806	X	534	-0-	-272 B	-0-	534	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

01	2356	X	566	-0-	-1790 B	-0-	205	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616 B	616	205	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		673	-0-	673 B	1289	205	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	2387	X	1098	-0-	-1289 B	-0-	205	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	205	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0- B	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	37	X	-0-	-0-	-37 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		451	-0-	451 B	451	205	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		569	-0-	569 B	1020	205	1	354	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	T. A.		445	-0-	445 B	1465	205	1	230	2	Y	9					9
							10	9									
*11	T. A.		664	-0-	664 B	2129	205	1	459	2	Y	-0-					9
*12	2793	X	664	-0-	-2129 B	-0-	205	1	459	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	B	1724	254	1	1439	2	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	B	2902	254	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	3204	X	302	-0-	-2902	B	-0-	254	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	1921	X	1921	-0-	-0-	B	-0-	254	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	950	-0-	-910	B	-0-	254	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	89	-0-	-1833	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1328	-0-	-594	B	-0-	254	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	633	-0-	-327	B	-0-	254	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	254	1	816	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	641	-0-	-649	B	-0-	254	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	641	-0-	-10	B	-0-	254	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	58	9	N	53					53
02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	19	9	N	17	63	1			7
03	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2			N	-0-					7
04	1380	N	950	-0-	-430	B	-0-	950	2			N	-0-					7
05	1922	N	1378	-0-	-544	B	-0-	1378	2			N	-0-					7
06	1170	N	789	-0-	-381	B	-0-	789	2			N	-0-					7
07	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	2			N	-0-					7
08	1364	N	1210	-0-	-154	B	-0-	1210	2			N	-0-					7
09	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			N	-0-					7
10	1581	N	1163	-0-	-418	B	-0-	1163	2			N	-0-					7
11	1170	N	827	-0-	-343	B	-0-	827	2			N	-0-					7
12	1178	N	770	-0-	-408	B	-0-	770	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	7	1	85	2	Y	1					1
								1	9									
04	120	N	54	-0-	-66	B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	10	1	112	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
08	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					3
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					3
11	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
12	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1662	-0-	-43	B	-0-	136	1	1526	2	N	-0-					131
02	1568	N	1539	-0-	-29	B	-0-	127	1	1412	2	N	-0-					131
03	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1567	2	N	2					133
								2	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1511	2	N	-0-					133
05	1705	N	1637	-0-	-68	B	-0-	133	1	1504	2	N	-0-					133
06	1650	N	1302	-0-	-348	B	-0-	111	1	1190	2	N	1					134
								1	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1691	2	N	-0-					134
08	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1634	2	N	1	2	1			133
								1	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1448	2	N	1					134
								1	9									
10	1860	N	1627	-0-	-233	B	-0-	155	1	1472	2	N	-0-	1	1			133
11	1740	N	1519	-0-	-221	B	-0-	150	1	1369	2	N	-0-					133
12	1643	N	1533	-0-	-110	B	-0-	148	1	1385	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 19,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1214	2	Y	-0-					23
02	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1167	2	Y	-0-					23
03	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2020	2	Y	2					25
								2	9									
04	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2578	2	Y	2					27
								2	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2636	2	Y	5	1	1			31
								6	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1945	2	Y	6	8	1			29
								7	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2101	2	Y	6					35
								7	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1960	2	Y	10	6	1			39
								11	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1725	2	Y	7	11	1			35
								8	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1638	2	Y	5	9	1			31
								6	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1756	2	Y	5	5	1			31
								6	9									
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1489	2	Y	3					34
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	119					Y	-0-					-0-
02	119	N	-0-	-0-	-119	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5766	X	3956	-0-	-1810	B	-0-	316	1	3545	2	Y	86	59	1			80
								95	9									
02	4564	X	3558	-0-	-1006	B	-0-	287	1	3210	2	Y	55	62	1			73
								61	9									
03	4495	X	3857	-0-	-638	B	-0-	313	1	3488	2	Y	51	89	1			35
								56	9									
04	4170	X	3754	-0-	-416	B	-0-	295	1	3420	2	Y	35	29	1			41
								39	9									
05	4092	X	4020	-0-	-72	B	-0-	323	1	3646	2	Y	46	28	1			59
								51	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3587	2	Y	50	83	1			26
								55	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0-	B	-0-	344	1	3698	2	Y	5					31
								6	9									
08	4030	X	3954	-0-	-76	B	-0-	339	1	3604	2	Y	10	24	1			17
								11	9									
09	3990	X	3884	-0-	-106	B	-0-	337	1	3537	2	Y	9	11	1			15
								10	9									
10	4123	X	3970	-0-	-153	B	-0-	378	1	3586	2	Y	5	10	1			10
								6	9									
11	3990	X	3660	-0-	-330	B	-0-	362	1	3292	2	Y	5	5	1			10
								6	9									
12	4061	X	2912	-0-	-1149	B	-0-	275	1	2636	2	Y	1					11
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-						Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-		59	1	658	2	Y	-0-					6
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-		59	1	655	2	Y	-0-					6
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-		62	1	686	2	Y	-0-					6
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-		56	1	649	2	Y	1					7
								1	9									
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-		59	1	669	2	Y	-0-					7
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-		59	1	629	2	Y	-0-					7
07	744	N	684	-0-	-60 B	-0-		58	1	626	2	Y	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74 B	-0-		55	1	584	2	Y	-0-	1	1			6
09	690	N	641	-0-	-49 B	-0-		55	1	585	2	Y	1					7
								1	9									
10	682	N	674	-0-	-8 B	-0-		64	1	610	2	Y	-0-	1	1			6
11	630	N	608	-0-	-22 B	-0-		60	1	548	2	Y	-0-					6
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-		59	1	553	2	Y	1					7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	821	-0-	-450 B	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					40
02	1344	N	689	-0-	-655 B	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					40
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	64	1	759	2	Y	98					138
							108	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	88	1	1140	2	Y	1					139
							1	9									
05	775	N	591	-0-	-184 B	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					139
06	900	N	535	-0-	-365 B	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					139
07	1271	N	404	-0-	-867 B	-0-	31	1	338	2	Y	32	157	1			14
							35	9									
08	1271	X	988	-0-	-283 B	-0-	82	1	906	2	Y	-0-					14
09	1230	X	266	-0-	-964 B	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					14
10	589	X	555	-0-	-34 B	-0-	48	1	507	2	Y	-0-	1	1			13
11	960	X	165	-0-	-795 B	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					13
12	992	X	322	-0-	-670 B	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2223	-0-	-319 B	-0-	180	1	2024	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
02	2268	X	1843	-0-	-425 B	-0-	150	1	1681	2	Y	11	12	1			15
							12	9									
03	2139	X	1904	-0-	-235 B	-0-	155	1	1737	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
04	2160	X	1951	-0-	-209 B	-0-	155	1	1787	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
05	2232	X	2126	-0-	-106 B	-0-	173	1	1944	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	185	1	1982	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
07	2046	X	1992	-0-	-54 B	-0-	167	1	1813	2	Y	11					19
							12	9									
08	2139	N	1952	-0-	-187 B	-0-	166	1	1764	2	Y	20	12	1			27
							22	9									
09	2190	N	1918	-0-	-272 B	-0-	165	1	1740	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
10	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	182	1	1737	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
11	1890	N	1818	-0-	-72 B	-0-	178	1	1630	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
12	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	191	1	1788	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	51	1	625	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	672	X	588	-0-	-84 B	-0-	42	1	544	2	Y	2					2
							2	9									
03	744	X	586	-0-	-158 B	-0-	41	1	539	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	720	X	454	-0-	-266 B	-0-	32	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	682	X	275	-0-	-407 B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0- B	-0-	57	1	767	2	Y	43	24	1			19
							47	9									
07	651	X	340	-0-	-311 B	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					19
08	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	51	1	578	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
09	870	X	654	-0-	-216 B	-0-	49	1	581	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
10	899	X	440	-0-	-459 B	-0-	37	1	403	2	Y	-0-	21	1			2
11	870	X	342	-0-	-528 B	-0-	28	1	301	2	Y	12	2	1			12
							13	9									
12	682	X	646	-0-	-36 B	-0-	59	1	544	2	Y	39					51
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1039	-0-	-201 B	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	906	-0-	-186 B	-0-	75	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	83	1	928	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	73	1	842	2	Y	-0-					1
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					1
06	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	74	1	792	2	Y	1					2
							1	9									
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	70	1	757	2	Y	-0-					2
08	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	69	1	737	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
09	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	69	1	726	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
10	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	78	1	737	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
11	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	75	1	686	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	71	1	661	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	195	1	2190	2	Y	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	201	1	2238	2	Y	2					2
							2	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	166	1	1913	2	Y	1					3
							1	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					3
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	168	1	1798	2	Y	1					4
							1	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	201	1	2151	2	Y	1					5
							1	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	206	1	2192	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
09	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	207	1	2184	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	154	1	1455	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	233	1	2120	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
*12	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	234	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1746	2	Y	33	24	1			30
								36	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1107	2	Y	21	22	1			29
								23	9									
03	1705	X	1343	-0-	-362	B	-0-	107	1	1218	2	Y	16	35	1			10
								18	9									
04	1650	X	1493	-0-	-157	B	-0-	115	1	1366	2	Y	11	9	1			12
								12	9									
05	1705	X	1072	-0-	-633	B	-0-	86	1	985	2	Y	1	10	1			3
								1	9									
06	2012	X	2012	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1841	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
07	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1683	2	Y	-0-					4
08	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					4
09	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					4
10	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1510	2	Y	-0-	2	1			2
11	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-					2
*12	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	101	1	876	2	Y	1					3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6125	-0-	-2338	B	-0-	498	1	5617	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
02	7056	X	4724	-0-	-2332	B	-0-	391	1	4327	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
03	7037	X	3884	-0-	-3153	B	-0-	318	1	3555	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
04	6810	X	3188	-0-	-3622	B	-0-	254	1	2930	2	Y	4	3	1			9
								4	9									
05	7037	X	3130	-0-	-3907	B	-0-	253	1	2871	2	Y	5	3	1			11
								6	9									
06	5940	X	2510	-0-	-3430	B	-0-	213	1	2289	2	Y	7	8	1			10
								8	9									
07	5239	X	3164	-0-	-2075	B	-0-	269	1	2889	2	Y	5					15
								6	9									
08	3345	X	3345	-0-	-0-	B	-0-	287	1	3047	2	Y	10	9	1			16
								11	9									
09	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2902	2	Y	8	11	1			13
								9	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	287	1	2715	2	Y	5	9	1			9
								6	9									
11	2580	X	2319	-0-	-261	B	-0-	226	1	2087	2	Y	5	5	1			9
								6	9									
12	2666	X	2259	-0-	-407	B	-0-	217	1	2040	2	Y	2					11
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	X	1310	-0-	-0- B	-0-	174	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0- B	-0-	619	1	4134	2	Y	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	542	1	3978	2	Y	2					2
							2	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	368	1	4168	2	Y	-0-					2
06	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	285	1	3164	2	Y	3					5
							3	9									
07	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	380	1	4069	2	Y	11					16
							12	9									
08	4743	X	3842	-0-	-901 B	-0-	329	1	3491	2	Y	20	6	1			30
							22	9									
09	4530	X	2073	-0-	-2457 B	-0-	174	1	1893	2	Y	5	21	1			14
							6	9									
10	4526	X	641	-0-	-3885 B	-0-	59	1	580	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
11	4320	X	1397	-0-	-2923 B	-0-	135	1	1252	2	Y	9	2	1			12
							10	9									
12	4464	X	3744	-0-	-720 B	-0-	349	1	3394	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2928	-0-	2928 B	2928	240	1	2684	2	Y	4					4
							4	9									
09	T. A.		1800	-0-	1800 B	4728	143	1	1655	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	T. A.		1762	-0-	1762 B	6490	162	1	1600	2	Y	-0-	3	1			1
11	T. A.		320	-0-	320 B	6810	31	1	287	2	Y	2					3
							2	9									
12	T. A.		316	-0-	316 B	7126	31	1	285	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-					-0-
02	237	X	-0-	-0-	-237	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	157	-0-	-91	B	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1308	-0-	1308 B	1308	98	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1308					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1308					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1308					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	322	1	1813	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	2016	N	1631	-0-	-385 B	-0-	247	1	1378	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2356	N	1790	-0-	-566 B	-0-	252	1	1530	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	2070	N	1844	-0-	-226 B	-0-	228	1	1612	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	1798	N	1695	-0-	-103 B	-0-	136	1	1555	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36 B	-0-	141	1	1527	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	158	1	1735	2	Y	-0-					5
08	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	152	1	1656	2	Y	-0-	3	1			2
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	132	1	1422	2	Y	-0-					2
10	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	194	1	1813	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	180	1	1634	2	Y	-0-					2
*12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	152	1	1413	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3053	-0-	-47 B	-0-	249	1	2795	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	233	1	2587	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	272	1	3031	2	Y	8	9	1			15
							9	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	251	1	2907	2	Y	8	3	1			20
							9	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	263	1	2985	2	Y	9	5	1			24
							10	9									
06	3180	X	3139	-0-	-41 B	-0-	267	1	2859	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	298	1	3194	2	Y	11					30
							12	9									
08	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	328	1	3481	2	Y	20	13	1			37
							22	9									
09	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	335	1	3527	2	Y	13	21	1			29
							14	9									
10	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	325	1	3108	2	Y	10	16	1			23
							11	9									
11	3300	X	2880	-0-	-420 B	-0-	284	1	2587	2	Y	8	9	1			22
							9	9									
12	3410	X	2993	-0-	-417 B	-0-	289	1	2700	2	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	X	707	-0-	-0- B	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					6
02	560	X	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-					6
03	620	X	532	-0-	-88 B	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					6
04	690	X	315	-0-	-375 B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6
05	713	X	300	-0-	-413 B	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					6
06	690	X	407	-0-	-283 B	-0-	29	1	377	2	Y	1					7
							1	9									
07	527	X	335	-0-	-192 B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					7
08	527	X	306	-0-	-221 B	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					7
09	420	X	272	-0-	-148 B	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					7
10	434	X	292	-0-	-142 B	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					7
11	420	X	152	-0-	-268 B	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					7
12	341	X	241	-0-	-100 B	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	X	1268	-0-	-0- B	-0-	153	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	396	-0-	-220 B	-0-	57	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	459	-0-	-223 B	-0-	59	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	824	-0-	-406 B	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	282	-0-	-989 B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	955	-0-	-275 B	-0-	69	1	885	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	X	546	-0-	-291 B	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					1
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					1
09	660	N	542	-0-	-118 B	-0-	46	1	496	2	Y	-0-					1
10	558	N	280	-0-	-278 B	-0-	25	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	86	1	862	2	Y	-0-					1
*12	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	79	1	865	2	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1486	-0-	-2 B	-0-	118	1	1321	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-	92	1	1022	2	Y	4					14
							4	9									
03	1488	N	1372	-0-	-116 B	-0-	112	1	1250	2	Y	9					23
							10	9									
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-	94	1	1086	2	Y	4					27
							4	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	109	1	1229	2	Y	5					32
							6	9									
06	1320	N	1161	-0-	-159 B	-0-	99	1	1060	2	Y	2					34
							2	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	106	1	1131	2	Y	-0-					34
08	1240	N	943	-0-	-297 B	-0-	82	1	860	2	Y	1	2	1			33
							1	9									
09	1170	N	1025	-0-	-145 B	-0-	89	1	935	2	Y	1					34
							1	9									
10	1240	N	1036	-0-	-204 B	-0-	96	1	917	2	Y	21	1	1			54
							23	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					54
*12	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	114	1	1063	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	485	1	1934	2	N	53					100
								58	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	B	-0-	406	1	1649	2	N	24	119	1			5
								26	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	525	1	1892	2	N	-0-					5
04	2370	N	1985	-0-	-385	B	-0-	453	1	1532	2	N	-0-					5
05	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	661	1	1773	2	N	-0-					5
06	2340	N	2270	-0-	-70	B	-0-	603	1	1667	2	N	-0-					5
07	2413	N	2413	-0-	-0-	B	-0-	652	1	1761	2	N	-0-					5
08	2449	N	2360	-0-	-89	B	-0-	655	1	1705	2	N	-0-					5
09	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	616	1	1723	2	N	-0-					5
10	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	670	1	1797	2	N	83					88
								91	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	594	1	1692	2	N	-0-					88
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	632	1	1951	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1374	X	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	715	-0-	-461	B	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	551	-0-	-751	B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	706	-0-	-614	B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	954	-0-	-410	B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	210	-0-	-1110	B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	774	-0-	-32	B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	870	-0-	-91	B	-0-	837	2	33	9	Y	30					30
09	930	X	286	-0-	-644	B	-0-	286	2			Y	-0-					30
10	961	X	942	-0-	-19	B	-0-	942	2			Y	-0-	30	1			-0-
11	840	X	515	-0-	-325	B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	764	-0-	-104	B	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	165	1	1859	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	164	1	1815	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	177	1	1973	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1980	N	1971	-0-	-9 B	-0-	156	1	1811	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
05	2201	N	2187	-0-	-14 B	-0-	176	1	2001	2	Y	9	3	1			13
							10	9									
06	2070	N	1904	-0-	-166 B	-0-	161	1	1732	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	193	1	2076	2	Y	11					19
							12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	210	1	2232	2	Y	20	12	1			27
							22	9									
09	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	208	1	2190	2	Y	13	21	1			19
							14	9									
10	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	234	1	2218	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
11	2220	N	1953	-0-	-267 B	-0-	193	1	1750	2	Y	9	9	1			12
							10	9									
12	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	215	1	1998	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		28	-0-	28 B	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1 B	29	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
09	29	X	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1825	-0-	-221 B	-0-	222	1	1603	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1622	-0-	-142 B	-0-	190	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	219	1	1571	2	Y	-0-					2
04	1770	N	1099	-0-	-671 B	-0-	139	1	960	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1080	-0-	-718 B	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1120	-0-	-620 B	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	140	1	945	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	140	1	887	2	Y	-0-					2
09	1110	N	944	-0-	-166 B	-0-	123	1	821	2	Y	-0-					2
10	1085	N	936	-0-	-149 B	-0-	124	1	812	2	Y	-0-					2
11	990	N	819	-0-	-171 B	-0-	112	1	707	2	Y	-0-					2
12	961	N	821	-0-	-140 B	-0-	111	1	708	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	44	1	492	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	42	1	465	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					1
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					1
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	44	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					1
10	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					1
11	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	495	X	495	-0-	-0- B	-0-	66	1	385	2	Y	40					40
							44	9									
03	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	178	1	1083	2	Y	47	55	1			32
							52	9									
04	1240	X	1240	-0-	-0- B	-0-	145	1	1059	2	Y	33	29	1			36
							36	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	95	1	1072	2	Y	49	26	1			59
							54	9									
06	1260	X	1200	-0-	-60 B	-0-	92	1	1056	2	Y	47	83	1			23
							52	9									
07	1302	X	1105	-0-	-197 B	-0-	89	1	1004	2	Y	11					34
							12	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	106	1	1124	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	108	1	1119	2	Y	11	21	1			19
							12	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	129	1	1230	2	Y	10	15	1			14
							11	9									
11	1200	N	1100	-0-	-100 B	-0-	109	1	981	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
12	1271	N	1011	-0-	-260 B	-0-	98	1	910	2	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					8
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					8
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	44	1	488	2	Y	1					9
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					9
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					9
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	43	1	456	2	Y	-0-					9
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	44	1	467	2	Y	1					10
							1	9									
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	43	1	453	2	Y	-0-	1	1			9
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	43	1	458	2	Y	1					10
							1	9									
10	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	45	1	431	2	Y	-0-	1	1			9
11	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	46	1	418	2	Y	-0-					9
12	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1798	-0-	-806 B	-0-	542	1	1214	2	Y	38					61
							42	9									
02	2352	X	1462	-0-	-890 B	-0-	263	1	1199	2	Y	-0-					61
03	2263	N	1941	-0-	-322 B	-0-	390	1	1551	2	Y	-0-					61
04	1740	N	875	-0-	-865 B	-0-	120	1	755	2	Y	-0-					61
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	676	1	1496	2	Y	-0-					61
06	1890	N	1044	-0-	-846 B	-0-	288	1	654	2	Y	93	149	1			5
							102	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	501	1	1595	2	Y	-0-					5
08	2108	N	1656	-0-	-452 B	-0-	468	1	1188	2	Y	-0-					5
09	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	430	1	1144	2	Y	-0-					5
10	2108	N	1025	-0-	-1083 B	-0-	197	1	828	2	Y	-0-					5
11	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	367	1	1471	2	Y	-0-					5
12	1612	N	952	-0-	-660 B	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	21	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	183	1	2124	2	Y	43	80	1			10
							47	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	202	1	2308	2	Y	6					16
							7	9									
03	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	179	1	2040	2	Y	6					22
							7	9									
04	2280	X	1741	-0-	-539 B	-0-	127	1	1610	2	Y	4					26
							4	9									
05	2790	X	2534	-0-	-256 B	-0-	194	1	2338	2	Y	2					28
							2	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652 B	-0-	170	1	1874	2	Y	4					32
							4	9									
07	2790	X	1497	-0-	-1293 B	-0-	125	1	1372	2	Y	-0-					32
08	2542	X	1349	-0-	-1193 B	-0-	115	1	1234	2	Y	-0-	1	1			31
09	2460	X	1845	-0-	-615 B	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					31
10	2542	X	2124	-0-	-418 B	-0-	192	1	1908	2	Y	22	2	1			51
							24	9									
11	2040	X	1434	-0-	-606 B	-0-	129	1	1299	2	Y	5					56
							6	9									
12	1922	X	1205	-0-	-717 B	-0-	114	1	1085	2	Y	5					61
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-					19
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	64	1	803	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	85	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	79	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	816	-0-	-238 B	-0-	63	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	69	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	759	-0-	-419 B	-0-	59	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	73	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	73	1	807	2	Y	1					1
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					1
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	60	1	639	2	Y	1					2
							1	9									
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					2
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	62	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					1
10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	86	1	807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	87	1	801	2	Y	-0-					1
*12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	87	1	802	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	B	-0-	457	1	3266	2	Y	-0-					5
02	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	408	1	3129	2	Y	-0-					5
03	3858	X	3858	-0-	-0-	B	-0-	470	1	3388	2	Y	-0-					5
04	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	476	1	3288	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3662	-0-	-120	B	-0-	449	1	3213	2	Y	-0-					5
06	3660	X	3582	-0-	-78	B	-0-	468	1	3114	2	Y	-0-					5
07	3782	X	3576	-0-	-206	B	-0-	456	1	3120	2	Y	-0-					5
08	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	521	1	3300	2	Y	-0-					5
09	3725	X	3725	-0-	-0-	B	-0-	485	1	3240	2	Y	-0-					5
10	3844	X	3844	-0-	-0-	B	-0-	509	1	3335	2	Y	-0-					5
11	3630	X	3540	-0-	-90	B	-0-	480	1	3060	2	Y	-0-					5
12	3751	X	3577	-0-	-174	B	-0-	483	1	3084	2	Y	9					14
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	23	1	358	2	Y	18					30
								20	9									
02	336	N	242	-0-	-94	B	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	B	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	B	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159	B	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	B	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	208	1	2758	2	Y	-0-					140
02	2856	X	2678	-0-	-178 B	-0-	212	1	2458	2	Y	7	140	1			7
							8	9									
03	3162	X	2820	-0-	-342 B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					7
04	3060	X	2568	-0-	-492 B	-0-	201	1	2281	2	Y	78					85
							86	9									
05	2976	X	2496	-0-	-480 B	-0-	200	1	2296	2	Y	-0-					85
06	2880	X	2663	-0-	-217 B	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					85
07	2976	X	2357	-0-	-619 B	-0-	194	1	2163	2	Y	-0-					85
08	2821	X	2360	-0-	-461 B	-0-	214	1	2146	2	Y	-0-					85
09	2670	X	2634	-0-	-36 B	-0-	208	1	2321	2	Y	95	173	1			7
							105	9									
10	2759	X	2583	-0-	-176 B	-0-	223	1	2360	2	Y	-0-					7
11	2670	X	2550	-0-	-120 B	-0-	242	1	2308	2	Y	-0-					7
*12	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	245	1	2620	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4130	-0-	-303 B	-0-	344	1	3786	2	Y	-0-					19
02	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	330	1	3571	2	Y	-0-					19
03	4185	X	3783	-0-	-402 B	-0-	318	1	3448	2	Y	15					34
							17	9									
04	4050	X	4015	-0-	-35 B	-0-	329	1	3685	2	Y	1					35
							1	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	366	1	4029	2	Y	-0-					35
06	4170	X	3987	-0-	-183 B	-0-	350	1	3633	2	Y	4					39
							4	9									
07	4309	X	4260	-0-	-49 B	-0-	368	1	3840	2	Y	47	47	1			39
							52	9									
08	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	429	1	4433	2	Y	1	5	1			35
							1	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	386	1	3961	2	Y	3					38
							3	9									
10	4278	X	4037	-0-	-241 B	-0-	393	1	3644	2	Y	-0-	3	1			35
11	4140	X	3592	-0-	-548 B	-0-	338	1	3254	2	Y	-0-					35
12	4278	X	4011	-0-	-267 B	-0-	386	1	3624	2	Y	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	151	1	1680	2	Y	9	6	1			20
							10	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	155	1	1727	2	Y	5	6	1			19
							6	9									
03	2108	N	1606	-0-	-502 B	-0-	132	1	1467	2	Y	6	9	1			16
							7	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	178	1	2091	2	Y	4	3	1			17
							4	9									
05	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	166	1	1875	2	Y	5	3	1			19
							6	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	139	1	1488	2	Y	6	8	1			17
							7	9									
07	2108	N	1382	-0-	-726 B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					17
08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	199	1	2103	2	Y	10	3	1			24
							11	9									
09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	188	1	1969	2	Y	7	8	1			23
							8	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	170	1	1620	2	Y	9	8	1			24
							10	9									
11	2100	N	1338	-0-	-762 B	-0-	131	1	1197	2	Y	9	9	1			24
							10	9									
12	2170	N	1549	-0-	-621 B	-0-	153	1	1393	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	186	1	2088	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
02	1652	N	1531	-0-	-121 B	-0-	126	1	1398	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03	1829	N	1690	-0-	-139 B	-0-	139	1	1550	2	Y	1	7	1			10
							1	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211 B	-0-	124	1	1434	2	Y	1					11
							1	9									
05	1705	N	1363	-0-	-342 B	-0-	112	1	1251	2	Y	-0-					11
06	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	137	1	1483	2	Y	1					12
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	138	1	1475	2	Y	-0-					12
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	139	1	1485	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	140	1	1504	2	Y	-0-					11
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	161	1	1546	2	Y	-0-	1	1			10
11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	179	1	1603	2	Y	-0-					10
*12	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	179	1	1633	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1771	-0-	-275 B	-0-		138	1	1624	2	Y	8	3	1			18
								9	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-		156	1	1809	2	Y	5	5	1			18
								6	9									
03	1767	N	1647	-0-	-120 B	-0-		133	1	1510	2	Y	4	8	1			14
								4	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-		133	1	1675	2	Y	3	2	1			15
								3	9									
05	2170	N	1970	-0-	-200 B	-0-		151	1	1817	2	Y	2	2	1			15
								2	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-		190	1	2131	2	Y	4	4	1			15
								4	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-		257	1	2756	2	Y	14					29
								15	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-		253	1	2685	2	Y	19	7	1			41
								21	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0- B	-0-		217	1	2279	2	Y	13	21	1			33
								14	9									
10	3038	X	2675	-0-	-363 B	-0-		256	1	2410	2	Y	8	15	1			26
								9	9									
11	2940	X	2724	-0-	-216 B	-0-		270	1	2443	2	Y	10	9	1			27
								11	9									
12	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-		269	1	2495	2	Y	3					30
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

01	T. A.		124	-0-	124 B	578		10	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	150	-0-	-578 B	-0-		10	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-						Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-						Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	5757	-0-	-5558 B	-0-	452	1	5106	2	Y	181	124	1			168
							199	9									
02	6916	X	5442	-0-	-1474 B	-0-	439	1	4874	2	Y	117	131	1			154
							129	9									
03	7657	X	5452	-0-	-2205 B	-0-	440	1	4910	2	Y	93	177	1			70
							102	9									
04	5610	X	5008	-0-	-602 B	-0-	392	1	4537	2	Y	72	60	1			82
							79	9									
05	6014	X	4891	-0-	-1123 B	-0-	386	1	4397	2	Y	98	59	1			121
							108	9									
06	5820	X	4679	-0-	-1141 B	-0-	392	1	4177	2	Y	100	173	1			48
							110	9									
07	6014	X	4288	-0-	-1726 B	-0-	365	1	3916	2	Y	6					54
							7	9									
08	4836	X	4194	-0-	-642 B	-0-	363	1	3820	2	Y	10	46	1			18
							11	9									
09	4680	X	4209	-0-	-471 B	-0-	363	1	3836	2	Y	9	11	1			16
							10	9									
10	4836	X	4266	-0-	-570 B	-0-	409	1	3851	2	Y	5	11	1			10
							6	9									
11	4680	X	4188	-0-	-492 B	-0-	413	1	3769	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
12	4340	X	3842	-0-	-498 B	-0-	377	1	3463	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3230	-0-		-87	B	-0-	232	1	2958	2	Y	36				74
									40	9								
02	2996	X	2839	-0-		-157	B	-0-	226	1	2604	2	Y	8	79	1		3
									9	9								
03	3417	X	3417	-0-		-0-	B	-0-	295	1	3122	2	Y	-0-				3
04	3150	X	3063	-0-		-87	B	-0-	247	1	2816	2	Y	-0-				3
05	3255	X	3145	-0-		-110	B	-0-	267	1	2878	2	Y	-0-				3
06	3300	X	3045	-0-		-255	B	-0-	273	1	2772	2	Y	-0-				3
07	3410	X	3111	-0-		-299	B	-0-	274	1	2837	2	Y	-0-				3
08	3410	X	2903	-0-		-507	B	-0-	276	1	2627	2	Y	-0-				3
09	3082	X	3082	-0-		-0-	B	-0-	256	1	2826	2	Y	-0-				3
10	3162	X	2990	-0-		-172	B	-0-	265	1	2725	2	Y	-0-				3
11	3060	X	2878	-0-		-182	B	-0-	287	1	2591	2	Y	-0-				3
*12	3300	X	3300	-0-		-0-	B	-0-	294	1	2961	2	Y	41				44
									45	9								

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	979	-0-		-292	B	-0-	82	1	897	2	Y	-0-				19
02	1148	X	873	-0-		-275	B	-0-	74	1	799	2	Y	-0-				19
03	1271	X	951	-0-		-320	B	-0-	79	1	859	2	Y	12				31
									13	9								
04	1170	X	884	-0-		-286	B	-0-	72	1	812	2	Y	-0-				31
05	1023	X	708	-0-		-315	B	-0-	59	1	649	2	Y	-0-				31
06	960	X	661	-0-		-299	B	-0-	58	1	603	2	Y	-0-				31
07	961	X	644	-0-		-317	B	-0-	57	1	587	2	Y	-0-	29	1		2
08	713	N	685	-0-		-28	B	-0-	60	1	625	2	Y	-0-	1	1		1
09	663	N	663	-0-		-0-	B	-0-	59	1	604	2	Y	-0-				1
10	679	N	679	-0-		-0-	B	-0-	66	1	612	2	Y	1	1	1		1
									1	9								
11	660	N	118	-0-		-542	B	-0-	10	1	108	2	Y	-0-				1
*12	7431	X	7431	-0-		-0-	B	-0-	716	1	6713	2	Y	2				3
									2	9								

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

01	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	727	1	4869	2	Y	72					93
							79	9									
02	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	679	1	4278	2	Y	17	23	1			87
							19	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	626	1	3921	2	Y	-0-					87
04	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	606	1	4273	2	Y	41					128
							45	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	370	1	2443	2	Y	-0-					128
06	2040	X	1098	-0-	-942 B	-0-	180	1	918	2	Y	-0-					128
07	2108	X	1141	-0-	-967 B	-0-	166	1	887	2	Y	80	180	1			28
							88	9									
08	5084	X	548	-0-	-4536 B	-0-	84	1	464	2	Y	-0-					28
09	4920	X	826	-0-	-4094 B	-0-	126	1	700	2	Y	-0-					28
10	2821	X	629	-0-	-2192 B	-0-	92	1	537	2	Y	-0-					28
11	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	406	1	2570	2	Y	-0-					28
*12	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	875	1	5375	2	Y	66					94
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 36,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3289	-0-	-183 B	-0-	398	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92 B	-0-	428	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	422	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3505	-0-	-246 B	-0-	406	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3368	-0-	-262 B	-0-	420	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84 B	-0-	467	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3238	-0-	-152 B	-0-	418	1	2820	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3417	-0-	-86 B	-0-	450	1	2967	2	Y	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	458	1	3083	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2017	-0-	-1424 B	-0-	239	1	1769	2	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

01	1209	X	783	-0-	-426 B	-0-	59	1	717	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	103	1	1203	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	1277	X	1277	-0-	-0- B	-0-	106	1	1168	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	1238	X	1238	-0-	-0- B	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					3
05	1457	X	1067	-0-	-390 B	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					3
06	1410	X	1180	-0-	-230 B	-0-	90	1	1089	2	Y	1					4
							1	9									
07	1457	X	1019	-0-	-438 B	-0-	85	1	934	2	Y	-0-					4
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	122	1	1296	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	100	1	984	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	118	1	1094	2	Y	-0-					2
12	1457	N	1250	-0-	-207 B	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	281	1 9	3155	2	Y	8	6	1			9
02	2100	X	1957	-0-	-143 B	-0-	161	1 12 9	1784	2	Y	11	6	1			14
03	2325	X	2178	-0-	-147 B	-0-	178	1 11 9	1989	2	Y	10	16	1			8
04	2250	X	2013	-0-	-237 B	-0-	161	1 4 9	1848	2	Y	4	4	1			8
05	2325	X	2061	-0-	-264 B	-0-	166	1 6 9	1889	2	Y	5	3	1			10
06	2250	X	1693	-0-	-557 B	-0-	145	1 6 9	1542	2	Y	5	8	1			7
07	2170	X	1730	-0-	-440 B	-0-	147	1 7 9	1576	2	Y	6					13
08	2015	X	1671	-0-	-344 B	-0-	141	1 9 9	1521	2	Y	8	7	1			14
09	1950	X	1854	-0-	-96 B	-0-	160	1 8 9	1686	2	Y	7	9	1			12
10	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	186	1 6 9	1763	2	Y	5	8	1			9
11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	199	1 6 9	1809	2	Y	5	5	1			9
*12	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	195	1 3 9	1804	2	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

01	682	N	523	-0-	-159 B	-0-	523	2			Y	-0-					27
02	756	N	403	-0-	-353 B	-0-	403	2			Y	-0-					27
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-					27
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-					27
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			Y	-0-					27
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					27
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					27
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-					27
09	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	707	2			Y	-0-					27
10	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			Y	-0-					27
11	720	N	560	-0-	-160 B	-0-	560	2			Y	-0-					27
12	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	503	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3164	-0-	-401	B	-0-	418	1	2746	2	Y	-0-					2
02	3136	X	2925	-0-	-211	B	-0-	403	1	2494	2	Y	25					27
								28	9									
03	3472	X	3182	-0-	-290	B	-0-	457	1	2725	2	Y	-0-					27
04	3360	X	3074	-0-	-286	B	-0-	450	1	2624	2	Y	-0-					27
05	3458	X	3458	-0-	-0-	B	-0-	515	1	2943	2	Y	-0-					27
06	3472	X	3472	-0-	-0-	B	-0-	564	1	2908	2	Y	-0-					27
07	3491	X	3491	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2891	2	Y	-0-					27
08	3496	X	3496	-0-	-0-	B	-0-	610	1	2886	2	Y	-0-					27
09	3480	X	3409	-0-	-71	B	-0-	591	1	2818	2	Y	-0-					27
10	3596	X	3547	-0-	-49	B	-0-	640	1	2907	2	Y	-0-					27
11	3480	X	3163	-0-	-317	B	-0-	529	1	2634	2	Y	-0-					27
12	3534	X	3000	-0-	-534	B	-0-	408	1	2512	2	Y	73	65	1			35
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 39,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2739	2	Y	9	6	1			8
								10	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2465	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
03	2976	N	2678	-0-	-298	B	-0-	220	1	2448	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
04	2880	N	2392	-0-	-488	B	-0-	190	1	2198	2	Y	4	3	1			8
								4	9									
05	2976	N	2552	-0-	-424	B	-0-	207	1	2339	2	Y	5	3	1			10
								6	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2558	2	Y	6	8	1			8
								7	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2627	2	Y	6					14
								7	9									
08	2542	N	2264	-0-	-278	B	-0-	194	1	2059	2	Y	10	8	1			16
								11	9									
09	2820	N	2808	-0-	-12	B	-0-	243	1	2557	2	Y	7	11	1			12
								8	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	276	1	2617	2	Y	5	9	1			8
								6	9									
11	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2510	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
12	2914	N	2776	-0-	-138	B	-0-	269	1	2504	2	Y	3					11
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16 B	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	59	1	661	2	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					1
08	899	X	719	-0-	-180 B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					1
09	870	X	543	-0-	-327 B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					1
10	744	X	277	-0-	-467 B	-0-	24	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	X	535	-0-	-185 B	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	451	-0-	-262 B	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	95	1	1062	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	90	1	990	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	99	1	1106	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	89	1	1021	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	95	1	1068	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
06	1170	N	605	-0-	-565 B	-0-	53	1	546	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
07	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	89	1	984	2	Y	5					9
							6	9									
08	1178	N	930	-0-	-248 B	-0-	76	1	844	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	78	1	820	2	Y	5	9	1			8
							6	9									
10	1085	N	557	-0-	-528 B	-0-	51	1	500	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	91	1	864	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	81	1	764	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	545	-0-	-540 B	-0-	76	1	465	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	980	X	268	-0-	-712 B	-0-	39	1	226	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1085	X	597	-0-	-488 B	-0-	66	1	521	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
04	1162	X	1162	-0-	-0- B	-0-	135	1	1025	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	82	1	956	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1289	X	1289	-0-	-0- B	-0-	95	1	1182	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
07	1209	X	657	-0-	-552 B	-0-	54	1	597	2	Y	5					11
							6	9									
08	1261	X	1261	-0-	-0- B	-0-	97	1	1162	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
09	1290	X	1066	-0-	-224 B	-0-	85	1	973	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
10	1333	X	1026	-0-	-307 B	-0-	90	1	929	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
11	1290	X	952	-0-	-338 B	-0-	86	1	864	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
12	1271	X	1069	-0-	-202 B	-0-	99	1	967	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

01	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	293	1	2102	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2312	-0-	-12 B	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	285	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	309	1	2176	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82 B	-0-	294	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2279	-0-	-1 B	-0-	276	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2541	-0-	-32 B	-0-	323	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2322	-0-	-158 B	-0-	311	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	299	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2267	-0-	-275 B	-0-	296	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1964	-0-	-286 B	-0-	251	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	334	1	2199	2	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3196	-0-	-431 B	-0-	261	1	2935	2	Y	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	294	1	3272	2	Y	4					4
							4	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	268	1	3114	2	Y	1					5
							1	9									
05	3441	X	3399	-0-	-42 B	-0-	275	1	3124	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3227	-0-	-223 B	-0-	276	1	2948	2	Y	3					8
							3	9									
07	3565	X	3231	-0-	-334 B	-0-	276	1	2949	2	Y	5					13
							6	9									
08	3379	X	3233	-0-	-146 B	-0-	277	1	2944	2	Y	11	7	1			17
							12	9									
09	3270	X	3176	-0-	-94 B	-0-	275	1	2892	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
10	3379	X	3237	-0-	-142 B	-0-	309	1	2924	2	Y	4	9	1			9
							4	9									
11	3240	X	2869	-0-	-371 B	-0-	284	1	2579	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
12	3286	X	2986	-0-	-300 B	-0-	293	1	2691	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		102	-0-	102 B	102	102	2			Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
06	102	X	-0-	-0-	-102 B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2286	-0-	-54	B	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

01	4743	X	4670	-0-	-73	B	-0-	570	1	4100	2	Y	-0-					5
02	4448	X	4448	-0-	-0-	B	-0-	505	1	3943	2	Y	-0-					5
03	4542	X	4542	-0-	-0-	B	-0-	553	1	3989	2	Y	-0-					5
04	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	563	1	4012	2	Y	-0-					5
05	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	565	1	4091	2	Y	-0-					5
06	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	576	1	3865	2	Y	-0-					5
07	4561	X	4561	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3973	2	Y	-0-					5
08	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	625	1	3950	2	Y	-0-					5
09	4380	X	4380	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3810	2	Y	-0-					5
10	4439	X	4439	-0-	-0-	B	-0-	588	1	3851	2	Y	-0-					5
11	4323	X	4323	-0-	-0-	B	-0-	580	1	3743	2	Y	-0-					5
12	4278	X	4274	-0-	-4	B	-0-	563	1	3701	2	Y	9					14
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3056	-0-	-3051 B	-0-	3056	2			Y	-0-					45
02	3948	X	2651	-0-	-1297 B	-0-	2651	2			Y	-0-					45
03	4371	X	3748	-0-	-623 B	-0-	3726	2	22	9	Y	20					65
04	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874	2			Y	-0-					65
05	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	2			Y	-0-					65
06	4824	X	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	2			Y	-0-					65
07	4371	X	4126	-0-	-245 B	-0-	4126	2			Y	-0-					65
08	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4689	2	63	9	Y	57					122
09	4560	X	4221	-0-	-339 B	-0-	4221	2			Y	-0-					122
10	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	5278	2	18	9	Y	16	71	1			67
11	5839	X	5839	-0-	-0- B	-0-	5839	2			Y	-0-					67
*12	4993	X	4993	-0-	-0- B	-0-	4993	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 53,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	153	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1111	-0-	-129 B	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	119	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	118	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	115	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	120	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	110	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301 B	-0-	99	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	302	-0-	-988 B	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	116	-0-	-1279 B	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1243	2	Y	18					37
							20	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	102	1	1172	2	Y	4	39	1			2
							4	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2 B	-0-	117	1	1245	2	Y	-0-					2
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					2
05	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	Y	-0-					2
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	119	1	1212	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1319	-0-	-138 B	-0-	118	1	1201	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1229	-0-	-135 B	-0-	117	1	1112	2	Y	-0-					2
09	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					2
10	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	119	1	1245	2	Y	-0-					2
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	134	1	1220	2	Y	-0-					2
*12	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	140	1	1423	2	Y	41					43
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

01	2542	X	2044	-0-	-498 B	-0-	235	1	1809	2	Y	-0-					2
02	2296	X	1980	-0-	-316 B	-0-	211	1	1769	2	Y	-0-					2
03	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	306	1	2364	2	Y	-0-					2
04	2340	X	2096	-0-	-244 B	-0-	238	1	1858	2	Y	-0-					2
05	2356	X	2259	-0-	-97 B	-0-	261	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2276	-0-	-304 B	-0-	257	1	2019	2	Y	-0-					2
07	2666	X	2149	-0-	-517 B	-0-	252	1	1897	2	Y	-0-					2
08	2666	X	1731	-0-	-935 B	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-					2
09	2280	X	2026	-0-	-254 B	-0-	250	1	1776	2	Y	-0-					2
10	2356	X	2047	-0-	-309 B	-0-	262	1	1785	2	Y	-0-					2
11	2280	X	1706	-0-	-574 B	-0-	227	1	1479	2	Y	-0-					2
12	2139	X	1772	-0-	-367 B	-0-	220	1	1546	2	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

01	3999	X	3752	-0-	-247 B	-0-	706	1	2978	2	Y	62	138	1			7
							68	9									
02	3612	X	3546	-0-	-66 B	-0-	665	1	2837	2	Y	40					47
							44	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	790	1	3219	2	Y	20					67
							22	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	773	1	3268	2	Y	20					87
							22	9									
05	3999	X	3950	-0-	-49 B	-0-	816	1	3134	2	Y	-0-					87
06	3870	X	3752	-0-	-118 B	-0-	740	1	2991	2	Y	19	90	1			16
							21	9									
07	3999	X	3860	-0-	-139 B	-0-	772	1	3088	2	Y	-0-					16
08	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	819	1	3332	2	Y	-0-					16
09	3930	X	3788	-0-	-142 B	-0-	446	1	3195	2	Y	134	79	1			71
							147	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0- B	-0-	740	1	3381	2	Y	-0-					71
11	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	693	1	3248	2	Y	83	108	1			46
							91	9									
12	4061	X	3825	-0-	-236 B	-0-	687	1	3105	2	Y	30					76
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 46,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1865	2	Y	17	12	1			17
								19	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1620	2	Y	11	12	1			16
								12	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1755	2	Y	12	18	1			10
								13	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1789	2	Y	7	6	1			11
								8	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1851	2	Y	10	6	1			15
								11	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1756	2	Y	11	17	1			9
								12	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1753	2	Y	11					20
								12	9									
08	2015	N	1759	-0-	-256	B	-0-	150	1	1587	2	Y	20	12	1			28
								22	9									
09	1920	N	1601	-0-	-319	B	-0-	138	1	1450	2	Y	12	21	1			19
								13	9									
10	1922	N	1726	-0-	-196	B	-0-	164	1	1552	2	Y	9	15	1			13
								10	9									
11	1710	N	1585	-0-	-125	B	-0-	156	1	1419	2	Y	9	9	1			13
								10	9									
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1631	2	Y	3					16
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3142	-0-	-454	B	-0-	417	1	2725	2	Y	-0-					2
02	3248	X	2910	-0-	-338	B	-0-	398	1	2484	2	Y	25					27
								28	9									
03	3534	X	3172	-0-	-362	B	-0-	454	1	2718	2	Y	-0-					27
04	3300	X	3049	-0-	-251	B	-0-	444	1	2605	2	Y	-0-					27
05	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	507	1	2869	2	Y	-0-					27
06	3380	X	3380	-0-	-0-	B	-0-	550	1	2830	2	Y	-0-					27
07	3340	X	3340	-0-	-0-	B	-0-	571	1	2769	2	Y	-0-					27
08	3819	X	3819	-0-	-0-	B	-0-	659	1	3160	2	Y	-0-					27
09	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	615	1	2948	2	Y	-0-					27
10	3472	X	3387	-0-	-85	B	-0-	613	1	2774	2	Y	-0-					27
11	3360	X	3060	-0-	-300	B	-0-	517	1	2543	2	Y	-0-					27
12	3472	X	3081	-0-	-391	B	-0-	425	1	2616	2	Y	36	46	1			17
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 39,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	X	955	-0-	-0- B	-0-	90	1	865	2	Y	-0-					21
02	672	X	423	-0-	-249 B	-0-	46	1	377	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	744	X	575	-0-	-169 B	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	511	-0-	-419 B	-0-	67	1	436	2	Y	7					7
							8	9									
05	961	X	230	-0-	-731 B	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					7
06	930	X	111	-0-	-819 B	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					7
07	743	X	743	-0-	-0- B	-0-	106	1	637	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	589	X	106	-0-	-483 B	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	162	-0-	-348 B	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	573	-0-	-171 B	-0-	64	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	310	-0-	-410 B	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1932	-0-	-610 B	-0-	251	1	1681	2	Y	-0-					1
02	2296	N	1869	-0-	-427 B	-0-	251	1	1605	2	Y	12					13
							13	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	331	1	2019	2	Y	-0-					13
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	329	1	1923	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	350	1	1944	2	Y	-0-					13
06	2280	N	2195	-0-	-85 B	-0-	362	1	1833	2	Y	-0-					13
07	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	414	1	1993	2	Y	-0-					13
08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	419	1	1974	2	Y	-0-					13
09	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	422	1	2045	2	Y	-0-					13
10	2418	N	2263	-0-	-155 B	-0-	404	1	1859	2	Y	-0-					13
11	2310	N	2164	-0-	-146 B	-0-	355	1	1809	2	Y	-0-					13
12	2542	N	2030	-0-	-512 B	-0-	278	1	1711	2	Y	37	33	1			17
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2133	-0-	-378 B	-0-	278	1	1855	2	Y	-0-					1
02	2016	N	2003	-0-	-13 B	-0-	272	1	1718	2	Y	12					13
							13	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	329	1	1980	2	Y	-0-					13
04	2070	N	1889	-0-	-181 B	-0-	278	1	1611	2	Y	-0-					13
05	2232	N	2201	-0-	-31 B	-0-	327	1	1874	2	Y	-0-					13
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	386	1	2041	2	Y	-0-					13
07	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	422	1	2026	2	Y	-0-					13
08	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					13
09	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	422	1	2036	2	Y	-0-					13
10	2418	N	2333	-0-	-85 B	-0-	419	1	1914	2	Y	-0-					13
11	2340	N	1893	-0-	-447 B	-0-	313	1	1580	2	Y	-0-					13
12	2418	N	2126	-0-	-292 B	-0-	290	1	1795	2	Y	37	33	1			17
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					47
02	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					47
03	2325	N	1730	-0-	-595 B	-0-	1730	2			N	-0-					47
04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-					47
05	2232	N	2007	-0-	-225 B	-0-	2007	2			N	-0-					47
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					47
07	1953	N	1615	-0-	-338 B	-0-	1615	2			N	-0-					47
08	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	1724	2			N	-0-					47
09	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					47
10	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					47
11	1680	N	1439	-0-	-241 B	-0-	1439	2			N	-0-					47
12	2077	N	1077	-0-	-1000 B	-0-	1077	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			Y	-0-					52
02	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			Y	-0-					52
03	2821	X	2646	-0-	-175 B	-0-	2646	2			Y	-0-					52
04	2730	X	2236	-0-	-494 B	-0-	2236	2			Y	-0-					52
05	2914	X	2621	-0-	-293 B	-0-	2621	2			Y	-0-					52
06	2820	X	2650	-0-	-170 B	-0-	2650	2			Y	-0-					52
07	2914	X	2293	-0-	-621 B	-0-	2293	2			Y	-0-					52
08	2635	N	2570	-0-	-65 B	-0-	2537	2	33	9	Y	30					82
09	2640	N	2450	-0-	-190 B	-0-	2450	2			Y	-0-					82
10	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2700	2	6	9	Y	5	82	1			5
11	2490	N	2376	-0-	-114 B	-0-	2376	2			Y	-0-					5
12	2542	N	2138	-0-	-404 B	-0-	2138	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0- B	-0-	763	1	3362	2	Y	-0-					17
02	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	678	1	3188	2	Y	29					46
							32	9									
03	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	683	1	3008	2	Y	-0-					46
04	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	573	1	2423	2	Y	-0-					46
05	1519	X	1501	-0-	-18 B	-0-	314	1	1187	2	Y	-0-					46
06	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	383	1	1707	2	Y	-0-					46
07	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	322	1	1657	2	Y	-0-					46
08	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	355	1	1908	2	Y	-0-					46
09	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	400	1	2129	2	Y	58	39	1			65
							64	9									
10	2092	X	2092	-0-	-0- B	-0-	333	1	1759	2	Y	-0-					65
11	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	371	1	2046	2	Y	40	44	1			61
							44	9									
*12	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	429	1	2328	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 32,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

01	2691	X	2691	-0-	-0-	B	-0-	425	1	2234	2	Y	29	38	1			3
								32	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0-	B	-0-	371	1	1885	2	Y	20					23
								22	9									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1833	2	Y	40					63
								44	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1833	2	Y	20					83
								22	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1592	2	Y	-0-					83
06	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	358	1	1839	2	Y	37	89	1			31
								41	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	375	1	2058	2	Y	-0-					31
08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1831	2	Y	-0-					31
09	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	284	1	2250	2	Y	27	44	1			14
								30	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	389	1	1939	2	Y	-0-					14
11	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	389	1	1987	2	Y	17	22	1			9
								19	9									
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	445	1	2160	2	Y	30					39
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3687	-0-	-405	B	-0-	455	1	3232	2	Y	-0-			24
02	3640	X	3544	-0-	-96	B	-0-	425	1	3119	2	Y	-0-			24
03	4055	X	4055	-0-	-0-	B	-0-	496	1	3559	2	Y	-0-			24
04	3900	X	3687	-0-	-213	B	-0-	459	1	3228	2	Y	-0-			24
05	4030	X	3773	-0-	-257	B	-0-	473	1	3300	2	Y	-0-			24
06	3900	X	3423	-0-	-477	B	-0-	450	1	2973	2	Y	-0-			24
07	4030	X	4019	-0-	-11	B	-0-	518	1	3501	2	Y	-0-			24
08	4061	X	2786	-0-	-1275	B	-0-	363	1	2423	2	Y	-0-			24
09	3690	X	3501	-0-	-189	B	-0-	454	1	3047	2	Y	-0-			24
10	4030	X	3339	-0-	-691	B	-0-	440	1	2899	2	Y	-0-			24
11	3900	X	3062	-0-	-838	B	-0-	419	1	2643	2	Y	-0-			24
12	4030	X	2904	-0-	-1126	B	-0-	399	1	2494	2	Y	10			34
								11	9							

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					27
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	290	1	1716	2	Y	-0-					27
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	251	1	1094	2	Y	-0-					27
04	150	N	42	-0-	-108 B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					27
05	2232	N	32	-0-	-2200 B	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					27
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

01	14694	X	13889	-0-	-805 B	-0-	1136	1	12743	2	Y	9	6	1			19
							10	9									
02	13358	X	13358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	12248	2	Y	5	6	1			18
							6	9									
03	14415	X	13911	-0-	-504 B	-0-	1146	1	12741	2	Y	22	9	1			31
							24	9									
04	13950	X	13192	-0-	-758 B	-0-	1047	1	12134	2	Y	10	3	1			38
							11	9									
05	14787	X	14062	-0-	-725 B	-0-	1140	1	12912	2	Y	9	5	1			42
							10	9									
06	14310	X	13112	-0-	-1198 B	-0-	1120	1	11970	2	Y	20	17	1			45
							22	9									
07	14787	X	13140	-0-	-1647 B	-0-	1119	1	12008	2	Y	12					57
							13	9									
08	14074	X	12654	-0-	-1420 B	-0-	1087	1	11544	2	Y	21	25	1			53
							23	9									
09	13620	X	11253	-0-	-2367 B	-0-	973	1	10260	2	Y	18	21	1			50
							20	9									
10	14074	X	12080	-0-	-1994 B	-0-	1148	1	10921	2	Y	10	24	1			36
							11	9									
11	13110	X	8767	-0-	-4343 B	-0-	857	1	7900	2	Y	9	9	1			36
							10	9									
12	13144	X	3802	-0-	-9342 B	-0-	326	1	3470	2	Y	5					41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 143,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4849	-0-	-80 B	-0-	725	1	4124	2	Y	-0-					1
02	4564	X	4549	-0-	-15 B	-0-	704	1	3845	2	Y	-0-					1
03	5208	X	4992	-0-	-216 B	-0-	706	1	4280	2	Y	5					6
							6	9									
04	5040	X	4743	-0-	-297 B	-0-	593	1	4149	2	Y	1					7
							1	9									
05	5208	X	4713	-0-	-495 B	-0-	385	1	4328	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4980	-0-	-0- B	-0-	425	1	4551	2	Y	4					11
							4	9									
07	5022	X	4851	-0-	-171 B	-0-	412	1	4426	2	Y	12					23
							13	9									
08	4960	X	4737	-0-	-223 B	-0-	406	1	4310	2	Y	19	11	1			31
							21	9									
09	4980	X	3721	-0-	-1259 B	-0-	318	1	3389	2	Y	13	21	1			23
							14	9									
10	5146	X	2299	-0-	-2847 B	-0-	202	1	2087	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
11	4980	X	4386	-0-	-594 B	-0-	368	1	4008	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
*12	5079	X	5079	-0-	-0- B	-0-	491	1	4582	2	Y	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8052	-0-	-752 B	-0-	658	1	7384	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
02	7448	X	7159	-0-	-289 B	-0-	591	1	6561	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
03	8246	X	7631	-0-	-615 B	-0-	630	1	6983	2	Y	16	10	1			17
							18	9									
04	7980	X	7900	-0-	-80 B	-0-	627	1	7267	2	Y	5	4	1			18
							6	9									
05	8345	X	8345	-0-	-0- B	-0-	675	1	7664	2	Y	5	3	1			20
							6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	683	1	7320	2	Y	11	8	1			23
							12	9									
07	8153	X	8053	-0-	-100 B	-0-	685	1	7353	2	Y	14					37
							15	9									
08	8339	X	7795	-0-	-544 B	-0-	669	1	7104	2	Y	20	16	1			41
							22	9									
09	8070	X	7343	-0-	-727 B	-0-	635	1	6690	2	Y	16	21	1			36
							18	9									
10	8339	X	7107	-0-	-1232 B	-0-	675	1	6421	2	Y	10	20	1			26
							11	9									
11	8010	X	7285	-0-	-725 B	-0-	719	1	6556	2	Y	9	9	1			26
							10	9									
12	8060	X	7250	-0-	-810 B	-0-	698	1	6523	2	Y	26					52
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 91,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	14639	-0-	-582 B	-0-	2198	1	12441	2	N	-0-					27
02	13496	X	13334	-0-	-162 B	-0-	2063	1	11271	2	N	-0-					27
03	14942	X	14482	-0-	-460 B	-0-	2047	1	12417	2	N	16					43
							18	9									
04	14460	X	13978	-0-	-482 B	-0-	1748	1	12226	2	N	4					47
							4	9									
05	14787	X	14532	-0-	-255 B	-0-	1179	1	13353	2	N	-0-					47
06	14280	X	13705	-0-	-575 B	-0-	1170	1	12524	2	N	10					57
							11	9									
07	14756	X	13854	-0-	-902 B	-0-	1179	1	12662	2	N	12					69
							13	9									
08	14539	X	13573	-0-	-966 B	-0-	1166	1	12383	2	N	22	21	1			70
							24	9									
09	14070	X	13311	-0-	-759 B	-0-	1151	1	12139	2	N	19	21	1			68
							21	9									
10	14539	X	13663	-0-	-876 B	-0-	1301	1	12351	2	N	10	24	1			54
							11	9									
11	13710	X	12796	-0-	-914 B	-0-	1263	1	11523	2	N	9	9	1			54
							10	9									
12	13857	X	12652	-0-	-1205 B	-0-	1224	1	11419	2	N	8					62
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 164,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7222	-0-	-838 B	-0-	589	1	6614	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
02	7028	X	6366	-0-	-662 B	-0-	525	1	5829	2	Y	11	12	1			15
							12	9									
03	7781	X	6297	-0-	-1484 B	-0-	514	1	5764	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
04	7530	X	7226	-0-	-304 B	-0-	563	1	6654	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
05	7409	X	6495	-0-	-914 B	-0-	495	1	5991	2	Y	8	4	1			20
							9	9									
06	6990	X	6079	-0-	-911 B	-0-	501	1	5561	2	Y	15	16	1			19
							17	9									
07	7471	X	6781	-0-	-690 B	-0-	552	1	6216	2	Y	12					31
							13	9									
08	7471	X	6261	-0-	-1210 B	-0-	536	1	5713	2	Y	11	17	1			25
							12	9									
09	7230	X	6436	-0-	-794 B	-0-	548	1	5876	2	Y	11	13	1			23
							12	9									
10	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	691	1	6566	2	Y	10	17	1			16
							11	9									
11	6895	X	6895	-0-	-0- B	-0-	680	1	6205	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
12	6789	X	6436	-0-	-353 B	-0-	625	1	5809	2	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 79,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1159	-0-	-112 B	-0-	1158	2	1 9	N	1	1 8		154
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			154
03	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2		N	-0-			154
04	1110	N	733	-0-	-377 B	-0-	733	2		N	-0-			154
05	1240	N	889	-0-	-351 B	-0-	887	2	2 9	N	2	2 8		154
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1146	2	2 9	N	2	2 8		154
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1183	2	1 9	N	1	1 8		154
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1159	2	1 9	N	1	1 8		154
09	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	1121	2	1 9	N	1	1 8		154
10	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1135	2	1 9	N	1	1 8		154
11	1110	N	933	-0-	-177 B	-0-	931	2	2 9	N	2	2 8		154
12	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112	2		N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	X	1712	-0-		-0-	B	-0-	1709	2	3	9	Y	3	3	8			89
02	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	1798	N	1718	-0-		-80	B	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			89
04	1650	N	1578	-0-		-72	B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8			89
05	1736	N	1506	-0-		-230	B	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	1650	N	1465	-0-		-185	B	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	8			89
07	1643	N	1578	-0-		-65	B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8			89
08	1519	N	1369	-0-		-150	B	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			89
09	1470	N	1362	-0-		-108	B	-0-	1359	2	3	9	Y	3	3	8			89
10	1581	N	1552	-0-		-29	B	-0-	1552	2			Y	-0-					89
11	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-	1489	2			Y	-0-					89
*12	1520	N	1520	-0-		-0-	B	-0-	1520	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 18,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20693	-0-	-883 B	-0-	3853	1	16713	2	N	115	168	1			77
							127	9									
02	19208	X	18707	-0-	-501 B	-0-	3478	1	15075	2	N	140	176	1			41
							154	9									
03	20956	X	20023	-0-	-933 B	-0-	3777	1	16119	2	N	115					156
							127	9									
04	20280	X	19067	-0-	-1213 B	-0-	3782	1	15171	2	N	104	162	1			98
							114	9									
05	20708	X	19914	-0-	-794 B	-0-	4021	1	15805	2	N	80	163	1			15
							88	9									
06	20040	X	18814	-0-	-1226 B	-0-	3630	1	15125	2	N	54					69
							59	9									
07	20708	X	19698	-0-	-1010 B	-0-	3808	1	15784	2	N	96					165
							106	9									
08	20026	X	19452	-0-	-574 B	-0-	3836	1	15581	2	N	32	174	1			23
							35	9									
09	19260	X	18408	-0-	-852 B	-0-	3738	1	14603	2	N	61					84
							67	9									
10	19902	X	18553	-0-	-1349 B	-0-	3775	1	14725	2	N	48					132
							53	9									
11	19050	X	18565	-0-	-485 B	-0-	3695	1	14729	2	N	128	183	1			77
							141	9									
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685 B	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 211,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1380	2			N	-0-					115
02	1764	N	954	-0-	-810 B	-0-	954	2			N	-0-					115
03	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1152	2			N	-0-					115
04	1350	N	864	-0-	-486 B	-0-	864	2			N	-0-					115
05	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	2			N	-0-					115
06	1110	N	830	-0-	-280 B	-0-	830	2			N	-0-					115
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					115
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					115
09	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					115
10	899	N	669	-0-	-230 B	-0-	669	2			N	-0-					115
*11	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					115
*12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	763	2	11	9	N	10					125

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		176	-0-	176 B	417	176	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		166	-0-	166 B	583	166	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		147	-0-	147 B	730	147	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		322	-0-	322 B	1052	313	2	9	9	Y	8					8
05	1420	X	368	-0-	-1052 B	-0-	360	2	8	9	Y	7	7	1			8
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					13
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	848	2	13	9	Y	12	6	1			19
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1385	2	10	9	Y	9					28
09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1152	2	25	9	Y	23	15	1			36
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1173	2	8	9	Y	7					43
11	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1845	2	50	9	Y	45					88
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
02	896	N	191	-0-	-705 B	-0-	172	2	19	9	Y	17	30	1			-0-
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	153	2	39	9	Y	35	28	1			7
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	574	2	70	9	Y	64	64	1			7
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	742	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	180	N	23	-0-	-157 B	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
07	651	N	14	-0-	-637 B	-0-	10	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20 B	20	20	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12 B	32	12	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97 B	129	95	2	2	9	Y	2					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	129					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272 B	6750	1261	2	11	9	Y	10					61
02	7942	X	1192	-0-	-6750 B	-0-	1190	2	2	9	Y	2	4	1			59
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1057	2	11	9	Y	10	4	1			65
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			65
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1619	2	23	9	Y	21	24	1			62
06	1020	N	569	-0-	-451 B	-0-	565	2	4	9	Y	4					66
07	930	N	142	-0-	-788 B	-0-	140	2	2	9	Y	2	22	1			46
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			44
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		22	-0-	22 B	22	21	2	1	9	Y	1					45
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	22					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	833	2	4	9	Y	4					4
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	785	2	23	9	Y	21	24	1			1
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	697	2	59	9	Y	54	23	1			32
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	150	2	34	9	Y	31	52	1			11
05	899	N	889	-0-	-10	B	-0-	877	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	720	N	207	-0-	-513	B	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
07	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	724	2	12	9	Y	11	11	1			11
08	DLQ G-10		89	-0-	89	B	89	88	2	1	9	Y	1					12
09	DLQ G-10		518	-0-	518	B	607	508	2	10	9	Y	9	12	1			9
10	DLQ G-10		12	-0-	12	B	619	12	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		877	-0-	877	B	1496	854	2	23	9	Y	21					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1496					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1075	2	22	9	Y	20					37
02	1400	N	1037	-0-	-363	B	-0-	1014	2	23	9	Y	21	36	1			22
03	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	901	2	24	9	Y	22	34	1			10
04	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1409	2	78	9	Y	71	76	1			5
05	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			2
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1493	2	13	9	Y	12					14
07	1550	N	694	-0-	-856	B	-0-	682	2	12	9	Y	11	17	1			8
08	DLQ G-10		598	-0-	598	B	598	594	2	4	9	Y	4					12
09	DLQ G-10		759	-0-	759	B	1357	748	2	11	9	Y	10	12	1			10
10	DLQ G-10		755	-0-	755	B	2112	749	2	6	9	Y	5					15
11	DLQ G-10		716	-0-	716	B	2828	697	2	19	9	Y	17					32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	2828					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	517	2	17	9	Y	15					50
02	1036	N	501	-0-	-535	B	-0-	488	2	13	9	Y	12	21	1			41
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			Y	-0-	19	1			22
04	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1261	2	30	9	Y	27	44	1			5
05	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	24	9	Y	22	26	1			1
06	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	11	9	Y	10					11
07	1333	N	1180	-0-	-153	B	-0-	1161	2	19	9	Y	17	23	1			5
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	B	1159	1151	2	8	9	Y	7					12
09	DLQ G-10		841	-0-	841	B	2000	828	2	13	9	Y	12	20	1			4
10	DLQ G-10		753	-0-	753	B	2753	747	2	6	9	Y	5					9
11	DLQ G-10		798	-0-	798	B	3551	777	2	21	9	Y	19					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3551					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	7	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	25	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

01	2449	X	2074	-0-	-375	B	-0-	2041	2	33	9	Y	30					118
02	2744	X	1939	-0-	-805	B	-0-	1925	2	14	9	Y	13	24	1			107
03	3038	X	1726	-0-	-1312	B	-0-	1711	2	15	9	Y	14	22	1			99
04	2190	X	1484	-0-	-706	B	-0-	1483	2	1	9	Y	1	50	1			50
05	2531	X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2496	2	35	9	Y	32	37	1			45
06	2070	X	1511	-0-	-559	B	-0-	1499	2	12	9	Y	11					56
07	2139	X	1466	-0-	-673	B	-0-	1442	2	24	9	Y	22	33	1			45
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841	B	1841	1828	2	13	9	Y	12					57
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	B	3378	1519	2	18	9	Y	16	24	1			49
10	DLQ G-10		1362	-0-	1362	B	4740	1353	2	9	9	Y	8					57
11	DLQ G-10		1381	-0-	1381	B	6121	1345	2	36	9	Y	33					90
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	6121					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

01	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	885	2	8	9	N	7	181	1			43
02	1092	N	922	-0-	-170	B	-0-	667	2	255	9	N	232	180	1			95
03	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	787	2	10	9	N	9					104
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					104
05	1023	N	825	-0-	-198	B	-0-	824	2	1	9	N	1					105
06	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	960	2	17	9	N	15					120
07	868	N	786	-0-	-82	B	-0-	763	2	23	9	N	21					141
08	837	N	773	-0-	-64	B	-0-	763	2	10	9	N	9					150
09	990	N	846	-0-	-144	B	-0-	837	2	9	9	N	8					158
10	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	877	2	6	9	N	5					163
11	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					163
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	B	-0-	2894	2	42	9	Y	38	36	1			50
02	3276	X	2578	-0-	-698	B	-0-	2519	2	59	9	Y	54	36	1			68
03	3627	X	2508	-0-	-1119	B	-0-	2423	2	85	9	Y	77	109	1			36
04	4290	X	2642	-0-	-1648	B	-0-	2610	2	32	9	Y	29	35	1			30
05	4433	X	2475	-0-	-1958	B	-0-	2428	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3270	X	2398	-0-	-872	B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
07	3286	X	2776	-0-	-510	B	-0-	2739	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
09	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69
10	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	B	9226	3411	2	61	9	Y	55	54	1			70
11	DLQ	G-10	3193	-0-	3193	B	12419	3179	2	14	9	Y	13					83
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	12419					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 30,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1064	-0-	-1850	B	-0-	972	2	92	9	Y	84	88	1			108
02	2855	X	2855	-0-	-0-	B	-0-	2800	2	55	9	Y	50					158
03	2797	X	2797	-0-	-0-	B	-0-	2751	2	46	9	Y	42	174	1			26
04	2657	X	2657	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	46	9	Y	42					68
05	3162	X	2249	-0-	-913	B	-0-	2203	2	46	9	Y	42	73	1			37
06	3060	X	1656	-0-	-1404	B	-0-	1610	2	46	9	Y	42					79
07	3162	X	1533	-0-	-1629	B	-0-	1487	2	46	9	Y	42	71	1			50
08	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	B	1533	1487	2	46	9	Y	42					92
09	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	B	3389	1762	2	94	9	Y	85	72	1			105
10	DLQ	G-10	1737	-0-	1737	B	5126	1687	2	50	9	Y	45	72	1			78
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	5126					Y	NO RPT					78
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	5126					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 19,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	X	1911	-0-	-0-	B	-0-	1854	2	57	9	Y	52	10	1			50
02	1633	X	1633	-0-	-0-	B	-0-	1614	2	19	9	Y	17	10	1			57
03	1563	X	1563	-0-	-0-	B	-0-	1552	2	11	9	Y	10	31	1			36
04	1676	X	1676	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	4	9	Y	4	10	1			30
05	1705	N	1631	-0-	-74	B	-0-	1556	2	75	9	Y	68	35	1			63
06	1650	N	1536	-0-	-114	B	-0-	1528	2	8	9	Y	7	34	1			36
07	1705	N	650	-0-	-1055	B	-0-	641	2	9	9	Y	8					44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	38	1			6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	B	65	65	2			Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	65					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					151
02	1736	N	605	-0-	-1131 B	-0-	590	2	15	9	N	14					165
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1538	2	61	9	N	55					220
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					220
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					220
06	1560	N	1288	-0-	-272 B	-0-	1288	2			N	-0-	181	1			39
07	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1579	2	129	9	N	117					156
08	1767	N	1186	-0-	-581 B	-0-	1111	2	75	9	N	68					224
09	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1415	2	4	9	N	4					228
10	1705	N	1044	-0-	-661 B	-0-	1041	2	3	9	N	3					231
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					231
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2953	-0-	-953 B	-0-	2895	2	58	9	Y	53	36	1			66
02	3276	X	2581	-0-	-695 B	-0-	2520	2	61	9	Y	55	36	1			85
03	3627	X	2503	-0-	-1124 B	-0-	2424	2	79	9	Y	72	109	1			48
04	4290	X	2630	-0-	-1660 B	-0-	2611	2	19	9	Y	17	35	1			30
05	4433	X	2476	-0-	-1957 B	-0-	2429	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3300	X	2398	-0-	-902 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
07	3286	X	2775	-0-	-511 B	-0-	2738	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ G-10		2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
09	DLQ G-10		3352	-0-	3352 B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69
10	DLQ G-10		3472	-0-	3472 B	9226	3411	2	61	9	Y	55	54	1			70
11	DLQ G-10		3193	-0-	3193 B	12419	3179	2	14	9	Y	13					83
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	12419					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 30,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-	-0- B	-0-	2992	2	65	9	Y	59	41	1			39
02	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2605	2	91	9	Y	83	41	1			81
03	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	2505	2	109	9	Y	99	125	1			55
04	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	2699	2	17	9	Y	15	40	1			30
05	2790	X	2552	-0-	-238 B	-0-	2511	2	41	9	Y	37	24	1			43
06	2700	X	2482	-0-	-218 B	-0-	2465	2	17	9	Y	15	24	1			34
07	2697	X	2578	-0-	-119 B	-0-	2544	2	34	9	Y	31					65
08	DLQ G-10		3325	-0-	3325 B	3325	3289	2	36	9	Y	33					98
09	DLQ G-10		2278	-0-	2278 B	5603	2266	2	12	9	Y	11	66	1			43
10	DLQ G-10		1757	-0-	1757 B	7360	1716	2	41	9	Y	37	37	1			43
11	DLQ G-10		1885	-0-	1885 B	9245	1873	2	12	9	Y	11					54
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	9245					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	3087	2	22	9	Y	20	23	1			48
02	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	2688	2	32	9	Y	29	23	1			54
03	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2585	2	50	9	Y	45	69	1			30
04	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	2784	2	17	9	Y	15	23	1			22
05	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2591	2	50	9	Y	45	24	1			43
06	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2544	2	19	9	Y	17	24	1			36
07	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2545	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ G-10		1166	-0-	1166	B	1166	1153	2	13	9	Y	12					73
09	DLQ G-10		204	-0-	204	B	1370	181	2	23	9	Y	21	52	1			42
10	DLQ G-10		41	-0-	41	B	1411	37	2	4	9	Y	4	3	1			43
11	DLQ G-10		83	-0-	83	B	1494	83	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1494					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	733	2	94	9	Y	85	88	1			60
02	2900	X	2900	-0-	-0-	B	-0-	2801	2	99	9	Y	90					150
03	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	2572	2	69	9	Y	63	174	1			39
04	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2610	2	69	9	Y	63					102
05	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3304	2	69	9	Y	63	109	1			56
06	2850	X	2484	-0-	-366	B	-0-	2415	2	69	9	Y	63					119
07	2945	X	2300	-0-	-645	B	-0-	2231	2	69	9	Y	63	107	1			75
08	DLQ G-10		2300	-0-	2300	B	2300	2231	2	69	9	Y	63					138
09	DLQ G-10		2783	-0-	2783	B	5083	2642	2	141	9	Y	128	108	1			158
10	DLQ G-10		2604	-0-	2604	B	7687	2530	2	74	9	Y	67	107	1			118
11	DLQ G-10		2471	-0-	2471	B	10158	2463	2	8	9	Y	7					125
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	10158					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 27,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	B	-0-	2995	2	30	9	Y	27	34	1			87
02	2629	X	2629	-0-	-0-	B	-0-	2607	2	22	9	Y	20	34	1			73
03	2577	X	2577	-0-	-0-	B	-0-	2507	2	70	9	Y	64	102	1			35
04	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	2701	2	29	9	Y	26	33	1			28
05	2759	X	2611	-0-	-148	B	-0-	2513	2	98	9	Y	89	42	1			75
06	2670	X	2467	-0-	-203	B	-0-	2465	2	2	9	Y	2	41	1			36
07	2604	X	2022	-0-	-582	B	-0-	1988	2	34	9	Y	31					67
08	DLQ G-10		3325	-0-	3325	B	3325	3289	2	36	9	Y	33					100
09	DLQ G-10		2266	-0-	2266	B	5591	2266	2			Y	-0-	66	1			34
10	DLQ G-10		1757	-0-	1757	B	7348	1716	2	41	9	Y	37	37	1			34
11	DLQ G-10		1895	-0-	1895	B	9243	1873	2	22	9	Y	20					54
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	9243					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	751	2	11	9	N	10			133
02	1288	N	520	-0-	-768 B	-0-	520	2			N	-0-			133
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			133
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			133
05	589	N	124	-0-	-465 B	-0-	124	2			N	-0-			133
06	420	N	74	-0-	-346 B	-0-	74	2			N	-0-			133
07	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	2			N	-0-			133
08	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-			133
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			133
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			133
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			133
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	160	1	1492	2	N	10					150
							11	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	87	1	1072	2	N	2					152
							2	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	138	1	1563	2	N	-0-					152
04	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	2			N	-0-					152
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2181	2	51	9	N	46					198
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2575	2	10	9	N	9	163	1			44
07	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1909	2	17	9	N	15					59
08	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1661	2	13	9	N	12					71
09	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1423	2	14	9	N	13					84
10	1798	N	1349	-0-	-449 B	-0-	1342	2	7	9	N	6					90
11	1620	N	1422	-0-	-198 B	-0-	1415	2	7	9	N	6	59	1			37
12	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	1433	2	10	9	N	9					46

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	27	1	325	2	N	-0-					83
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	29	1	330	2	N	-0-					83
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					83
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					83
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	15					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					98
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	105	1	980	2	N	-0-					38
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	62	1	766	2	N	5					43
							6	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	86	1	973	2	N	-0-					43
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1166	2	11	9	N	10					53
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					53
06	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	962	2			N	-0-					53
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1414	2	4	9	N	4					57
08	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1	9	N	1					58
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1581	2	4	9	N	4					62
10	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1810	2	6	9	N	5					67
11	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1499	2	3	9	N	3					70
*12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	444	-0-	-114	B	-0-	43	1	401	2	N	-0-					58
02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	30	1	373	2	N	4					62
								4	9									
03	496	N	444	-0-	-52	B	-0-	36	1	408	2	N	-0-					62
04	420	N	370	-0-	-50	B	-0-	370	2			N	-0-					62
05	465	N	341	-0-	-124	B	-0-	329	2	12	9	N	11					73
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					73
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					73
08	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	819	2	2	9	N	2					75
09	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	509	2	3	9	N	3					78
10	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	565	2	2	9	N	2					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1321	2	N	16					105
								18	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1223	2	N	51					156
								56	9									
03	1519	N	1463	-0-	-56	B	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					156
04	1440	N	1321	-0-	-119	B	-0-	1299	2	22	9	N	20					176
05	1519	N	1362	-0-	-157	B	-0-	1353	2	9	9	N	8					184
06	1410	N	1330	-0-	-80	B	-0-	1329	2	1	9	N	1					185
07	1364	N	1288	-0-	-76	B	-0-	1284	2	4	9	N	4	131	1			58
08	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1413	2	2	9	N	2					60
09	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					60
10	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-					60
11	1380	N	1318	-0-	-62	B	-0-	1318	2			N	-0-					60
12	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	1384	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	107	1	995	2	N	-0-					85
02	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	69	1	843	2	N	-0-					85
03	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	76	1	858	2	N	-0-					85
04	1080	N	996	-0-	-84 B	-0-	996	2			N	-0-					85
05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1127	2	20	9	N	18					103
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	920	2	6	9	N	5					108
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1017	2	24	9	N	22					130
08	1147	N	984	-0-	-163 B	-0-	978	2	6	9	N	5					135
09	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	859	2	9	9	N	8					143
10	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	859	2	15	9	N	14					157
11	960	N	821	-0-	-139 B	-0-	821	2			N	-0-					157
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	2	N	-0-					17
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	9	1	113	2	N	-0-					17
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					17
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-					17
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	64	1	601	2	N	-0-					25
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	65	1	794	2	N	47					72
							52	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	83	1	943	2	N	-0-					72
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					72
05	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	878	2	36	9	N	33					105
06	990	N	852	-0-	-138 B	-0-	849	2	3	9	N	3					108
07	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					108
*08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	951	2	6	9	N	5					113
09	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	822	2	4	9	N	4					117
10	868	N	563	-0-	-305 B	-0-	563	2			N	-0-					117
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	2	1	9	N	1	91	1			27
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	25	1	230	2	N	3					43
							3	9									
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					43
03	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					43
04	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	2			N	-0-					43
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	17					60
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					60
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	162	1	1516	2	N	-0-					183
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	111	1	1356	2	N	10					193
							11	9									
03	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	132	1	1494	2	N	-0-					193
04	1620	N	1469	-0-	-151 B	-0-	1450	2	19	9	N	17	183	1			27
05	1643	N	1529	-0-	-114 B	-0-	1496	2	33	9	N	30					57
06	1560	N	1427	-0-	-133 B	-0-	1424	2	3	9	N	3					60
07	1519	N	1462	-0-	-57 B	-0-	1453	2	9	9	N	8					68
08	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	1462	2	10	9	N	9					77
09	1440	N	1290	-0-	-150 B	-0-	1281	2	9	9	N	8					85
10	1457	N	1259	-0-	-198 B	-0-	1256	2	3	9	N	3					88
11	1410	N	1253	-0-	-157 B	-0-	1245	2	8	9	N	7					95
12	1333	N	1236	-0-	-97 B	-0-	1232	2	4	9	N	4	62	1			37

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					45
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					90
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1629	2	N	22					112
							24	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	156	1	1760	2	N	8					120
							9	9									
04	1830	N	1603	-0-	-227 B	-0-	1603	2			N	-0-					120
05	1984	N	1321	-0-	-663 B	-0-	1308	2	13	9	N	12					132
06	1860	N	1407	-0-	-453 B	-0-	1362	2	45	9	N	41					173
07	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1711	2	1	9	N	1	47	1			127
08	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2725	2	7	9	N	6					133
09	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2628	2	8	9	N	7					140
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2494	2	9	9	N	8					148
11	1920	N	1688	-0-	-232 B	-0-	1686	2	2	9	N	2	127	1			23
12	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	1784	2	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					156
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	156	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1479	2	N	13					213
								14	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1177	2	N	53	185	1			81
								58	9									
03	1643	N	1304	-0-	-339	B	-0-	106	1	1198	2	N	-0-					81
04	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2071	2	7	9	N	6					87
05	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2535	2	68	9	N	62					149
06	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2064	2	20	9	N	18					167
07	2139	N	1693	-0-	-446	B	-0-	1669	2	24	9	N	22					189
08	2232	N	1759	-0-	-473	B	-0-	1747	2	12	9	N	11	163	1			37
09	2070	N	1674	-0-	-396	B	-0-	1663	2	11	9	N	10					47
10	1705	N	1632	-0-	-73	B	-0-	1626	2	6	9	N	5					52
11	1710	N	1310	-0-	-400	B	-0-	1290	2	20	9	N	18					70
12	1736	N	1685	-0-	-51	B	-0-	1665	2	20	9	N	18					88

TOTAL GAS PROD: 20,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

01	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	115	1	1071	2	N	3					103
								3	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	73	1	895	2	N	4					107
								4	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1051	2	N	1					108
								1	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			N	-0-					108
05	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1399	2	8	9	N	7					115
06	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-					115
07	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1885	2	3	9	N	3					118
08	4184	X	4184	-0-	-0-	B	-0-	4178	2	6	9	N	5					123
09	4390	X	4390	-0-	-0-	B	-0-	4390	2			N	-0-					123
10	4204	X	4204	-0-	-0-	B	-0-	4204	2			N	-0-					123
11	3708	X	3708	-0-	-0-	B	-0-	3708	2			N	-0-					123
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3503	2	2	9	N	2					125

TOTAL GAS PROD: 29,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	188	1	1751	2	N	-0-					100
02	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	-0-					100
03	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	165	1	1862	2	N	-0-					100
04	1890	N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2			N	-0-					100
05	2046	N	1810	-0-	-236 B	-0-	1810	2			N	-0-					100
06	1950	N	1404	-0-	-546 B	-0-	1404	2			N	-0-					100
07	1860	N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	2			N	-0-					100
08	1798	N	1100	-0-	-698 B	-0-	1100	2			N	-0-					100
09	1410	N	1011	-0-	-399 B	-0-	1011	2			N	-0-					100
10	1178	N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020	2			N	-0-					100
11	1050	N	914	-0-	-136 B	-0-	914	2			N	-0-	54	1			46
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	97	1	903	2	N	-0-					180
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	67	1	826	2	N	-0-					180
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	81	1	918	2	N	-0-					180
04	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					180
05	1023	N	877	-0-	-146 B	-0-	874	2	3	9	N	3					183
06	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	879	2			N	-0-					183
07	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	937	2	6	9	N	5	158	1			30
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	959	2	3	9	N	3					33
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4					37
10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					37
11	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	889	2	7	9	N	6					43
12	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	929	2	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	156	1	1458	2	N	5					100
							6	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	97	1	1195	2	N	7					107
							8	9									
03	1519	N	1006	-0-	-513 B	-0-	82	1	924	2	N	-0-					107
04	1560	N	951	-0-	-609 B	-0-	951	2			N	-0-					107
05	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	996	2	7	9	N	6					113
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	954	2	6	9	N	5					118
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1087	2	4	9	N	4					122
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3	9	N	3					125
09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1522	2	2	9	N	2					127
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1804	2	1	9	N	1					128
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1832	2	9	9	N	8	103	1			33
*12	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1955	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	133	1	1244	2	N	-0-					45
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	95	1	1164	2	N	33					78
							36	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	128	1	1446	2	N	-0-					78
04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					78
05	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	2			N	-0-					78
06	1530	N	1281	-0-	-249 B	-0-	1277	2	4	9	N	4					82
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	2	9	9	N	8					90
08	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	3901	2	6	9	N	5					95
09	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2			N	-0-					95
10	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2			N	-0-					95
11	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					95
*12	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	97	1	909	2	N	-0-					80
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	66	1	812	2	N	12					92
							13	9									
03	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	79	1	889	2	N	-0-					92
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-					92
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	945	2	40	9	N	36					128
06	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	897	2	2	9	N	2					130
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	950	2	8	9	N	7					137
08	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	960	2	1	9	N	1					138
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	912	2	2	9	N	2	85	1			55
10	961	N	942	-0-	-19 B	-0-	939	2	3	9	N	3					58
11	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	897	2	4	9	N	4					62
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	53	1	491	2	N	-0-					80
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	451	2	N	60					140
							66	9									
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	49	1	557	2	N	5					145
							6	9									
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					145
05	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	560	2	24	9	N	22					167
06	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					167
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	583	2	3	9	N	3					170
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					170
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	642	2	3	9	N	3	95	1			78
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					78
11	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	656	2	2	9	N	2					80
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1296	2	N	-0-					70
02	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1273	2	N	3					73
								3	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1374	2	N	-0-					73
04	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	21	9	N	19					92
05	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	89	9	N	81					173
06	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1381	2	31	9	N	28	158	1			43
07	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-					43
08	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	4	9	N	4					47
09	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1558	2	6	9	N	5					52
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1590	2	9	9	N	8					60
11	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	13	9	N	12					72
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1522	2	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	646	2	9	9	N	8					8
02	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	619	2	15	9	N	14					22
03	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	662	2	1	9	N	1					23
04	630	N	554	-0-	-76	B	-0-	554	2			N	-0-					23
05	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	760	2	6	9	N	5					28
06	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	889	2	6	9	N	5					33
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1116	2	6	9	N	5					38
08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	6	9	N	5					43
09	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1370	2	10	9	N	9					52
10	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1540	2	9	9	N	8					60
11	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1211	2	4	9	N	4	51	1			13
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	4	9	N	4					17

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	871	-0-	-152	B	-0-	84	1	787	2	N	-0-					105
02	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	56	1	688	2	N	-0-					105
03	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	74	1	835	2	N	-0-					105
04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					105
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					105
06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					105
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1203	2	2	9	N	2					107
08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	1	9	N	1					108
09	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	2	9	N	2					110
10	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					110
11	990	N	950	-0-	-40	B	-0-	950	2			N	-0-					110
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74214	X	58685	-0-	-15529	B	-0-	58274	2	411	9	N	374	358	1	23	8	80
02	63392	X	50683	-0-	-12709	B	-0-	50345	2	338	9	N	307	189	1	6	8	192
03	67363	X	45548	-0-	-21815	B	-0-	45199	2	349	9	N	317	360	1	5	8	144
04	62070	X	50309	-0-	-11761	B	-0-	49973	2	336	9	N	305	359	1	1	8	89
05	61256	X	50479	-0-	-10777	B	-0-	50130	2	349	9	N	317	351	1	6	8	49
06	56790	X	47916	-0-	-8874	B	-0-	47528	2	388	9	N	353	349	1	1	8	52
07	56110	X	47832	-0-	-8278	B	-0-	47510	2	322	9	N	293	177	1	6	8	162
08	51987	X	45423	-0-	-6564	B	-0-	45126	2	297	9	N	270	357	1	7	8	68
09	50310	X	43268	-0-	-7042	B	-0-	42989	2	279	9	N	254	177	1	3	8	142
10	50468	X	43275	-0-	-7193	B	-0-	42991	2	284	9	N	258	179	1	4	8	217
11	47910	X	40653	-0-	-7257	B	-0-	40288	2	365	9	N	332	358	1	89	8	102
12	47833	X	40307	-0-	-7526	B	-0-	40004	2	303	9	N	275	181	1	22	8	174

TOTAL GAS PROD: 564,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8655	-0-	-2474	B	-0-	8539	2	116	9	N	105	174	1	28	8	36
02	10052	X	7943	-0-	-2109	B	-0-	7851	2	92	9	N	84	19	8			101
03	10447	X	9838	-0-	-609	B	-0-	9636	2	202	9	N	184	183	1	12	8	90
04	9000	X	8341	-0-	-659	B	-0-	8302	2	39	9	N	35	99	1	6	8	20
05	9269	X	8066	-0-	-1203	B	-0-	8025	2	41	9	N	37	7	8			50
06	9510	X	9429	-0-	-81	B	-0-	9371	2	58	9	N	53	17	8			86
07	11579	X	11579	-0-	-0-	B	-0-	11540	2	39	9	N	35	13	8			108
08	10238	X	10238	-0-	-0-	B	-0-	10198	2	40	9	N	36	8	8			136
09	9420	X	9057	-0-	-363	B	-0-	9032	2	25	9	N	23	8	8			151
10	11594	X	9028	-0-	-2566	B	-0-	9008	2	20	9	N	18	63	1	5	8	101
11	11220	X	7809	-0-	-3411	B	-0-	7764	2	45	9	N	41	8	8			134
12	11594	X	7490	-0-	-4104	B	-0-	7409	2	81	9	N	74	123	1	17	8	68

TOTAL GAS PROD: 107,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110701	X	56034	-0-	-54667 B	-0-	55341	2	693	9	N	630	735	1	13	8	37
02	84672	X	47897	-0-	-36775 B	-0-	47194	2	703	9	N	639	522	1	4	8	150
03	85994	X	50740	-0-	-35254 B	-0-	49971	2	769	9	N	699	721	1	5	8	123
04	72270	X	48808	-0-	-23462 B	-0-	48378	2	430	9	N	391	363	1	3	8	148
05	66185	X	59549	-0-	-6636 B	-0-	59234	2	315	9	N	286	354	1	2	8	78
06	58535	X	58535	-0-	-0- B	-0-	58221	2	314	9	N	285	185	1			178
07	60318	X	60318	-0-	-0- B	-0-	60011	2	307	9	N	279	363	1	2	8	92
08	61366	X	61366	-0-	-0- B	-0-	61063	2	303	9	N	275	177	1	5	8	185
09	58530	X	56654	-0-	-1876 B	-0-	56388	2	266	9	N	242	354	1	1	8	72
10	60481	X	54389	-0-	-6092 B	-0-	54124	2	265	9	N	241	184	1	2	8	127
11	59400	X	51503	-0-	-7897 B	-0-	51156	2	347	9	N	315	187	1	85	8	170
12	61380	X	50068	-0-	-11312 B	-0-	49803	2	265	9	N	241	340	1	13	8	58

TOTAL GAS PROD: 655,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,523

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143654	X	77592	-0-	-66062 B	-0-	76903	2	689	9	N	626	710	1	14	8	150
02	113092	X	66796	-0-	-46296 B	-0-	66204	2	592	9	N	538	553	1	7	8	128
03	111755	X	67887	-0-	-43868 B	-0-	67338	2	549	9	N	499	543	1	2	8	82
04	97170	X	55387	-0-	-41783 B	-0-	55009	2	378	9	N	344	361	1			65
05	90923	X	66730	-0-	-24193 B	-0-	66358	2	372	9	N	338	181	1			222
06	75090	X	61607	-0-	-13483 B	-0-	61245	2	362	9	N	329	357	1	2	8	192
07	73966	X	63080	-0-	-10886 B	-0-	62738	2	342	9	N	311	356	1	3	8	144
08	67890	X	61885	-0-	-6005 B	-0-	61540	2	345	9	N	314	363	1	3	8	92
09	64590	X	59203	-0-	-5387 B	-0-	58887	2	316	9	N	287	182	1	2	8	195
10	66743	X	61377	-0-	-5366 B	-0-	61066	2	311	9	N	283	355	1	3	8	120
11	61620	X	60432	-0-	-1188 B	-0-	60059	2	373	9	N	339	185	1	75	8	199
12	63085	X	60468	-0-	-2617 B	-0-	60153	2	315	9	N	286	359	1	19	8	107

TOTAL GAS PROD: 762,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,494

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1517	-0-	-250 B	-0-	276	1	1241	3	N	-0-					42
02	1596	N	1442	-0-	-154 B	-0-	264	1	1178	3	N	-0-					42
03	1767	N	1695	-0-	-72 B	-0-	279	1	1416	3	N	-0-					42
04	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	277	1	1356	3	N	-0-					42
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	270	1	1361	3	N	3					45
							3	9									
06	1710	X	1618	-0-	-92 B	-0-	271	1	1345	3	N	2					47
							2	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	290	1	1501	3	N	-0-					47
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	296	1	1513	3	N	-0-					47
09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	307	1	1524	3	N	-0-					47
10	1767	N	1484	-0-	-283 B	-0-	247	1	1230	3	N	6					53
							7	9									
11	1710	N	1495	-0-	-215 B	-0-	260	1	1224	3	N	10					63
							11	9									
*12	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	329	1	1601	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1966	-0-	-142	B	-0-		204	1 8 9	1754	3	N	7					30
02	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-		195	1 11 9	1484	3	N	10					40
03	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-		218	1 11 9	1790	3	N	10					50
04	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-		215	1 13 9	1794	3	N	12					62
05	1860	N	1667	-0-	-193	B	-0-		171	1 12 9	1484	3	N	11					73
06	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-		205	1 10 9	1799	3	N	9					82
07	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-		196	1 8 9	2221	3	N	7					89
08	1674	N	1571	-0-	-103	B	-0-		128	1 3 9	1440	3	N	3	77	1			15
09	2010	N	1706	-0-	-304	B	-0-		138	1 9 9	1559	3	N	8					23
10	2108	N	1978	-0-	-130	B	-0-		158	1 15 9	1805	3	N	14					37
11	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-		176	1 6 9	1912	3	N	5					42
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-		183	1 9 9	2192	3	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 23,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2467	-0-	-385	B	-0-		255	1 22 9	2190	3	Y	20	38	1			17
02	DLQ G-10		2134	-0-	2134	B	2134		246	1 15 9	1873	3	Y	14					31
03	DLQ G-10		2370	-0-	2370	B	4504		256	1 13 9	2101	3	Y	12					43
04	6790	X	2286	-0-	-4504	B	-0-		244	1 9 9	2033	3	Y	8	33	1			18
05	2480	X	2077	-0-	-403	B	-0-		214	1 11 9	1852	3	Y	10					28
06	2400	X	2118	-0-	-282	B	-0-		215	1 10 9	1893	3	Y	9					37
07	2356	X	1891	-0-	-465	B	-0-		153	1 6 9	1732	3	Y	5					42
08	2077	N	2073	-0-	-4	B	-0-		168	1 4 9	1901	3	Y	4	34	1			12
09	2130	N	2028	-0-	-102	B	-0-		164	1 10 9	1854	3	Y	9					21
10	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-		184	1 8 9	2104	3	Y	7					28
11	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-		182	1 9 9	1973	3	Y	8					36
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-		168	1 11 9	2014	3	Y	10	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 26,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-		-71	B	-0-		17	1	300	2	N	14					43
										15	9									
02	336	N	302	-0-		-34	B	-0-		15	1	279	2	N	7					50
										8	9									
03	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-		14	1	332	2	N	7					57
										8	9									
04	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-		18	1	363	2	N	11					68
										12	9									
05	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-		21	1	398	2	N	6					74
										7	9									
06	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-		21	1	371	2	N	7					81
										8	9									
07	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-		23	1	411	2	N	11					92
										12	9									
08	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-		27	1	493	2	N	2	80	1			14
										2	9									
09	432	N	432	-0-		-0-	B	-0-		24	1	408	2	N	-0-					14
10	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-						N	-0-					14
11	510	N	-0-	-0-		-510	B	-0-						N	-0-					14
12	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-						N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	704	-0-		-102	B	-0-		86	1	618	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-		79	1	647	3	N	25	25	1			-0-
										28	9									
03	868	N	797	-0-		-71	B	-0-		49	1	734	3	N	13	13	1			-0-
										14	9									
04	805	N	805	-0-		-0-	B	-0-		35	1	740	3	N	27	27	1			-0-
										30	9									
05	837	N	758	-0-		-79	B	-0-		60	1	687	3	N	10	10	1			-0-
										11	9									
06	780	N	736	-0-		-44	B	-0-		56	1	661	3	N	17	17	1			-0-
										19	9									
07	885	N	885	-0-		-0-	B	-0-		63	1	809	3	N	12	12	1			-0-
										13	9									
08	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-		76	1	766	3	N	11	11	1			-0-
										12	9									
09	750	N	664	-0-		-86	B	-0-		52	1	602	3	N	9	9	1			-0-
										10	9									
10	899	N	705	-0-		-194	B	-0-		99	1	594	3	N	11	11	1			-0-
										12	9									
11	840	N	628	-0-		-212	B	-0-		49	1	568	3	N	10	10	1			-0-
										11	9									
12	682	N	637	-0-		-45	B	-0-		50	1	565	3	N	20	20	1			-0-
										22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2788	-0-	-684 B	-0-		288	1 24 9	2476	3	Y	22	42	1			20
02	DLQ G-10		2595	-0-	2595 B	2595		299	1 19 9	2277	3	Y	17					37
03	DLQ G-10		2848	-0-	2848 B	5443		308	1 15 9	2525	3	Y	14					51
04	8321	X	2878	-0-	-5443 B	-0-		307	1 13 9	2558	3	Y	12	41	1			22
05	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-		306	1 20 9	2648	3	Y	18					40
06	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-		297	1 13 9	2615	3	Y	12					52
07	2976	X	2753	-0-	-223 B	-0-		222	1 11 9	2520	3	Y	10					62
08	2976	X	2880	-0-	-96 B	-0-		234	1 1 9	2645	3	Y	1	47	1			16
09	2940	X	2847	-0-	-93 B	-0-		231	1 14 9	2602	3	Y	13					29
10	3038	X	2920	-0-	-118 B	-0-		235	1 7 9	2678	3	Y	6					35
11	2940	X	2850	-0-	-90 B	-0-		239	1 14 9	2597	3	Y	13					48
*12	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-		227	1 15 9	2726	3	Y	14	39	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-		288	1 14 9	2481	3	N	13					90
02	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-		281	1 7 9	2137	3	N	6	66	1			30
03	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-		307	1 13 9	2520	3	N	12					42
04	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-		273	1 9 9	2273	3	N	8					50
05	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-		276	1 13 9	2393	3	N	12					62
06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-		277	1 12 9	2439	3	N	11					73
07	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-		210	1 8 9	2380	3	N	7					80
08	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-		217	1 11 9	2446	3	N	10					90
09	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-		215	1 11 9	2424	3	N	10					100
10	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-		226	1 12 9	2581	3	N	11	74	1			37
11	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-		233	1 7 9	2530	3	N	6					43
*12	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-		216	1 21 9	2595	3	N	19					62

TOTAL GAS PROD: 32,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-		197	1 6 9	1695	3	N	5					45
02	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-		178	1 9 9	1355	3	N	8					53
03	1271	N	892	-0-	-379	B	-0-		96	1 6 9	790	3	N	5					58
04	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-		167	1 10 9	1394	3	N	9					67
05	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-		229	1 17 9	1987	3	N	15					82
06	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-		253	1 14 9	2222	3	N	13	72	1			23
07	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-		204	1 15 9	2313	3	N	14					37
08	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-		207	1 23 9	2340	3	N	21					58
09	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-		201	1 21 9	2267	3	N	19					77
10	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-		147	1 22 9	1679	3	N	20					97
11	1230	N	1081	-0-	-149	B	-0-		90	1 19 9	972	3	N	17	72	1			42
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-		209	1 30 9	2502	3	N	27					69

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-		254	1 21 9	2188	3	N	19	83	1			23
02	1764	N	1729	-0-	-35	B	-0-		200	1 4 9	1525	3	N	4					27
03	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-		268	1 39 9	2195	3	N	35					62
04	2310	N	2221	-0-	-89	B	-0-		236	1 22 9	1963	3	N	20					82
05	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-		249	1 14 9	2161	3	N	13	67	1			28
06	2310	N	2281	-0-	-29	B	-0-		232	1 10 9	2039	3	N	9					37
07	2294	N	1688	-0-	-606	B	-0-		136	1 3 9	1549	3	N	3					40
08	2387	N	1968	-0-	-419	B	-0-		159	1 19 9	1790	3	N	17					57
09	2280	N	2122	-0-	-158	B	-0-		172	1 14 9	1936	3	N	13					70
10	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-		166	1 30 9	1887	3	N	27					97
11	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-		179	1 18 9	1939	3	N	16	66	1			47
12	2201	N	1884	-0-	-317	B	-0-		144	1 9 9	1731	3	N	8					55

TOTAL GAS PROD: 25,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1280	-0-	-363 B	-0-	132	1	1137	3	N	10					80
							11	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	125	1	950	3	N	19					99
							21	9									
03	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	131	1	1077	3	N	17	81	1			35
							19	9									
04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	112	1	933	3	N	10					45
							11	9									
05	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	119	1	1031	3	N	7					52
							8	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-	106	1	934	3	N	3					55
							3	9									
07	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	69	1	782	3	N	2					57
							2	9									
08	1147	N	798	-0-	-349 B	-0-	65	1	733	3	N	-0-					57
09	1050	N	696	-0-	-354 B	-0-	57	1	639	3	N	-0-					57
10	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	50	1	574	3	N	-0-					57
11	780	N	651	-0-	-129 B	-0-	55	1	596	3	N	-0-					57
12	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	45	1	535	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	240	-0-	-101	B	-0-		43	1	194	3	N	3					68
									3	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-		38	1	172	3	N	2					70
									2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-		622	1	210	3	N	5					75
									6	9									
04	240	N	234	-0-	-6	B	-0-		38	1	186	3	N	9					84
									10	9									
05	248	N	153	-0-	-95	B	-0-		24	1	123	3	N	5					89
									6	9									
06	330	N	209	-0-	-121	B	-0-		33	1	164	3	N	11	78	1			22
									12	9									
07	248	N	232	-0-	-16	B	-0-		37	1	189	3	N	5					27
									6	9									
08	155	N	140	-0-	-15	B	-0-		23	1	116	3	N	1					28
									1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	B	-0-		29	1	147	3	N	10					38
									11	9									
10	217	N	154	-0-	-63	B	-0-		25	1	125	3	N	4					42
									4	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-		28	1	130	3	N	10					52
									11	9									
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-		29	1	141	3	N	3					55
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-		394	1	1771	3	N	8	68	1			27
									9	9									
02	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-		396	1	1766	3	N	13					40
									14	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-		409	1	2075	3	N	10					50
									11	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-		398	1	1951	3	N	12					62
									13	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-		384	1	1931	3	N	8					70
									9	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0-	B	-0-		383	1	1897	3	N	12					82
									13	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-		398	1	2058	3	N	15					97
									17	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-		395	1	2022	3	N	3	72	1			28
									3	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-		385	1	1911	3	N	9					37
									10	9									
10	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-		380	1	1890	3	N	11					48
									12	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-		406	1	1905	3	N	10					58
									11	9									
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-		395	1	1921	3	N	5					63
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	252	1	2168	3	N	16					78
							18	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	243	1	1852	3	N	38	103	1			13
							42	9									
03	2325	X	2219	-0-	-106 B	-0-	240	1	1968	3	N	10					23
							11	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	286	1	2380	3	N	19					42
							21	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	312	1	2700	3	N	20					62
							22	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	305	1	2680	3	N	18					80
							20	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	256	1	2903	3	N	20					100
							22	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	263	1	2968	3	N	17	99	1			18
							19	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	263	1	2964	3	N	17					35
							19	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0- B	-0-	271	1	3092	3	N	17					52
							19	9									
11	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	276	1	2995	3	N	21					73
							23	9									
*12	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	263	1	3150	3	N	17					90
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	9	-0-	-394 B	-0-	9	2			N	-0-					70
02	140	N	3	-0-	-137 B	-0-	3	2			N	-0-					70
03	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					70
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					70
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					70
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					70
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					70
08	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					70
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					70
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					70
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					70
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2933	-0-	-74 B	-0-	91	1	2842	2	Y	-0-					34
02	2184	X	2064	-0-	-120 B	-0-	72	1	1992	2	Y	-0-					34
03	2418	X	1587	-0-	-831 B	-0-	71	1	1458	2	Y	53					87
							58	9									
04	2340	X	1861	-0-	-479 B	-0-	66	1	1791	2	Y	4	73	1			18
							4	9									
05	2418	X	1894	-0-	-524 B	-0-	65	1	1789	2	Y	36					54
							40	9									
06	2340	X	1729	-0-	-611 B	-0-	63	1	1662	2	Y	4					58
							4	9									
07	2294	X	1758	-0-	-536 B	-0-	61	1	1694	2	Y	3					61
							3	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	64	1	1884	2	Y	1					62
							1	9									
09	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	140	1	3886	2	Y	36					98
							40	9									
10	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	131	1	3500	2	Y	7	66	1			39
							8	9									
11	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	102	1	2694	2	Y	40					79
							44	9									
*12	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	125	1	3384	2	Y	25	73	1			31
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					4
02	308	N	272	-0-	-36 B	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					4
03	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	12	1	247	2	Y	9					13
							10	9									
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	10	1	281	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	5	1	147	2	Y	3					6
							3	9									
06	270	N	110	-0-	-160 B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					6
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	13	1	358	2	Y	1					7
							1	9									
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					7
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	28	1	767	2	Y	7					14
							8	9									
10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	26	1	702	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	29	1	764	2	Y	12					17
							13	9									
*12	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	28	1	750	2	Y	5	16	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	22	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	37	1	716	2	Y	28	18	1	3	8	7
							31	9									
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	37	1	911	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	40	1	685	2	Y	7	7	1	4	8	4
							8	9									
08	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	6	1	455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1	4	8	-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	298	2	6	9	Y	5	3	8			2
11	450	N	275	-0-	-175 B	-0-	271	2	4	9	Y	4	2	1	4	8	-0-
12	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

01	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	82	-0-	-972 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	16	-0-	-1004 B	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	806	N	21	-0-	-785 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1303	2	8	9	N	7					47
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1075	2	7	9	N	6					53
03	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					53
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					55
05	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	943	2	8	9	N	7					62
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1744	2	6	9	N	5					67
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1721	2	14	9	N	13					80
08	17437	X	17437	-0-	-0- B	-0-	17380	2	57	9	N	52					132
09	12216	X	12216	-0-	-0- B	-0-	12185	2	31	9	N	28					160
10	7636	X	7636	-0-	-0- B	-0-	7621	2	15	9	N	14					174
11	8714	X	8714	-0-	-0- B	-0-	114	1	8586	2	N	13					187
							14	9									
*12	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	96	1	4724	2	N	8	1	8			194
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3305	2	37	9	N	34	186	1			27
02	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	2916	2	29	9	N	26					53
03	3410	X	3363	-0-	-47 B	-0-	3322	2	41	9	N	37					90
04	3300	X	2720	-0-	-580 B	-0-	2683	2	37	9	N	34					124
05	3410	X	2583	-0-	-827 B	-0-	2565	2	18	9	N	16					140
06	3270	X	2571	-0-	-699 B	-0-	2541	2	30	9	N	27					167
07	3379	X	3148	-0-	-231 B	-0-	3120	2	28	9	N	25					192
08	3379	X	3058	-0-	-321 B	-0-	3033	2	25	9	N	23	187	1			28
09	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3379	2	26	9	N	24					52
10	3503	X	3503	-0-	-0- B	-0-	3475	2	28	9	N	25					77
11	3060	X	2089	-0-	-971 B	-0-	86	1	1964	2	N	35					112
							39	9									
*12	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	79	1	3892	2	N	33					145
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 10711 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009 X	24512	-0-	-1497	B	-0-	341	1	24018	2	N	139	179	1	1	8	104
							153	9									
02	23268 X	22592	-0-	-676	B	-0-	365	1	22089	2	N	125	182	1	2	8	45
							138	9									
03	25761 X	24838	-0-	-923	B	-0-	401	1	24296	2	N	128	1	8			172
							141	9									
04	24930 X	23772	-0-	-1158	B	-0-	360	1	23273	2	N	126	179	1	1	8	118
							139	9									
05	25513 X	24496	-0-	-1017	B	-0-	357	1	24000	2	N	126	179	1	10	8	55
							139	9									
06	24210 X	23139	-0-	-1071	B	-0-	319	1	22698	2	N	111	7	8			159
							122	9									
07	25017 X	22860	-0-	-2157	B	-0-	300	1	22432	2	N	116	180	1	15	8	80
							128	9									
08	24831 X	22583	-0-	-2248	B	-0-	347	1	22112	2	N	113	14	8			179
							124	9									
09	23760 X	21636	-0-	-2124	B	-0-	346	1	21177	2	N	103	176	1	11	8	95
							113	9									
10	24490 X	22336	-0-	-2154	B	-0-	345	1	21872	2	N	108	13	8			190
							119	9									
11	23130 X	22338	-0-	-792	B	-0-	347	1	21855	2	N	124	181	1	14	8	119
							136	9									
12	22847 X	21201	-0-	-1646	B	-0-	318	1	20727	2	N	142	181	1	21	8	59
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 276,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40827	X	37116	-0-	-3711	B	-0-	36745	2	371	9	N	337	377	1			99
02	36372	X	32734	-0-	-3638	B	-0-	32411	2	323	9	N	294	186	1			207
03	38471	X	35126	-0-	-3345	B	-0-	34853	2	273	9	N	248	368	1			87
04	36660	X	33387	-0-	-3273	B	-0-	33102	2	285	9	N	259	189	1			157
05	37107	X	33689	-0-	-3418	B	-0-	33379	2	310	9	N	282	372	1	4	8	63
06	35910	X	32431	-0-	-3479	B	-0-	32167	2	264	9	N	240	179	1	4	8	120
07	36239	X	34005	-0-	-2234	B	-0-	33728	2	277	9	N	252	186	1	1	8	185
08	35123	X	33220	-0-	-1903	B	-0-	32959	2	261	9	N	237	364	1	1	8	57
09	33390	X	31663	-0-	-1727	B	-0-	31419	2	244	9	N	222	187	1			92
10	33697	X	32066	-0-	-1631	B	-0-	31795	2	271	9	N	246	187	1	2	8	149
11	32910	X	29987	-0-	-2923	B	-0-	29709	2	278	9	N	253	186	1	2	8	214
12	34007	X	29146	-0-	-4861	B	-0-	28873	2	273	9	N	248	370	1			92

TOTAL GAS PROD: 394,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,118

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40147	X	40147	-0-	-0-	B	-0-	39595	2	552	9	Y	502	483	1			111
02	33736	X	33736	-0-	-0-	B	-0-	501	1	32755	2	Y	436	483	1			64
								480	9									
03	36004	X	36004	-0-	-0-	B	-0-	540	1	34947	2	Y	470	474	1			60
								517	9									
04	32894	X	32894	-0-	-0-	B	-0-	509	1	31977	2	Y	371	314	1			117
								408	9									
05	30597	X	27300	-0-	-3297	B	-0-	422	1	26672	2	Y	187	272	1			32
								206	9									
06	29610	X	25627	-0-	-3983	B	-0-	396	1	25054	2	Y	161	137	1	1	8	55
								177	9									
07	30597	X	25378	-0-	-5219	B	-0-	402	1	24807	2	Y	154	132	1			77
								169	9									
08	26443	X	23838	-0-	-2605	B	-0-	368	1	23337	2	Y	121	128	1			70
								133	9									
09	25590	X	22761	-0-	-2829	B	-0-	372	1	22235	2	Y	140	191	1			19
								154	9									
10	26443	X	19021	-0-	-7422	B	-0-	310	1	18594	2	Y	106	62	1			63
								117	9									
11	25590	X	22631	-0-	-2959	B	-0-	363	1	22088	2	Y	164	146	1			81
								180	9									
12	25389	X	24379	-0-	-1010	B	-0-	383	1	23722	2	Y	249	273	1			57
								274	9									

TOTAL GAS PROD: 333,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	28907	-0-	-1566 B	-0-	28840	2	67	9	Y	61	60	1	13
02	25884	X	25884	-0-	-0- B	-0-	389	1	25432	2	Y	57	62	1	8
							63	9							
03	28191	X	28191	-0-	-0- B	-0-	428	1	27694	2	Y	63	63	1	8
							69	9							
04	25674	X	25674	-0-	-0- B	-0-	401	1	25219	2	Y	49	42	1	15
							54	9							
05	32051	X	32051	-0-	-0- B	-0-	493	1	31224	2	Y	304	267	1	52
							334	9							
06	30101	X	30101	-0-	-0- B	-0-	463	1	29352	2	Y	260	223	1	89
							286	9							
07	31625	X	31625	-0-	-0- B	-0-	499	1	30832	2	Y	267	223	1	133
							294	9							
08	31667	X	31667	-0-	-0- B	-0-	488	1	30933	2	Y	224	228	1	129
							246	9							
09	28653	X	28653	-0-	-0- B	-0-	468	1	27914	2	Y	246	341	1	34
							271	9							
10	27559	X	27049	-0-	-510 B	-0-	440	1	26378	2	Y	210	118	1	126
							231	9							
11	26670	X	24622	-0-	-2048 B	-0-	395	1	24038	2	Y	172	213	1	85
							189	9							
12	27559	X	24139	-0-	-3420 B	-0-	380	1	23498	2	Y	237	267	1	55
							261	9							

TOTAL GAS PROD: 338,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

01	66619	X	53312	-0-	-13307 B	-0-	52622	2	690	9	Y	627	632	1	87
02	55104	X	45749	-0-	-9355 B	-0-	45220	2	529	9	Y	481	482	1	86
03	60202	X	48434	-0-	-11768 B	-0-	47894	2	540	9	Y	491	465	1	112
04	54510	X	43135	-0-	-11375 B	-0-	42736	2	399	9	Y	363	396	1	79
05	53940	X	42526	-0-	-11414 B	-0-	42016	2	510	9	Y	464	445	1	98
06	51600	X	38588	-0-	-13012 B	-0-	38106	2	482	9	Y	438	471	1	65
07	50654	X	40607	-0-	-10047 B	-0-	40119	2	488	9	Y	444	373	1	136
08	48422	X	38705	-0-	-9717 B	-0-	38258	2	447	9	Y	406	409	1	133
09	43140	X	34780	-0-	-8360 B	-0-	34383	2	397	9	Y	361	419	1	75
10	42532	X	39666	-0-	-2866 B	-0-	39240	2	426	9	Y	387	288	1	174
11	39300	X	36737	-0-	-2563 B	-0-	36189	2	548	9	Y	498	596	1	76
12	40610	X	38424	-0-	-2186 B	-0-	37907	2	517	9	Y	470	455	1	91

TOTAL GAS PROD: 500,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,430

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-		65	1 7 9	1411	2	Y	6	3	1			4
02	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-		65	1 3 9	1407	2	Y	3	3	1			4
03	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-		85	1 7 9	1846	2	Y	6	3	1	2	8	5
04	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-		82	1 4 9	1789	2	Y	4	7	1	1	8	1
05	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-		81	1 4 9	1757	2	Y	4	3	1			2
06	1890	N	1575	-0-	-315	B	-0-		69	1 7 9	1499	2	Y	6					8
07	1953	N	1731	-0-	-222	B	-0-		76	1 3 9	1652	2	Y	3	3	1			8
08	1829	N	1775	-0-	-54	B	-0-		78	1 6 9	1691	2	Y	5	6	1	2	8	5
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-		75	1 3 9	1623	2	Y	3	3	1			5
10	1736	N	1609	-0-	-127	B	-0-		71	1 4 9	1534	2	Y	4	3	1			6
11	1710	N	1569	-0-	-141	B	-0-		69	1 4 9	1496	2	Y	4	3	1			7
12	1767	N	1561	-0-	-206	B	-0-		68	1 4 9	1489	2	Y	4	3	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 20,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-		136	1 35 9	2960	2	Y	32	18	1	1	8	20
02	2857	X	2857	-0-	-0-	B	-0-		125	1 24 9	2708	2	Y	22	18	1			24
03	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-		134	1 28 9	2920	2	Y	25	19	1	3	8	27
04	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-		128	1 17 9	2789	2	Y	15	37	1	1	8	4
05	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-		130	1 26 9	2833	2	Y	24	17	1			11
06	2700	X	2642	-0-	-58	B	-0-		115	1 36 9	2491	2	Y	33	1	8			43
07	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-		125	1 21 9	2715	2	Y	19	17	1	1	8	44
08	2880	X	2880	-0-	-0-	B	-0-		126	1 25 9	2729	2	Y	23	37	1	3	8	27
09	2807	X	2807	-0-	-0-	B	-0-		122	1 23 9	2662	2	Y	21	18	1	1	8	29
10	2882	X	2882	-0-	-0-	B	-0-		126	1 26 9	2730	2	Y	24	18	1			35
11	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-		119	1 25 9	2583	2	Y	23	19	1			39
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-		124	1 26 9	2695	2	Y	24	18	1	2	8	43

TOTAL GAS PROD: 34,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	786	-0-	-268 B	-0-	34	1 2 9	750	2	Y	2	1	1			1
02	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	42	1 1 9	905	2	Y	1	1	1			1
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	45	1 1 9	987	2	Y	1	1	1			1
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	51	1 1 9	1111	2	Y	1	2	1			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	47	1 2 9	1030	2	Y	2	1	1			1
06	990	N	788	-0-	-202 B	-0-	35	1 1 9	752	2	Y	1					2
07	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	44	1 1 9	949	2	Y	1	1	1			2
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	47	1 1 9	1021	2	Y	1	2	1			1
09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	46	1 2 9	1010	2	Y	2	1	1			2
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	48	1 1 9	1048	2	Y	1	1	1			2
11	1020	N	978	-0-	-42 B	-0-	43	1 1 9	934	2	Y	1	1	1			2
12	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	46	1 1 9	1005	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6566	-0-	-936 B	-0-	288	1 9 9	6269	2	Y	8	3	1	3	8	3
02	6524	X	4952	-0-	-1572 B	-0-	218	1 4 9	4730	2	Y	4	3	1			4
03	7099	X	7032	-0-	-67 B	-0-	308	1 23 9	6701	2	Y	21	3	1	18	8	4
04	7485	X	7485	-0-	-0- B	-0-	329	1 13 9	7143	2	Y	12	6	1	9	8	1
05	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	354	1 4 9	7700	2	Y	4	3	1			2
06	6810	X	6256	-0-	-554 B	-0-	275	1 9 9	5972	2	Y	8	3	8			7
07	7688	X	5959	-0-	-1729 B	-0-	262	1 7 9	5690	2	Y	6	3	1	3	8	7
08	7688	X	7608	-0-	-80 B	-0-	334	1 23 9	7251	2	Y	21	6	1	18	8	4
09	7705	X	7705	-0-	-0- B	-0-	338	1 10 9	7357	2	Y	9	3	1	5	8	5
10	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	343	1 3 9	7452	2	Y	3	3	1			5
11	7476	X	7476	-0-	-0- B	-0-	329	1 4 9	7143	2	Y	4	3	1			6
12	7688	X	7658	-0-	-30 B	-0-	336	1 20 9	7302	2	Y	18	3	1	14	8	7

TOTAL GAS PROD: 84,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-		60	1	1312	2	Y	17	10	1			11
								19	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-		68	1	1475	2	Y	12	10	1			13
								13	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-		92	1	1997	2	Y	13	10	1	1	8	15
								14	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-		92	1	2001	2	Y	8	20	1	1	8	2
								9	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-		100	1	2179	2	Y	13	9	1			6
								14	9									
06	2040	N	1856	-0-	-184 B	-0-		81	1	1755	2	Y	18					24
								20	9									
07	2170	N	1869	-0-	-301 B	-0-		82	1	1776	2	Y	10	10	1			24
								11	9									
08	2294	N	1783	-0-	-511 B	-0-		78	1	1692	2	Y	12	20	1	1	8	15
								13	9									
09	1860	N	1435	-0-	-425 B	-0-		63	1	1362	2	Y	9	9	1			15
								10	9									
10	1860	N	1674	-0-	-186 B	-0-		73	1	1587	2	Y	13	10	1			18
								14	9									
11	1740	N	1644	-0-	-96 B	-0-		72	1	1558	2	Y	13	10	1			21
								14	9									
*12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-		69	1	1502	2	Y	13	10	1	1	8	23
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1790	-0-	-1031 B	-0-		148	1	1630	2	Y	11	26	1			12
								12	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-		141	1	2096	2	Y	15					27
								17	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-		143	1	2310	2	Y	24	25	1	2	8	24
								26	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-		125	1	1891	2	Y	20	25	1	1	8	18
								22	9									
05	2511	N	1071	-0-	-1440 B	-0-		69	1	990	2	Y	11					29
								12	9									
06	2400	N	2083	-0-	-317 B	-0-		152	1	1914	2	Y	15	25	1			19
								17	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-		185	1	2124	2	Y	11					30
								12	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-		146	1	1561	2	Y	5	1	8			34
								6	9									
09	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-		188	1	2251	2	Y	14	26	1			22
								15	9									
10	2325	N	1963	-0-	-362 B	-0-		154	1	1791	2	Y	16	26	1			12
								18	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-		130	1	1589	2	Y	11					23
								12	9									
12	2542	N	2171	-0-	-371 B	-0-		170	1	1995	2	Y	5	1	8			27
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	B	49	1 2 9	1060	2	Y	2	1	1			1
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	B	49	1 1 9	1058	2	Y	1	1	1			1
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	B	49	1 1 9	1056	2	Y	1	1	1			1
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	B	51	1 1 9	1100	2	Y	1	2	1			-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	B	53	1 2 9	1148	2	Y	2	1	1			1
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	B	58	1 1 9	1268	2	Y	1					2
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	B	52	1 1 9	1125	2	Y	1	1	1			2
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	B	47	1 1 9	1025	2	Y	1	2	1			1
09	1050	N	826	-0-	-224	-0-	B	36	1 1 9	789	2	Y	1	1	1			1
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	B	52	1 2 9	1123	2	Y	2	1	1			2
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	B	53	1 1 9	1162	2	Y	1	1	1			2
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	B	52	1 1 9	1131	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1974	-0-	-1529	B	-0-	162	1	1784	2	Y	25	57	1			27
								28	9									
02	3136	X	2317	-0-	-819	B	-0-	144	1	2140	2	Y	30					57
								33	9									
03	3472	X	3264	-0-	-208	B	-0-	187	1	3018	2	Y	54	54	1	4	8	53
								59	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2780	2	Y	41	55	1	2	8	37
								45	9									
05	2604	X	2224	-0-	-380	B	-0-	143	1	2055	2	Y	24					61
								26	9									
06	3150	X	2484	-0-	-666	B	-0-	180	1	2269	2	Y	32	53	1	1	8	39
								35	9									
07	3255	X	2190	-0-	-1065	B	-0-	173	1	1991	2	Y	24					63
								26	9									
08	3255	X	2896	-0-	-359	B	-0-	246	1	2638	2	Y	11	3	8			71
								12	9									
09	3000	X	2522	-0-	-478	B	-0-	192	1	2294	2	Y	33	56	1	1	8	47
								36	9									
10	2573	X	2201	-0-	-372	B	-0-	171	1	1991	2	Y	35	52	1			30
								39	9									
11	2790	X	2268	-0-	-522	B	-0-	170	1	2073	2	Y	23					53
								25	9									
12	2883	X	2330	-0-	-553	B	-0-	182	1	2136	2	Y	11	2	8			62
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	965	-0-	-461	B	-0-	40	1	878	2	Y	43	25	1			28
								47	9									
02	980	N	785	-0-	-195	B	-0-	33	1	719	2	Y	30	25	1			33
								33	9									
03	992	N	823	-0-	-169	B	-0-	35	1	752	2	Y	33	26	1	2	8	38
								36	9									
04	930	N	750	-0-	-180	B	-0-	32	1	694	2	Y	22	53	1	1	8	6
								24	9									
05	868	N	739	-0-	-129	B	-0-	31	1	671	2	Y	34	24	1			16
								37	9									
06	810	N	690	-0-	-120	B	-0-	28	1	612	2	Y	45					61
								50	9									
07	775	N	752	-0-	-23	B	-0-	32	1	692	2	Y	25	25	1			61
								28	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	36	1	776	2	Y	30	51	1	2	8	38
								33	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	31	1	672	2	Y	29	26	1			41
								32	9									
10	744	N	619	-0-	-125	B	-0-	26	1	556	2	Y	34	26	1			49
								37	9									
11	810	N	611	-0-	-199	B	-0-	25	1	550	2	Y	33	27	1			55
								36	9									
12	775	N	659	-0-	-116	B	-0-	27	1	597	2	Y	32	26	1	1	8	60
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	B	2	1	36	2	Y	14	8	1			9
								15	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	B	1	1	19	2	Y	10	8	1			11
								11	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	B	1	1	20	2	Y	10	9	1			12
								11	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	B	2	1	34	2	Y	1	12	1			1
								1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	B	8	2	15	9	Y	14	7	1			8
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	B	1	1	29	2	Y	13					21
								14	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	B	1	1	14	2	Y	6	8	1			19
								7	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	B	1	1	21	2	Y	9	16	1			12
								10	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	B	1	1	20	2	Y	9	8	1			13
								10	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	B	1	1	21	2	Y	12	9	1			16
								13	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	B	11	2	12	9	Y	11	9	1			18
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	B	1	1	24	2	Y	11	9	1			20
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	B	84	1	1833	2	Y	17	9	1	1	8	10
								19	9									
02	1708	N	1670	-0-	-38	-0-	B	73	1	1585	2	Y	11	9	1			12
								12	9									
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	B	79	1	1713	2	Y	13	9	1	3	8	13
								14	9									
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	B	78	1	1694	2	Y	8	18	1	1	8	2
								9	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	B	84	1	1823	2	Y	12	8	1			6
								13	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	B	80	1	1737	2	Y	16	1	8			21
								18	9									
07	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	B	77	1	1672	2	Y	9	9	1			21
								10	9									
08	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	B	75	1	1633	2	Y	13	18	1	3	8	13
								14	9									
09	1830	N	1526	-0-	-304	-0-	B	67	1	1448	2	Y	10	8	1	1	8	14
								11	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	B	80	1	1745	2	Y	12	9	1			17
								13	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	B	80	1	1744	2	Y	11	9	1			19
								12	9									
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	B	80	1	1730	2	Y	13	9	1	2	8	21
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	9	2	36	9	Y	33	15	1			18
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	Y	6	8	1			18
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	11	1			7
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	3	1			4
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	1	2	1			3
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	1	1			2
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	88	1	1923	2	Y	51	29	1	1	8	32
							56	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129 B	-0-	73	1	1581	2	Y	34	28	1			38
							37	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	1996	2	Y	41	31	1	5	8	43
							45	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	26	60	1	2	8	7
							29	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	87	1	1882	2	Y	38	27	1			18
							42	9									
06	2070	N	1698	-0-	-372 B	-0-	72	1	1569	2	Y	52	1	8			69
							57	9									
07	2139	N	1845	-0-	-294 B	-0-	80	1	1731	2	Y	31	28	1	1	8	71
							34	9									
08	2015	N	1783	-0-	-232 B	-0-	77	1	1666	2	Y	36	59	1	4	8	44
							40	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	33	29	1	1	8	47
							36	9									
10	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	72	1	1566	2	Y	37	29	1			55
							41	9									
11	1740	N	1597	-0-	-143 B	-0-	68	1	1488	2	Y	37	31	1			61
							41	9									
12	1891	N	1860	-0-	-31 B	-0-	80	1	1737	2	Y	39	29	1	3	8	68
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1975	-0-	-691 B	-0-	163	1	1790	2	Y	20	45	1			21
							22	9									
02	2408	X	1825	-0-	-583 B	-0-	113	1	1683	2	Y	26					47
							29	9									
03	2573	X	2443	-0-	-130 B	-0-	140	1	2258	2	Y	41	43	1	3	8	42
							45	9									
04	2370	X	2164	-0-	-206 B	-0-	132	1	1996	2	Y	33	44	1	1	8	30
							36	9									
05	2449	X	2119	-0-	-330 B	-0-	137	1	1961	2	Y	19					49
							21	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	184	1	2324	2	Y	25	42	1	1	8	31
							28	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	209	1	2409	2	Y	19					50
							21	9									
08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	248	1	2652	2	Y	10	3	8			57
							11	9									
09	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	218	1	2604	2	Y	26	45	1	1	8	37
							29	9									
10	2635	N	2310	-0-	-325 B	-0-	181	1	2099	2	Y	27	43	1			21
							30	9									
11	2820	N	1932	-0-	-888 B	-0-	145	1	1767	2	Y	18					39
							20	9									
12	2945	N	2565	-0-	-380 B	-0-	200	1	2354	2	Y	10	3	8			46
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1993	-0-		-115 B	-0-		85	1	1858	2	Y	45	26	1	1	8	28
									50	9									
02	2055	N	2055	-0-		-0- B	-0-		89	1	1933	2	Y	30	25	1			33
									33	9									
03	2182	N	2182	-0-		-0- B	-0-		94	1	2051	2	Y	34	26	1	4	8	37
									37	9									
04	2029	N	2029	-0-		-0- B	-0-		88	1	1917	2	Y	22	51	1	2	8	6
									24	9									
05	2263	N	2006	-0-		-257 B	-0-		87	1	1883	2	Y	33	23	1			16
									36	9									
06	2100	N	1681	-0-		-419 B	-0-		72	1	1561	2	Y	44	1	8			59
									48	9									
07	2108	N	1869	-0-		-239 B	-0-		81	1	1758	2	Y	27	24	1	1	8	61
									30	9									
08	2015	N	1817	-0-		-198 B	-0-		78	1	1705	2	Y	31	51	1	3	8	38
									34	9									
09	1804	N	1804	-0-		-0- B	-0-		78	1	1695	2	Y	28	25	1	1	8	40
									31	9									
10	1860	N	1771	-0-		-89 B	-0-		76	1	1659	2	Y	33	25	1			48
									36	9									
11	1770	N	1632	-0-		-138 B	-0-		70	1	1527	2	Y	32	27	1			53
									35	9									
*12	1878	N	1878	-0-		-0- B	-0-		81	1	1762	2	Y	32	25	1	2	8	58
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-		-5 B	-0-		150	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-		-0- B	-0-		157	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-		-9 B	-0-		146	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-		-83 B	-0-		67	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	51	-0-		-135 B	-0-		51	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-		-0- B	-0-		264	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-		-0- B	-0-		312	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-		-0- B	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-		-0- B	-0-		215	2			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-		-0- B	-0-		231	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-		-0- B	-0-		222	2			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-		-0- B	-0-		188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	98	1	2125	2	Y	61	35	1	1	8	39
							67	9									
02	2016	N	1987	-0-	-29 B	-0-	85	1	1855	2	Y	43	35	1			47
							47	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	99	1	2159	2	Y	48	37	1	6	8	52
							53	9									
04	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	92	1	1997	2	Y	32	73	1	3	8	8
							35	9									
05	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-	90	1	1956	2	Y	57	33	1			32
							63	9									
06	2250	N	1858	-0-	-392 B	-0-	79	1	1710	2	Y	63	1	8			94
							69	9									
07	2201	N	2009	-0-	-192 B	-0-	87	1	1881	2	Y	37	38	1	1	8	92
							41	9									
08	2108	N	2006	-0-	-102 B	-0-	86	1	1872	2	Y	44	75	1	5	8	56
							48	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	85	1	1841	2	Y	40	37	1	1	8	58
							44	9									
10	2015	N	1886	-0-	-129 B	-0-	81	1	1753	2	Y	47	36	1			69
							52	9									
11	1950	N	1815	-0-	-135 B	-0-	78	1	1687	2	Y	45	38	1			76
							50	9									
12	2046	N	1949	-0-	-97 B	-0-	83	1	1814	2	Y	47	36	1	4	8	83
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2342	-0-	-14 B	-0-	103	1	2238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2128	N	1624	-0-	-504 B	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1897	-0-	-56 B	-0-	83	1	1807	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2280	N	1958	-0-	-322 B	-0-	86	1	1869	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	85	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	82	1	1773	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2015	N	1939	-0-	-76 B	-0-	85	1	1853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1922	N	1886	-0-	-36 B	-0-	83	1	1796	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1953	N	1835	-0-	-118 B	-0-	81	1	1754	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1520	-0-	-310 B	-0-	67	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1679	-0-	-305 B	-0-	74	1	1601	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1113	-0-	-327 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45 B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1191	-0-	-328 B	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	883	2	95	9	Y	86					161
02	1008	N	913	-0-	-95 B	-0-	913	2			Y	-0-					161
03	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	874	2	34	9	Y	31					192
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	832	2	66	9	Y	60	185	1			67
05	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			Y	-0-					67
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	952	2	85	9	Y	77					144
07	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2			Y	-0-					144
08	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	856	2	20	9	Y	18					162
09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1107	2	41	9	Y	37					199
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			Y	-0-					199
11	840	N	794	-0-	-46 B	-0-	794	2			Y	-0-					199
12	1178	N	881	-0-	-297 B	-0-	872	2	9	9	Y	8	187	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	220	-0-	-245 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	17	9	Y	15					196
02	952	N	917	-0-	-35	B	-0-	917	2			Y	-0-					196
03	1240	N	882	-0-	-358	B	-0-	882	2			Y	-0-					196
04	1200	N	1021	-0-	-179	B	-0-	1015	2	6	9	Y	5					201
05	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	72	9	Y	65	179	1			87
06	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2			Y	-0-					87
07	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			Y	-0-					87
08	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2			Y	-0-					87
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1224	2	66	9	Y	60					147
10	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1410	2	3	9	Y	3					150
11	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			Y	-0-					150
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	50	1 2	1081	2	Y	2	1	1			1
02	1372	N	1015	-0-	-357	B	-0-	45	1 1	969	2	Y	1	1	1			1
03	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	60	1 3	1312	2	Y	3	1	1	2	8	1
04	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	64	1 2	1396	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	65	1 2	1407	2	Y	2	1	1			1
06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	64	1 1	1395	2	Y	1					2
07	1519	N	1504	-0-	-15	B	-0-	66	1 1	1437	2	Y	1	1	1			2
08	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	67	1 3	1461	2	Y	3	2	1	2	8	1
09	1470	N	1453	-0-	-17	B	-0-	64	1 3	1386	2	Y	3	1	1	1	8	2
10	1519	N	1401	-0-	-118	B	-0-	62	1 1	1338	2	Y	1	1	1			2
11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	69	1 1	1501	2	Y	1	1	1			2
12	1488	N	796	-0-	-692	B	-0-	35	1 2	759	2	Y	2	1	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	84	1	1828	2	Y	13	7	1	1	8	8
							14	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	76	1	1660	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	8	1	5	8	11
							15	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	71	1	1538	2	Y	8	15	1	2	8	2
							9	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	997	2	Y	13	1	8			17
							14	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	58	1	1265	2	Y	9	7	1	1	8	18
							10	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	61	1	1327	2	Y	11	15	1	3	8	11
							12	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	64	1	1400	2	Y	9	7	1	1	8	12
							10	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	54	1	1184	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	68	1	1468	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
*12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	74	1	1612	2	Y	12	7	1	3	8	17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1870	-0-	-424 B	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1878	-0-	-162 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			1
									1 9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1635	2	Y	2	1	1			2
									2 9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2030	2	Y	2	1	1	1	8	2
									2 9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1742	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
									1 9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1650	2	Y	2	1	1			1
									2 9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1440	2	Y	2					3
									2 9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1601	2	Y	2	1	1			4
									2 9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1617	2	Y	2	3	1	1	8	2
									2 9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1549	2	Y	1	1	1			2
									1 9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1545	2	Y	2	1	1			3
									2 9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1550	2	Y	1	1	1			3
									1 9									
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1823	2	Y	2	1	1	1	8	3
									2 9									

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

01	1240	N	1059	-0-	-181	B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	787	-0-	-453	B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121	B	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	736	-0-	-349	B	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1029	-0-	-211	B	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1819	-0-	-258	B	-0-		151	1 14 9	1654	2	Y	13	28	1			14
02	1792	N	1722	-0-	-70	B	-0-		107	1 17 9	1598	2	Y	15					29
03	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-		129	1 30 9	2087	2	Y	27	27	1	3	8	26
04	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-		159	1 23 9	2403	2	Y	21	27	1	2	8	18
05	1922	N	1767	-0-	-155	B	-0-		114	1 14 9	1639	2	Y	13					31
06	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-		163	1 19 9	2055	2	Y	17	27	1	1	8	20
07	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-		192	1 13 9	2212	2	Y	12					32
08	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-		225	1 8 9	2413	2	Y	7	3	8			36
09	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-		205	1 18 9	2451	2	Y	16	28	1	1	8	23
10	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-		187	1 19 9	2176	2	Y	17	27	1			13
11	2010	N	1995	-0-	-15	B	-0-		150	1 13 9	1832	2	Y	12					25
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-		201	1 8 9	2367	2	Y	7	3	8			29

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1377	-0-	-235	B	-0-		114	1 15 9	1248	2	Y	14	31	1			15
02	1344	N	1193	-0-	-151	B	-0-		74	1 18 9	1101	2	Y	16					31
03	1736	N	1500	-0-	-236	B	-0-		86	1 32 9	1382	2	Y	29	29	1	2	8	29
04	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-		104	1 24 9	1571	2	Y	22	30	1	1	8	20
05	1333	N	1261	-0-	-72	B	-0-		81	1 14 9	1166	2	Y	13					33
06	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-		117	1 19 9	1473	2	Y	17	29	1			21
07	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-		176	1 14 9	2026	2	Y	13					34
08	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-		171	1 8 9	1828	2	Y	7	2	8			39
09	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-		139	1 21 9	1665	2	Y	19	31	1	1	8	26
10	1767	N	1562	-0-	-205	B	-0-		122	1 19 9	1421	2	Y	17	29	1			14
11	1710	N	1218	-0-	-492	B	-0-		91	1 14 9	1113	2	Y	13					27
12	1767	N	1732	-0-	-35	B	-0-		135	1 8 9	1589	2	Y	7	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1527	2	Y	15	25	1			10
									17	9									
02	1288	N	1279	-0-	-9	B	-0-		55	1	1205	2	Y	17					27
									19	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1591	2	Y	16	27	1	1	8	15
									18	9									
04	1560	N	1498	-0-	-62	B	-0-		65	1	1416	2	Y	15					30
									17	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-		88	1	1907	2	Y	18	22	1			26
									20	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1577	2	Y	14	23	1			17
									15	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1844	2	Y	16	24	1			9
									18	9									
08	1922	N	1819	-0-	-103	B	-0-		79	1	1722	2	Y	16	1	8			24
									18	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-		80	1	1743	2	Y	15	21	1			18
									17	9									
10	1922	N	1772	-0-	-150	B	-0-		77	1	1683	2	Y	11	23	1			6
									12	9									
11	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1673	2	Y	24	23	1			7
									26	9									
12	1891	N	1830	-0-	-61	B	-0-		80	1	1730	2	Y	18	1	8			24
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1084	-0-	-125	B	-0-		48	1	1036	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-		83	1	1795	2	Y	1					1
									1	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-		114	1	2479	2	Y	4	1	1	3	8	1
									4	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-		92	1	2007	2	Y	1	1	8			1
									1	9									
05	2077	N	1927	-0-	-150	B	-0-		85	1	1841	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	2520	N	1418	-0-	-1102	B	-0-		62	1	1355	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	2170	N	2167	-0-	-3	B	-0-		95	1	2071	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
									1	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-		93	1	2012	2	Y	3	2	8			1
									3	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1979	2	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
10	2170	N	1966	-0-	-204	B	-0-		86	1	1880	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2040	N	1935	-0-	-105	B	-0-		85	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	2139	N	1953	-0-	-186	B	-0-		86	1	1865	2	Y	2	1	8			1
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2283	-0-	-104 B	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1574	-0-	-78 B	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1886	-0-	-284 B	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1976	-0-	-244 B	-0-	87	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2468	-0-	-12 B	-0-	109	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2328	-0-	-12 B	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	104	1	2270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	86	1 9	1871	2	Y	1					2
02	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	84	1 9	1828	2	Y	1	2	1			1
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	98	1 9	2127	2	Y	3	2	8			2
04	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	94	1 9	2040	2	Y	2	2	1	1	8	1
05	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	109	1 9	2372	2	Y	2	2	1			1
06	2160	N	2063	-0-	-97 B	-0-	91	1 9	1971	2	Y	1					2
07	2201	N	2151	-0-	-50 B	-0-	95	1 9	2055	2	Y	1	2	1			1
08	2294	N	2196	-0-	-98 B	-0-	96	1 9	2097	2	Y	3	2	8			2
09	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	100	1 9	2173	2	Y	1	1	1	1	8	1
10	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	101	1 9	2202	2	Y	1					2
11	2130	N	2124	-0-	-6 B	-0-	93	1 9	2030	2	Y	1	2	1			1
12	2294	N	2186	-0-	-108 B	-0-	96	1 9	2088	2	Y	2	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 26,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	152	1 2 9	3305	2	Y	2					3
02	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-	2	1			1
03	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	145	1 4 9	3147	2	Y	4	2	8			3
04	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	142	1 2 9	3083	2	Y	2	2	1	1	8	2
05	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	177	1 1 9	3849	2	Y	1	2	1			1
06	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	148	1 1 9	3221	2	Y	1					2
07	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	154	1 1 9	3345	2	Y	1	2	1			1
08	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	127	1 3 9	2757	2	Y	3	1	8			3
09	2901	X	2901	-0-	-0- B	-0-	128	1 1 9	2772	2	Y	1	2	1			2
10	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	129	1 1 9	2814	2	Y	1					3
11	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	126	1	2743	2	Y	-0-	2	1			1
*12	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	135	1 4 9	2927	2	Y	4	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 38,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	797	-0-	-435 B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	953	-0-	-132 B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1045	-0-	-102 B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63 B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	865	-0-	-155 B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	768	-0-	-255 B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1332	-0-	-156 B	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37 B	-0-	56	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1424	-0-	-95 B	-0-	63	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	59	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1603	-0-	-71 B	-0-	70	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1590	N	1589	-0-	-1 B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1502	-0-	-172 B	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1511	-0-	-49 B	-0-	66	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34 B	-0-	71	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	101	1	2205	2	Y	26					49
							29	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	94	1	2045	2	Y	22	45	1			26
							24	9									
03	2356	N	2350	-0-	-6 B	-0-	102	1	2215	2	Y	30					56
							33	9									
04	2250	N	2075	-0-	-175 B	-0-	90	1	1951	2	Y	31	46	1			41
							34	9									
05	2387	N	2382	-0-	-5 B	-0-	103	1	2250	2	Y	26	46	1			21
							29	9									
06	2280	N	2183	-0-	-97 B	-0-	95	1	2055	2	Y	30					51
							33	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2193	2	Y	23	45	1			29
							25	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	106	1	2314	2	Y	25					54
							28	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	107	1	2321	2	Y	25	45	1			34
							28	9									
10	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	112	1	2432	2	Y	20					54
							22	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	109	1	2362	2	Y	24	50	1			28
							26	9									
*12	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	118	1	2567	2	Y	27	2	8			53
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27	B	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1654	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1691	-0-	-19	B	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1723	-0-	-44	B	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1552	-0-	-158	B	-0-	68	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1463	-0-	-273	B	-0-	64	1	1399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

01	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2290	2	Y	23	37	1			15
								25	9									
02	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2438	2	Y	23					38
								25	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2636	2	Y	28	39	1	2	8	25
								31	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2565	2	Y	25	1	8			49
								28	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3171	2	Y	31	37	1			43
								34	9									
06	2550	N	2127	-0-	-423	B	-0-	92	1	2011	2	Y	22	38	1			27
								24	9									
07	2635	N	2173	-0-	-462	B	-0-	94	1	2051	2	Y	25	38	1			14
								28	9									
08	2635	X	2445	-0-	-190	B	-0-	106	1	2310	2	Y	26	1	8			39
								29	9									
09	2550	X	2145	-0-	-405	B	-0-	93	1	2027	2	Y	23	35	1			27
								25	9									
10	2635	X	2194	-0-	-441	B	-0-	96	1	2077	2	Y	19	36	1			10
								21	9									
11	2370	X	2209	-0-	-161	B	-0-	95	1	2072	2	Y	38	37	1			11
								42	9									
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2406	2	Y	30	2	8			39
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

01	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	777	2			Y	-0-					45
02	952	N	614	-0-	-338	B	-0-	614	2			Y	-0-					45
03	961	N	761	-0-	-200	B	-0-	761	2			Y	-0-					45
04	750	N	719	-0-	-31	B	-0-	719	2			Y	-0-					45
05	682	N	648	-0-	-34	B	-0-	648	2			Y	-0-					45
06	750	N	527	-0-	-223	B	-0-	527	2			Y	-0-					45
07	744	N	394	-0-	-350	B	-0-	394	2			Y	-0-					45
08	651	N	531	-0-	-120	B	-0-	523	2	8	9	Y	7					52
09	540	N	412	-0-	-128	B	-0-	400	2	12	9	Y	11					63
10	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	466	2	41	9	Y	37					100
11	510	N	362	-0-	-148	B	-0-	362	2			Y	-0-					100
*12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	407	2	43	9	Y	39					139

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2083	2	Y	31	48	1	2	8	20
								34	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1972	2	Y	25					45
								28	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1994	2	Y	34	46	1	4	8	29
								37	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1739	2	Y	29	1	8			57
								32	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2016	2	Y	37	43	1			51
								41	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1847	2	Y	26	45	1			32
								29	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1971	2	Y	29	45	1			16
								32	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1892	2	Y	30	1	8			45
								33	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1847	2	Y	29	41	1			33
								32	9									
10	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1984	2	Y	23	44	1			12
								25	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2064	2	Y	46	45	1			13
								51	9									
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2157	2	Y	35	2	8			46
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3772	-0-	-1095	B	-0-	164	1	3555	2	Y	48	78	1			32
								53	9									
02	4396	X	3585	-0-	-811	B	-0-	156	1	3381	2	Y	44					76
								48	9									
03	4867	X	3968	-0-	-899	B	-0-	172	1	3743	2	Y	48	77	1			47
								53	9									
04	4320	X	3164	-0-	-1156	B	-0-	137	1	2974	2	Y	48					95
								53	9									
05	4464	X	4403	-0-	-61	B	-0-	191	1	4147	2	Y	59	72	1			82
								65	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4019	2	Y	44	73	1			53
								48	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4401	2	Y	48	74	1			27
								53	9									
08	4402	X	4305	-0-	-97	B	-0-	187	1	4065	2	Y	48					75
								53	9									
09	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4225	2	Y	47	67	1			55
								52	9									
10	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4561	2	Y	37	72	1			20
								41	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4290	2	Y	75	74	1			21
								83	9									
12	4650	X	3968	-0-	-682	B	-0-	172	1	3735	2	Y	55					76
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 49,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	228	1 3 9	4959	2	Y	3	3	8			-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	217	1	4720	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0- B	-0-	228	1 8 9	4962	2	Y	7	7	8			-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	200	1 6 9	4354	2	Y	5	5	8			-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-	236	1	5121	2	Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	203	1 2 9	4410	2	Y	2	2	8			-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	224	1 2 9	4879	2	Y	2	2	8			-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	234	1 14 9	5083	2	Y	13	13	8			-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0- B	-0-	226	1 3 9	4923	2	Y	3	3	8			-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	222	1	4825	2	Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	197	1	4293	2	Y	-0-					-0-
*12	4671	X	4671	-0-	-0- B	-0-	205	1 7 9	4459	2	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3436	-0-	-1183 B	-0-	151	1 3 9	3282	2	Y	3	1	8			4
02	4172	X	2881	-0-	-1291 B	-0-	127	1 2 9	2752	2	Y	2	4	1			2
03	4619	X	3564	-0-	-1055 B	-0-	156	1 10 9	3398	2	Y	9	6	8			5
04	3330	X	3237	-0-	-93 B	-0-	142	1 6 9	3089	2	Y	5	4	1	3	8	3
05	3441	X	3408	-0-	-33 B	-0-	150	1 3 9	3255	2	Y	3	4	1			2
06	3450	X	2775	-0-	-675 B	-0-	122	1 4 9	2649	2	Y	4	2	8			4
07	3565	X	3160	-0-	-405 B	-0-	139	1 4 9	3017	2	Y	4	4	1	2	8	2
08	3565	X	3075	-0-	-490 B	-0-	135	1 12 9	2928	2	Y	11	9	8			4
09	3300	X	3030	-0-	-270 B	-0-	133	1 6 9	2891	2	Y	5	4	1	2	8	3
10	3410	X	3079	-0-	-331 B	-0-	135	1 1 9	2943	2	Y	1					4
11	3060	X	3009	-0-	-51 B	-0-	132	1 2 9	2875	2	Y	2	4	1			2
12	3162	X	2986	-0-	-176 B	-0-	131	1 8 9	2847	2	Y	7	5	8			4

TOTAL GAS PROD: 37,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1874	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1940	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1780	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2058	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2131	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2056	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1988	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3294	-0-	-674	B	-0-	141	1	3061	2	Y	84	1	8			138
								92	9									
02	3584	X	2970	-0-	-614	B	-0-	128	1	2775	2	Y	61	127	1			72
								67	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4258	2	Y	89	7	8			154
								98	9									
04	4248	X	4248	-0-	-0-	B	-0-	182	1	3964	2	Y	93	128	1	4	8	115
								102	9									
05	5264	X	5264	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4956	2	Y	73	129	1			59
								80	9									
06	4410	X	4343	-0-	-67	B	-0-	187	1	4067	2	Y	81	2	8			138
								89	9									
07	4557	X	4250	-0-	-307	B	-0-	184	1	3999	2	Y	61	124	1	1	8	74
								67	9									
08	5053	X	4088	-0-	-965	B	-0-	177	1	3841	2	Y	64	6	8			132
								70	9									
09	4890	X	4091	-0-	-799	B	-0-	177	1	3850	2	Y	58	110	1	2	8	78
								64	9									
10	5053	X	3924	-0-	-1129	B	-0-	170	1	3692	2	Y	56					134
								62	9									
11	4350	X	3826	-0-	-524	B	-0-	165	1	3588	2	Y	66	124	1			76
								73	9									
12	4247	X	4081	-0-	-166	B	-0-	177	1	3838	2	Y	60	4	8			132
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 48,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		4415	-0-	-3335	39727	4372	2	43	9	Y	39	112	1			27
02	7000		3812	-0-	-3188	36539	3790	2	22	9	Y	20					47
03	7750		3982	-0-	-3768	32771	3934	2	48	9	Y	44					91
04	7500		3162	-0-	-4338	28433	3138	2	24	9	Y	22	81	1			32
05	7750		3329	-0-	-4421	24012	3300	2	29	9	Y	26					58
06	7500		3647	-0-	-3853	20159	3615	2	32	9	Y	29					87
07	7750		3944	-0-	-3806	16353	3925	2	19	9	Y	17					104
08	7750		3781	-0-	-3969	12384	3770	2	11	9	Y	10					114
09	7500		3959	-0-	-3541	8843	3945	2	14	9	Y	13	110	1			17
10	7750		3565	-0-	-4185	4658	3539	2	26	9	Y	24					41
11	7500		3610	-0-	-3890	768	3576	2	34	9	Y	31					72
*12	4330		3562	-0-	-768	-0-	3511	2	51	9	Y	46					118

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		7	-0-	7	1414	6	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	SHUT IN		9	-0-	9	1423	9	2			Y	-0-					4
03	SHUT IN		9	-0-	9	1432	9	2			Y	-0-					4
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					4
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					4
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1432					Y	-0-					4
07	SHUT IN		29	-0-	29	1461	28	2	1	9	Y	1					5
08	SHUT IN		105	-0-	105	1566	105	2			Y	-0-					5
09	SHUT IN		101	-0-	101	1667	101	2			Y	-0-					5
10	SHUT IN		89	-0-	89	1756	89	2			Y	-0-					5
11	SHUT IN		94	-0-	94	1850	94	2			Y	-0-					5
*12	SHUT IN		198	-0-	198	2048	197	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					26
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9					35
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					35
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	225	2	3	9	N	3					38
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					38
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	N	23					61
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14					75
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	N	18					93
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1411	2	39	9	N	35					128
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10	123	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1279	2	30	9	N	27					91
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34	9	N	31					122
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1232	2	20	9	N	18					140
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1221	2	23	9	N	21					161
05	1302	N	647	-0-	-655	-0-	638	2	9	9	N	8					169
06	1200	N	38	-0-	-1162	-0-	38	2			N	-0-					169
07	1271	N	32	-0-	-1239	-0-	32	2			N	-0-					169
08	651	N	525	-0-	-126	-0-	524	2	1	9	N	1					170
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					176
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9					185
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	836	2	17	9	N	15	180	1			20
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6					26

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					38
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1458	2	32	9	N	29					67
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	N	11					78
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	N	21					99
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	2	12	9	N	11					110
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					113
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					119
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	N	21					140
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					149
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2665	2	30	9	N	27					176
11	3000	N	3080	-0-	80	80	3069	2	11	9	N	10					186
*12	2975	N	2895	-0-	-80	-0-	2889	2	6	9	N	5	174	1			17

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			26
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			26
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					26
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					26
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					26
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					26
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26
09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-					26
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					26
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					26
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

01	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					28
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					28
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					28
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					28
05	1798	N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					28
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					28
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					28
09	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					28
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					29
02	700	X	170	-0-	-530	-0-	170	2			N	-0-					29
03	775	X	193	-0-	-582	-0-	193	2			N	-0-					29
04	750	X	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-					29
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					29
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					29
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					29
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					29
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					84
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					84
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					84
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					84
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	SWR 10		983	-0-	983	120003	983	2			Y	-0-					33
02	SWR 10		718	-0-	718	120721	718	2			Y	-0-					33
03	SWR 10		908	-0-	908	121629	908	2			Y	-0-					33
04	SWR 10		978	-0-	978	122607	978	2			Y	-0-					33
05	SWR 10		1126	-0-	1126	123733	1126	2			Y	-0-					33
06	SWR 10		731	-0-	731	124464	731	2			Y	-0-					33
07	SWR 10		927	-0-	927	125391	898	2	29	9	Y	26	59	1			-0-
08	SWR 10		1046	-0-	1046	126437	1046	2			Y	-0-					-0-
09	SWR 10		929	-0-	929	127366	929	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		1125	-0-	1125	128491	1060	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	SWR 10		918	-0-	918	129409	918	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	129409					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

02	0		6145	-0-	6145	6145	6136	2	9	9	N	8	8	1			-0-
03	27313	X	21168	-0-	-6145	-0-	20571	2	597	9	N	543	543	1			-0-
04	22590	X	14620	-0-	-7970	-0-	14409	2	211	9	N	192	192	1			-0-
05	23343	X	10261	-0-	-13082	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	7188	-0-	-15402	-0-	7014	2	174	9	N	158	158	1			-0-
07	23343	X	5403	-0-	-17940	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	5044	-0-	-16129	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	4306	-0-	-10304	-0-	4113	2	193	9	N	175	175	1			-0-
10	10261	X	4907	-0-	-5354	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3988	-0-	-3212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

02	0		16484	-0-	16484	16484	16481	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	63960	X	47476	-0-	-16484	-0-	46958	2	518	9	N	471	471	1			-0-
04	46710	X	40803	-0-	-5907	-0-	40657	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	48267	X	31632	-0-	-16635	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	23255	-0-	-23455	-0-	23251	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	48267	X	18684	-0-	-29583	-0-	18680	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	47461	X	12544	-0-	-34917	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	9848	-0-	-30952	-0-	9698	2	150	9	N	136	136	1			-0-
10	31620	X	792	-0-	-30828	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	567	-0-	-22683	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					2
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					2
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			N	-0-					2
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					2
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	725	2	175	9	N	159	161	1			-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	113	-0-	-59	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
*11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3656	-0-	-436	-0-	3548	3	108	9	N	98					237
02	3612	X	3442	-0-	-170	-0-	3374	3	68	9	N	62					299
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3581	3	100	9	N	91	186	1			204
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	225	1	3525	3	N	63	177	1			90
							69	9									
05	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	233	1	2932	3	N	29					119
							32	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3790	3	N	40					159
							44	9									
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	240	1	3469	3	N	45					204
							50	9									
08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	236	1	3248	3	N	47					251
							52	9									
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	240	1	3573	3	N	13	180	1			84
							14	9									
10	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	244	1	3655	3	N	51					135
							56	9									
11	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	215	1	3194	3	N	40					175
							44	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 40,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3322	-0-	222	222	278	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2242	-0-	-222	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	250	1	2424	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	228	1	2342	2	Y	150	142	1			8
							165	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	264	1	2606	2	Y	153	142	1			19
							168	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	234	1	2650	2	Y	146	148	1			17
							161	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	Y	130	133	1			14
							143	9									
08	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	178	1	1817	2	Y	100	106	1			8
							110	9									
09	2940	X	1085	-0-	-1855	-0-	93	1	939	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	126	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	114	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	122	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1616	-0-	-1019	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	127	1	2433	2	Y	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	123	1	2478	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	117	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

01	1829	X	1171	-0-	-658	-0-	14	1	1109	2	Y	44	37	1			12
							48	9									
02	1344	N	1028	-0-	-316	-0-	22	1	973	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
04	1140	N	633	-0-	-507	-0-	13	1	597	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	17	1	718	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1080	N	652	-0-	-428	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	21	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	16	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	34	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	2	Y	35	42	1			8
							39	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	60	55	1			13
							66	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	42	1	1835	2	Y	57	47	1			23
							63	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	2	Y	58	64	1			17
							64	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	2	Y	81	76	1			22
							89	9									
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	28	1	1235	2	Y	58	67	1			13
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	5	1	214	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	3	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	4	1	172	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4562	3	41	9	Y	37	37	1			7
02	4032	X	3791	-0-	-241	-0-	3746	3	45	9	Y	41	41	1			7
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5545	3	48	9	Y	44	39	1			12
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3	46	9	Y	42	38	1			16
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5322	3	59	9	Y	54	49	1			21
06	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4698	3	26	9	Y	24	30	1			15
07	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5296	3	37	9	Y	34	39	1			10
08	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5462	3	34	9	Y	31	31	1			10
09	5220	X	4110	-0-	-1110	-0-	4076	3	34	9	Y	31	36	1			5
10	5394	X	4463	-0-	-931	-0-	4431	3	32	9	Y	29	18	1			16
11	5310	X	4432	-0-	-878	-0-	4398	3	34	9	Y	31	38	1			9
12	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	4510	3	50	9	Y	45	48	1			6

TOTAL GAS PROD: 57,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	Y	12	12	8			1
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	80	2	1	9	Y	1					2
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6	3	1	5	8	-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	519	2	13	9	Y	12	4	8			8
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	8			8
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	6	8			12
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1	1	8			12
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	Y	10	14	1	7	8	1
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5	1	8			5
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	8			5
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	541	2	39	9	Y	35	28	8			12
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	Y	7	5	8			14

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					100
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					100
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					100
05	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					100
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	462	2	11	9	N	10					110
07	1147	N	727	-0-	-420	-0-	721	2	6	9	N	5					115
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					115
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					115
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					120
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					120
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	3	N	-0-					17
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	N	-0-					17
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	N	-0-					17
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	3	N	-0-					17
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					17
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	38	1	1218	3	N	-0-					17
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	37	1	1189	3	N	-0-					17
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	3	N	-0-					17
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					17
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	167	1	920	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	N	-0-					88
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	N	-0-					88
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	17	1	545	3	N	-0-					88
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	12	1	380	3	N	-0-					88
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	12	1	386	3	N	-0-					88
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	8	1	243	3	N	-0-					88
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	N	-0-					88
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					88
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					88
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	15	1	472	3	N	-0-					88
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					88
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02		952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03		1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04		960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05		1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06		780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07		930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08		961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09		1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10		1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11		1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*12		1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2727	3	20	9	N	18	43	1			11
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2838	3	17	9	N	15					26
03	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2908	3	22	9	N	20					46
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2859	3	67	9	N	61	76	1			31
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3013	3	11	9	N	10					41
06	2880	X	1926	-0-	-954	-0-	1926	3			N	-0-					41
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					41
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2737	3			N	-0-					41
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					41
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					41
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2801	3	44	9	N	40					81
12	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2859	3	72	9	N	65	30	1			116

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					125
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					125
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					125
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					125
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	91	2			N	-0-					125
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					125
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					125
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	146	1	98	2	N	-0-			53
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	83	1	186	2	N	-0-			53
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-			53
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	N	-0-			53
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	136	1	65	2	N	-0-			53
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	211	1	126	2	N	-0-			53
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	N	-0-			53
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	186	1	70	2	N	-0-			53
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	145	1	80	2	N	-0-			53
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	90	1	184	2	N	-0-			53
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	113	1	99	2	N	-0-			53
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	113	1	83	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-			73
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	185	1	762	2	N	-0-			73
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	873	2	N	-0-			73
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	453	1	930	2	N	-0-			73
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	273	1	938	2	N	-0-			73
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	207	1	581	2	N	-0-			73
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	393	1	723	2	N	-0-			73
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	243	1	870	2	N	-0-			73
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	696	2	N	-0-			73
10	620	N	269	-0-	-351	-0-	23	1	246	2	N	-0-			73
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	57	1	256	2	N	-0-			73
12	620	N	218	-0-	-402	-0-	47	1	171	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	299	1	1279	2	N	-0-			52
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	402	1	1653	2	N	-0-			52
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	593	1	1503	2	N	-0-			52
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	603	1	1239	2	N	-0-			52
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	472	1	1621	2	N	-0-			52
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	488	1	1376	2	N	-0-			52
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	746	1	1372	2	N	-0-			52
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	428	1	1527	2	N	-0-			52
09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	233	1	1408	2	N	-0-			52
10	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	174	1	1869	2	N	-0-			52
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	361	1	1610	2	N	-0-			52
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	445	1	1629	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 23,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					87
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					87
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					87
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					87
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					87
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					87
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

01	3875 #	562	-0-	-3313	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
02	3500	225	-0-	-3275	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
03	3875	2025	-0-	-1850	-0-	2025	3		Y	-0-			-0-
04	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-			-0-
05	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-			-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-			-0-
07	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	744 N	106	-0-	-638	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	690 N	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-			-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	588	N	196	-0-	-392	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	149	3	30	9	N	27					50
02	364	N	180	-0-	-184	-0-	180	3			N	-0-					50
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					50
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					50
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					50
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					50
09	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-					50
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					50
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					42
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					42
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					42
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					42
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					42
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					42
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					42
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					42
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					50
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	3			N	-0-					50
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					51
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					51
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					51
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	3	7	9	N	6					57
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	N	5					62
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	N	4					66
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	3			N	-0-					66
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					66
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	905	3	3	9	N	3					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					214
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					214
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					214
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					214
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-	142	1			72
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					72
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					72
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					72
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			72
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5	5	8			72
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	4	8			72

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					20
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					20
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					20
04	360	X	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					20
05	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					20
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	2			Y	-0-					20
07	527	X	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					20
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	8			20
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					20
10	496	X	289	-0-	-207	-0-	289	2			Y	-0-					20
11	570	X	114	-0-	-456	-0-	114	2			Y	-0-					20
12	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					13
02	560	N	125	-0-	-435	-0-	125	2			N	-0-					13
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					13
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					13
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					13
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					13
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					136
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	2			Y	-0-					136
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1380	2	102	9	Y	93	172	1			57
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1316	2	64	9	Y	58					115
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					115
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1260	2	70	9	Y	64	167	1			12
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1227	2	88	9	Y	80					92
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12					104
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			Y	-0-					104
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					104
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			Y	-0-					104
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1144	2	121	9	Y	110	177	1			37

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	904	-0-	-429	-0-	191	1	713	2	N	-0-					15
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	183	1	705	2	N	-0-					15
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	224	1	883	2	N	-0-					15
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	2	N	-0-					15
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	213	1	802	2	N	-0-					15
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	216	1	776	2	N	-0-					15
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	193	1	802	2	N	-0-					15
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	161	1	578	2	N	-0-					15
09	990	N	807	-0-	-183	-0-	145	1	662	2	N	-0-					15
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	196	1	900	2	N	-0-					15
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	215	1	781	2	N	-0-					15
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	219	1	786	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	118	1	443	2	Y	-0-					20
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	2	Y	-0-					20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	135	1	556	2	Y	-0-					20
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	132	1	554	2	Y	-0-					20
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	2	Y	-0-					20
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	539	2	Y	-0-					20
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	144	1	555	2	Y	-0-					20
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	180	1	713	2	Y	-0-					20
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	135	1	534	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	86	1	337	2	Y	21	21	8			20
							23	9									
11	750	N	270	-0-	-480	-0-	61	1	203	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
12	682	N	240	-0-	-442	-0-	57	1	181	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	820	-0-	-327	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					20
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	50	1	226	2	Y	-0-					20
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	94	1	381	2	Y	-0-					20
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	126	1	550	2	Y	-0-					20
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					20
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	730	2	Y	-0-					20
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	227	1	871	2	Y	-0-					20
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					20
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	222	1	915	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	172	1	678	2	Y	60	60	8			20
							66	9									
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	155	1	526	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	243	1	795	2	Y	3	3	8			20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	496	-0-	-651	-0-	496	2			Y	-0-					136
02	812	X	421	-0-	-391	-0-	421	2			Y	-0-					136
03	899	X	460	-0-	-439	-0-	460	2			Y	-0-					136
04	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	2			Y	-0-					136
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					136
06	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					136
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					136
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					136
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					136
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					136
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					136
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	265	1	1006	2	Y	-0-					20
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	258	1	1021	2	Y	-0-					20
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	248	1	1026	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	246	1	1036	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	261	1	957	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	232	1	840	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	305	1	1200	2	Y	-0-					20
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	228	1	888	2	Y	-0-					20
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	203	1	824	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
10	1395	N	994	-0-	-401	-0-	163	1	667	2	Y	149	149	8			20
							164	9									
11	1080	N	279	-0-	-801	-0-	52	1	192	2	Y	32	32	8			20
							35	9									
12	1085	N	564	-0-	-521	-0-	112	1	448	2	Y	4	4	8			20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	236	-0-	-353	-0-	49	1	187	2	N	-0-					11
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	59	1	319	2	N	-0-					11
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	N	-0-					11
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	-0-					11
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	45	1	255	2	N	-0-					11
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	23					34
							25	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	N	-0-					34
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	2	N	-0-					34
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	82	1	601	2	N	-0-					34
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	76	1	348	2	N	85					119
							94	9									
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	68	1	385	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

01	403	N	387	-0-	-16	-0-	82	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	77	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	77	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	150	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	101	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	79	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	75	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	78	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	257	1	969	2	N	-0-					47
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	2	N	-0-					47
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	240	1	1044	2	N	-0-					47
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	2	N	116					163
							128	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	278	1	1007	2	N	-0-					163
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	262	1	936	2	N	-0-					163
07	1395	N	978	-0-	-417	-0-	211	1	741	2	N	24					187
							26	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	209	1	845	2	N	36					223
							40	9									
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	190	1	834	2	N	-0-					223
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	185	1	798	2	N	-0-					223
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	212	1	717	2	N	-0-	180	1			43
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	186	1	696	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	554	2	37	9	Y	34	60	1			10
02	476	X	395	-0-	-81	-0-	395	2			Y	-0-					10
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	515	2	56	9	Y	51					61
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					61
05	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					61
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					61
07	620	X	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					61
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	542	2	62	9	Y	56	108	1			9
09	600	X	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					9
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					9
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					9
*12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4	4	8			9

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

01	682	X	493	-0-	-189	-0-	91	1	402	2	Y	-0-	131	1			-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	102	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	105	1	664	2	Y	49					49
							54	9									
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	222	1	1312	2	Y	-0-					49
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					49
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	928	2	Y	-0-					49
07	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	262	1	1303	2	Y	-0-					49
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	2	Y	18	64	1			3
							20	9									
09	1140	N	905	-0-	-235	-0-	159	1	746	2	Y	-0-					3
10	1550	N	989	-0-	-561	-0-	118	1	871	2	Y	-0-					3
11	1260	N	584	-0-	-676	-0-	97	1	487	2	Y	-0-					3
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	123	1	648	2	Y	4	4	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NARRAMORE WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	377	1	1663	2	N	-0-					125
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	2	N	-0-					125
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	259	1	1409	2	N	-0-					125
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	196	1	1209	2	N	-0-					125
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	175	1	952	2	N	-0-					125
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	780	2	N	2					127
							2	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	209	1	1007	2	N	-0-					127
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	N	-0-					127
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	141	1	737	2	N	-0-					127
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	185	1	983	2	N	-0-					127
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	763	2	N	-0-					127
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	795	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3411	-0-	311	7357	3349	2	62	9	Y	56	3	8			53
02	10540	X	3183	-0-	-7357	-0-	3149	2	34	9	Y	31	11	8			73
03	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	2			Y	-0-					73
04	3600	X	2806	-0-	-794	-0-	2794	2	12	9	Y	11	11	8			73
05	3658	X	1623	-0-	-2035	-0-	1623	2			Y	-0-					73
06	3420	X	1859	-0-	-1561	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8			75
07	3534	X	363	-0-	-3171	-0-	363	2			Y	-0-					75
08	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			Y	-0-					75
09	2235	N	2030	-0-	-205	-0-	2030	2			Y	-0-					75
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					75
11	2430	N	1427	-0-	-1003	-0-	1427	2			Y	-0-					75
12	2108	N	281	-0-	-1827	-0-	281	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 25,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5					82
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					94
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					94
04	780	N	528	-0-	-252	-0-	525	2	3	9	N	3	3	8			94
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					94
06	780	N	353	-0-	-427	-0-	353	2			N	-0-					94
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	2	96	9	N	87	168	1			13
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					13
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					13
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					13
11	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			N	-0-					13
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	106	-0-	-644	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

01	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2353	2	25	9	N	23	3	8			40
02	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	2114	2	66	9	N	60					100
03	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2			N	-0-					100
04	3150	X	1605	-0-	-1545	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	8			100
05	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			N	-0-					100
06	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	8			100
07	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	2			N	-0-					100
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					100
09	2040	X	1162	-0-	-878	-0-	1162	2			N	-0-					100
10	2108	X	924	-0-	-1184	-0-	924	2			N	-0-					100
11	2100	X	347	-0-	-1753	-0-	347	2			N	-0-					100
12	2170	X	755	-0-	-1415	-0-	755	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	699	2	56	9	N	51	1	8			160
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	617	2	35	9	N	32	182	1			10
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					10
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					10
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					10
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					10
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8					18
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	622	2	151	9	N	137					155
09	570	N	222	-0-	-348	-0-	222	2			N	-0-					155
10	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					155
11	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					155
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4299	-0-	1199	11567	4255	2	44	9	N	40	4	8			90
02	2800	N	3557	-0-	757	12324	3524	2	33	9	N	30	18	8			102
03	3100	N	3764	-0-	664	12988	3657	2	107	9	N	97	179	1			20
04	3000	N	3203	-0-	203	13191	3170	2	33	9	N	30	10	8			40
05	3100	N	2501	-0-	-599	12592	2479	2	22	9	N	20					60
06	3000	N	2437	-0-	-563	12029	2409	2	28	9	N	25	1	8			84
07	3100	N	2961	-0-	-139	11890	2950	2	11	9	N	10					94
08	3100	N	3361	-0-	261	12151	3361	2			N	-0-					94
09	3000	N	2936	-0-	-64	12087	2936	2			N	-0-					94
10	3100	N	2414	-0-	-686	11401	2414	2			N	-0-					94
11	3000	N	1239	-0-	-1761	9640	1239	2			N	-0-					94
*12	3100	N	2383	-0-	-717	8923	2383	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 35,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	1893	-0-	-1114	-0-	1860	2	33	9	Y	30	44	1	3	8	3
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	2	28	9	Y	25	9	8			19
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	Y	2					21
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	8			21
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2230	2	52	9	Y	47	55	1			13
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	2	8			21
07	2015	N	30	-0-	-1985	-0-	30	2			Y	-0-					21
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					21
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1784	2	46	9	N	42	2	8			120
02	1652	N	1651	-0-	-1	-0-	1614	2	37	9	N	34	14	8			140
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1540	2	32	9	N	29	169	1			-0-
04	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1226	2	52	9	N	47	7	8			40
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					100
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	N	4	2	8			102
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					102
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					102
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					102
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					102
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1742	2	179	9	N	163	163	1			102
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					139
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-					139
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					139
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			139
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					139
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					139
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3972	2	176	9	N	160	182	1	5	8	100
02	3108	X	3094	-0-	-14	-0-	3062	2	32	9	N	29	29	8			100
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					100
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	26	8			100
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					100
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3613	2	15	9	N	14	3	8			111
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3854	2	116	9	N	105	176	1			40
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					40
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					40
10	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					40
11	3330	X	2791	-0-	-539	-0-	2791	2			N	-0-					40
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 43,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3930	2	94	9	Y	85	131	1	4	8	10
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3908	2	44	9	Y	40	9	8			41
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4111	2	4	9	Y	4					45
04	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3464	2	12	9	Y	11	11	8			45
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	3342	2	103	9	Y	94	112	1			27
06	3690	X	3171	-0-	-519	-0-	3151	2	20	9	Y	18	3	8			42
07	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3309	2	19	9	Y	17					59
08	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			Y	-0-					59
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					59
10	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	2839	2	131	9	Y	119	158	1			20
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					20
12	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					20
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					20
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					20
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					20
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	801	2	6	9	N	5					25
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	757	2	35	9	N	32					57
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9	9	N	8					65
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					65
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	698	2	6	9	N	5					70
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					37
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					37
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			Y	-0-					37
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					37
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					37
08	3100	N	7295	-0-	4195	4195	7295	2			Y	-0-					37
09	3000	N	6875	-0-	3875	8070	6875	2			Y	-0-					37
10	3100	N	6851	-0-	3751	11821	6851	2			Y	-0-					37
11	3000	N	7908	-0-	4908	16729	7908	2			Y	-0-					37
*12	3100	N	8132	-0-	5032	21761	8132	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 47,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	426 18	1 9	1273	2	Y	16					61
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	339 22	1 9	1143	2	Y	20					81
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	378 23	1 9	1296	2	Y	21	62	1			40
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	357 25	1 9	1168	2	Y	23					63
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	350 14	1 9	1209	2	Y	13					76
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	372 18	1 9	1187	2	Y	16					92
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	378 28	1 9	1140	2	Y	25					117
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	377	1	1147	2	Y	-0-	59	1			58
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	361 20	1 9	1172	2	Y	18					76
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	400 10	1 9	1214	2	Y	9	61	1			24
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	394 20	1 9	1262	2	Y	18					42
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	409 20	1 9	1422	2	Y	18					60

TOTAL GAS PROD: 19,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1478	-0-		-289	-0-		366	1	1094	2	Y	16					63
									18	9									
02	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-		394	1	1327	2	Y	20					83
									22	9									
03	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-		444	1	1523	2	Y	21	64	1			40
									23	9									
04	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-		491	1	1608	2	Y	23					63
									25	9									
05	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-		539	1	1859	2	Y	14					77
									15	9									
06	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-		494	1	1576	2	Y	16					93
									18	9									
07	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		504	1	1519	2	Y	24					117
									26	9									
08	1984	N	1831	-0-		-153	-0-		453	1	1378	2	Y	-0-	59	1			58
09	1920	N	1800	-0-		-120	-0-		419	1	1360	2	Y	19					77
									21	9									
10	1984	N	1719	-0-		-265	-0-		424	1	1286	2	Y	8	61	1			24
									9	9									
11	1770	N	1555	-0-		-215	-0-		365	1	1170	2	Y	18					42
									20	9									
12	1860	N	1701	-0-		-159	-0-		376	1	1307	2	Y	16					58
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	513	1	1534	2	Y	17					64
							19	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	418	1	1410	2	Y	19					83
							21	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	439	1	1506	2	Y	21	64	1			40
							23	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	422	1	1383	2	Y	24					64
							26	9									
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	413	1	1425	2	Y	13					77
							14	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	406	1	1294	2	Y	16					93
							18	9									
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	435	1	1312	2	Y	24					117
							26	9									
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	427	1	1300	2	Y	1	60	1			58
							1	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	425	1	1380	2	Y	19					77
							21	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	481	1	1459	2	Y	9	62	1			24
							10	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	530	1	1699	2	Y	18					42
							20	9									
*12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	570	1	1981	2	Y	22					64
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

01	434	N	344	-0-	-90	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	94	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	566	-0-	-1077	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	586	-0-	-914	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	297	168	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	2712	N	2415	-0-	-297	-0-	127	1	2288	2	N	-0-					-0-
*10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-					-0-
02	616	N	420	-0-	-196	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
07	465	N	122	-0-	-343	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	104	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	146	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	600	-0-	-1080	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	139	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	137	1	2460	2	N	-0-					-0-
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	115	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	140	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	137	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	58	52	1			6
							64	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	208	1	3251	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3332	-0-	-364	-0-	205	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	224	1	3515	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1548	-0-	-2412	-0-	91	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	143	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2224	-0-	-1527	-0-	110	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	176	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	194	1	3488	2	N	-0-					-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	179	1	3986	2	Y	122	110	1			12
							134	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					12
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
04	660	N	141	-0-	-519	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
05	403	N	90	-0-	-313	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	164	1	2570	2	N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	157	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1069	-0-	-1541	-0-	63	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3247	-0-	247	247	171	1	3076	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3830	-0-	730	977	155	1	3457	2	Y	198	179	1			19
							218	9									
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					19
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	158	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	65	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	133	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	158	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	153	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	137	1	2467	2	N	-0-					-0-
*10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

01	3100	N	3703	-0-	603	6360	223	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3147	-0-	347	6707	194	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3414	-0-	314	7021	205	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1422	-0-	-1578	5443	84	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3316	-0-	216	5659	154	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3732	-0-	732	6391	214	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	5090	89	1	1710	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4174	-0-	1074	6164	207	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3901	-0-	901	7065	206	1	3695	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4088	-0-	988	8053	175	1	3890	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	5053					Y	-0-					2
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1953					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	170	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2561	-0-	-463	-0-	158	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	165	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1161	-0-	-2049	-0-	69	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	135	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	162	1	2656	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	76	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	160	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	145	1	2605	2	N	-0-					-0-
*10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	111	100	1			11
							122	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					11
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 25,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2740	-0-	-825	-0-	165	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	193	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	208	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1454	-0-	-1996	-0-	86	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	161	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1861	-0-	-1611	-0-	92	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	163	1	2929	2	N	-0-					-0-
*10	3565	X	2603	-0-	-962	-0-	112	1	2491	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	227	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1597	-0-	-1793	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	158	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	223	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1813	-0-	-1690	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	219	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	192	1	3437	2	N	-0-					-0-
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	186	1	4129	2	Y	97	88	1			9
							107	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					9
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 34,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	213	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3117	-0-	-271	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	209	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	90	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	125	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	205	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1333	-0-	-2139	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	194	1	3489	2	N	-0-					-0-
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	171	1	3807	2	Y	114	103	1			11
							125	9									
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					11
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3008	-0-	-92	1617	181	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	1531	167	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	1231	168	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2388	N	1157	-0-	-1231	-0-	68	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	138	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	163	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	146	1	2623	2	N	-0-					-0-
*10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	59	1	898	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	936	2	N	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	167	1	2612	2	N	60					219
							66	9									
02	2772	X	2576	-0-	-196	-0-	155	1	2369	2	N	47					266
							52	9									
03	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	161	1	2515	2	N	39	181	1			124
							43	9									
04	2940	X	1197	-0-	-1743	-0-	69	1	1103	2	N	23					147
							25	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	N	54					201
							59	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	N	60					261
							66	9									
07	2852	X	1596	-0-	-1256	-0-	78	1	1501	2	N	15	177	1			99
							17	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	155	1	2977	2	N	50					149
							55	9									
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	145	1	2609	2	N	45					194
							50	9									
*10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	118	1	2634	2	N	45					239
							50	9									
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					239
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3259	-0-	159	3755	196	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2425	-0-	-375	3380	149	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3534	-0-	434	3814	212	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1274	-0-	-1726	2088	75	1	1199	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3342	-0-	242	2330	156	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	3279	226	1	3723	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2076	-0-	-1024	2255	103	1	1973	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	2159	149	1	2855	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3358	-0-	358	2517	177	1	3181	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3786	-0-	686	3203	159	1	3544	2	Y	75	68 1		7
							83	9							
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	203					Y	-0-			7
12	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	102	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	112	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	822	-0-	-1038	-0-	49	1	773	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	102	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	837	N	414	-0-	-423	-0-	20	1	394	2	N	-0-			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	2	N	-0-			-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2114	2	N	-0-			-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	209	1	3268	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	179	1	2731	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2980	-0-	-1174	-0-	179	1	2801	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	1022	-0-	-2998	-0-	60	1	962	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	174	1	3573	2	N	-0-			-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	55	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	223	1	4278	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	187	1	3360	2	N	-0-			-0-
*10	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	153	1	3397	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1012	-0-	-584	-0-	62	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	64	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	36	-0-	-1674	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	269	-0-	-751	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	N	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	96	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	94	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	657	-0-	-513	-0-	39	1	618	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	48	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	112	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	95	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	93	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	796	-0-	-1004	-0-	47	1	749	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	77	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	101	1	1808	2	N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1715	2	Y	148	134	1			14
							163	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					14
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	76	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	636	-0-	-594	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	N	-0-					-0-
04	870	N	431	-0-	-439	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-
09	930	N	758	-0-	-172	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2864	-0-	-236	1442	172	1	2692	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2585	-0-	-215	1227	159	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2676	-0-	-424	803	161	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	1174	-0-	-1586	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	123	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	742	-0-	-467	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3343	-0-	243	243	166	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	2887	N	2644	-0-	-243	-0-	140	1	2504	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3208	-0-	108	108	137	1	3059	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					1
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	85	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	104	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	882	-0-	-678	-0-	52	1	830	2	N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	122	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	114	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	807	-0-	-1353	-0-	48	1	759	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3110	-0-	10	10	154	1	2956	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	106	1	1908	2	N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	Y	307	277	1			30
							338	9									
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					30
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	56	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	693	-0-	-447	-0-	41	1	652	2	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	76	1	1243	2	N	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	61	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	69	1	1246	2	N	-0-			-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1642	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	422	-0-	-894	-0-	26	1	396	2	N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	579	-0-	-501	-0-	34	1	545	2	N	-0-			-0-
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	589	N	259	-0-	-330	-0-	13	1	246	2	N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	N	-0-			-0-
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	73	1	1626	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	259	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	233	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	246	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	1918	-0-	-2252	-0-	113	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	207	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	216	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	949	-0-	-3236	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	170	1	3260	2	N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	245	1	4397	2	N	-0-					-0-
*10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	195	1	4332	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					1
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					20
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					20
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					20
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					20
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					20
07	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1566	2			N	-0-					20
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					20
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					20
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					20
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					20
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	DELQ PR		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					50
04	100	N	93	-0-	-7	-0-	93	2			N	-0-					50
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					50
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					50
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					50
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					50
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					50
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	527	N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	534	1	2055	2	N	-0-					105
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	422	1	1927	2	N	-0-					105
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	443	1	1907	2	N	-0-					105
04	2670	X	2405	-0-	-265	-0-	421	1	1934	2	N	45					150
							50	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	577	1	2430	2	N	22					172
							24	9									
06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	483	1	1852	2	N	8	177	1			3
							9	9									
07	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	404	1	1560	2	N	8					11
							9	9									
08	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	391	1	1323	2	N	5					16
							6	9									
09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	573	1	2160	2	N	-0-					16
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	548	1	2099	2	N	5					21
							6	9									
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	454	1	1763	2	N	-0-					21
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	574	1	2018	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					203
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					203
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	148	1			55
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					55
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					58
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					58
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	2	24	9	N	22					152
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	N	14					166
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					167
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12					179
05	806	N	539	-0-	-267	-0-	511	2	28	9	N	25					204
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	699	2	22	9	N	20					224
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	618	2	13	9	N	12					236
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	15	1	720	2	N	7					243
							8	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10	171	1			82
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	412	2	3	9	N	3					85
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					85
12	806	N	125	-0-	-681	-0-	3	1	122	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1104	2	N	8					74
							9	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	8					82
							9	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	N	8					90
							9	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					90
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	15					105
							17	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					105
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1	1355	2	N	-0-					105
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1275	2	N	27					132
							30	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	2	N	-0-					132
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					132
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1140	2	41	9	N	37	175	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	2			N	-0-					-0-
07	651	N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	154	154	1			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	99	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1473	-0-	-179	-0-	91	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	92	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	600	-0-	-990	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	896	-0-	-747	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	105			184
						116	9							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	164	174	1	174
						180	9							
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	96			270
						106	9							
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	141	174	1	237
						155	9							
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	160	172	1	225
						176	9							
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	2	1	34	2	N	55			280
						61	9							
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	119	2	92	9	N	84	172	1	192
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	113			305
						124	9							
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	50	166	1	189
						55	9							
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	82			271
						90	9							
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	93	172	1	192
						102	9							
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	112			304
						123	9							

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					100
04	9848	X	5283	-0-	-4565	-0-	5283	2			N	-0-					100
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					100
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			N	-0-					100
07	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					100
08	5270	X	3149	-0-	-2121	-0-	3149	2			N	-0-					100
09	5100	X	1242	-0-	-3858	-0-	1242	2			N	-0-					100
10	5053	X	2266	-0-	-2787	-0-	2266	2			N	-0-					100
11	4200	X	3459	-0-	-741	-0-	3459	2			N	-0-					100
12	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	64	1	2013	2	N	-0-					60
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	2	N	-0-					60
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	2049	2	N	-0-					60
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					60
05	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					60
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	56	1	1783	2	N	-0-					60
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	78	1	2480	2	N	-0-					60
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	N	-0-					60
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					60
10	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	67	1	2140	2	N	-0-					60
11	2310	N	1900	-0-	-410	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					60
12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	306	-0-	306	306	306	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	306					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					31
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	896	2			N	-0-					31
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					31
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					31
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					31
06	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					31
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					31
08	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-					31
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					31
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					31
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					31
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					15
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					15
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					15
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					15
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					15
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					15
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					15
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					15
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					15
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					15
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					15
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1561	-0-	-1632	-0-	1548	3	13	9	N	12					39
02	2884	X	1109	-0-	-1775	-0-	1095	3	14	9	N	13					52
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	986	3	8	9	N	7					59
04	2100	X	1142	-0-	-958	-0-	1136	3	6	9	N	5					64
05	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	1301	3	28	9	N	25					89
06	1500	X	1065	-0-	-435	-0-	1064	3	1	9	N	1					90
07	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3			N	-0-					90
08	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1249	3	2	9	N	2					92
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	3	11	9	N	10					102
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					102
11	1200	N	6	-0-	-1194	-0-	3	3	3	9	N	3					105
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	88					400
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	245	2	102	9	N	93	173	1			320
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	245	2	33	9	N	30					350
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5	165	1			190
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					190
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-	160	1			30
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					30
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			45
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	2	5			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	171	1	587	2	N	3					195
							3	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	143	1	494	2	N	20					215
							22	9									
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	150	1	510	2	N	3	180	1			38
							3	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	326	1	349	2	N	2					40
							2	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	435	1	557	2	N	-0-					40
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	434	1	596	2	N	7					47
							8	9									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	107	1	480	2	N	11					58
							12	9									
08	930	N	574	-0-	-356	-0-	111	1	463	2	N	-0-					58
09	900	N	545	-0-	-355	-0-	95	1	446	2	N	4					62
							4	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	137	1	639	2	N	-0-					62
11	570	N	184	-0-	-386	-0-	43	1	141	2	N	-0-					62
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	252	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	185	1	928	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	200	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	283	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	210	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	237	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	238	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	258	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	237	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	217	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	188	1	912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	267	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	279	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	309	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	25	1	102	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	380	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	415	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	383	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	307	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	805	-0-	-1115	-0-	156	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	296	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	315	1	1648	2	N	-0-					-0-
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	315	1	1525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	213	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	191	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	206	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	235	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	128	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	558	-0-	-1482	-0-	64	1	494	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	709	-0-	-1368	-0-	86	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	620	-0-	-682	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	214	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	199	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	191	1	1797	2	N	-0-					-0-
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	204	1	1795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	465	1	1648	2	Y	20					139
							22	9									
02	1988	N	1536	-0-	-452	-0-	375	1	1139	2	Y	20					159
							22	9									
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	450	1	1703	2	Y	13					172
							14	9									
04	2070	N	938	-0-	-1132	-0-	210	1	728	2	Y	-0-					172
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	315	1	1208	2	Y	2					174
							2	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	420	1	2038	2	Y	23					197
							25	9									
07	961	N	623	-0-	-338	-0-	135	1	488	2	Y	-0-					197
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	Y	-0-	173	1			24
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	450	1	2059	2	Y	-0-					24
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					24
*12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	130	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	136	1	724	2	N	-0-					-0-
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	117	1	586	2	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	123	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	103	1	577	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	681	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	2	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	154	1	594	2	N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	161	1	614	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	164	1	711	2	N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	508	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	465	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3243	-0-	143	143	525	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3327	-0-	327	470	657	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3325	-0-	225	695	522	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	2737	-0-	-695	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	533	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	589	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	605	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	508	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	477	1	2492	2	N	-0-					-0-
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	533	1	2584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	153	1	810	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	147	1	739	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	155	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	961	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	202	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	206	1	788	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	201	1	832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	154	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	159	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	176	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	171	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	165	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	137	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	151	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	179	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	244	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	253	1	966	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	240	1	1041	2	N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	243	1	1003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					42
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					42
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					90
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					90
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					90
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					90
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					90
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					69
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					69
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					69
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					69
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					56
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					56
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	660	3	87	9	N	79					179
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	3	N	-0-					179
03	217	X	200	-0-	-17	-0-	3	1	197	3	N	-0-					179
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					179
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	3	N	-0-					179
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-	150	1			29
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	3	N	-0-					29
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					123
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					124
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					124
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					124
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					124
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					124
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					124
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					124
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					124
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					124
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	519	2	7	9	N	6					154
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					163
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					163
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					163
05	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					163
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					163
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - PLUGGED 07/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					3
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					3
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					3
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					3
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					3
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	56 36	1 9	3331	2	Y	33	34	1			5
02	3164	X	2413	-0-	-751	-0-	42 64	1 9	2307	2	Y	58	57	1			6
03	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	19 63	1 9	1577	2	Y	57	42	1			21
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	32 83	1 9	2784	2	Y	75	84	1			12
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56 66	1 9	3449	2	Y	60	62	1			10
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	56 54	1 9	3266	2	Y	49	49	1			10
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	54 55	1 9	3099	2	Y	50	37	1			23
08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	64 84	1 9	3400	2	Y	76	85	1			14
09	3450	X	2876	-0-	-574	-0-	43 67	1 9	2766	2	Y	61	58	1			17
10	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	37 61	1 9	2615	2	Y	55	59	1			13
11	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	42 69	1 9	2770	2	Y	63	56	1			20
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 32,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					56
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					56
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					56
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					56
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					56
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					56
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					56
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					56
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					56
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					56
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					56
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					32
02	2968	X	2646	-0-	-322	-0-	2646	2			Y	-0-					32
03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			Y	-0-					32
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2624	2	63	9	Y	57	66	1			23
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					23
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2724	2	64	9	Y	58	65	1			16
07	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			Y	-0-					16
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					16
09	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2715	2	61	9	Y	55	63	1			8
10	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			Y	-0-					8
11	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			Y	-0-					8
12	2883	X	1251	-0-	-1632	-0-	1251	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	137	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2058	-0-	-154	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1473	-0-	-717	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	915	-0-	-604	-0-	45	1	870	2	N	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	120	1	2158	2	N	-0-					-0-
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3437	2	360	9	N	327	327	0	-0-
02	2704	R	2704	-0-	-0-	-0-	2399	2	305	9	N	277	277	0	-0-
03	3204	R	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	N	271	271	0	-0-
04	2880	#	2133	-0-	-747	-0-	2000	2	133	9	N	121	121	1	-0-
05	3782	#	2983	-0-	-799	-0-	2700	2	283	9	N	257	257	1	-0-
06	3660	#	2834	-0-	-826	-0-	2566	2	268	9	N	244	244	1	-0-
07	3193	#	2931	-0-	-262	-0-	2630	2	301	9	N	274	274	1	-0-
08	3193	#	2887	-0-	-306	-0-	2582	2	305	9	N	277	277	1	-0-
09	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	2586	2	305	9	N	277	277	1	-0-
10	2976	#	2465	-0-	-511	-0-	2402	2	63	9	N	57	57	1	-0-
11	2850	#	1700	-0-	-1150	-0-	1655	2	45	9	N	41	41	1	-0-
12	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		83	-0-	83	83	30	2	53	9	N	48			48
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-			48
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3391	3	48	9	N	44			70
02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	3085	3	64	9	N	58			128
03	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	3373	3	59	9	N	54			182
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3152	3	22	9	N	20	181	1	21
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-			21
06	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3198	3	48	9	N	44			65
07	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2414	3	34	9	N	31			96
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3586	3	54	9	N	49			145
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3393	3	42	9	N	38			183
10	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3334	3	30	9	N	27	179	1	31
11	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	3109	3	46	9	N	42			73
12	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3270	3	75	9	N	68			141

TOTAL GAS PROD: 39,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	107	1	3179	2	N	-0-					25
02	3108	X	2852	-0-	-256	-0-	93	1	2759	2	N	-0-					25
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					25
04	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	103	1	3017	2	N	-0-					25
05	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	108	1	3160	2	N	-0-					25
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	102	1	2993	2	N	-0-					25
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					25
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	102	1	2990	2	N	-0-					25
09	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	95	1	2814	2	N	-0-					25
10	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	101	1	3001	2	N	-0-					25
11	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	95	1	2812	2	N	-0-					25
12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

01	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-	166	1			94
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2083	2	84	9	N	76	170	1			-0-
03	2015 X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	1393	-0-	-557	-0-	1202	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	2418 X	1399	-0-	-1019	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3231	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	2387 X	509	-0-	-1878	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2411	2	205	9	N	186	186	1			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	172	172	1			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	2		N	-0-			23
09	14B2 EXT	403	-0-	403	585	403	2		N	-0-			23
10	14B2 EXT	546	-0-	546	1131	546	2		N	-0-			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1131				N	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1131				N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					150
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					150
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					150
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					150
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					150
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					150
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					150
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

01	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-					64
02	2492	X	9	-0-	-2483	-0-	9	3			N	-0-					64
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					64
04	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					64
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					64
07	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					64
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					64
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					64
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					64
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
12	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

01	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	1426	2	43	9	Y	39	33	1			54
02	1428	N	1268	-0-	-160	-0-	1249	2	19	9	Y	17	32	1			39
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1372	2	84	9	Y	76	64	1			51
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1312	2	50	9	Y	45					96
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1359	2	44	9	Y	40	96	1			40
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1264	2	46	9	Y	42	32	1			50
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1262	2	33	9	Y	30	62	1			18
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	32	1			24
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32	9	Y	29	29	1			24
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1603	2	37	9	Y	34	30	1			28
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1500	2	48	9	Y	44	32	1	4	8	36
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1521	2	56	9	Y	51	64	1			23

TOTAL GAS PROD: 17,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	4091	2	3	9	Y	3	2	1			6
02	5096	X	4242	-0-	-854	-0-	4241	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5404	2	7	9	Y	6	5	1			6
04	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5162	2	3	9	Y	3					9
05	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5116	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4752	2	3	9	Y	3	2	1			6
07	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4521	2	2	9	Y	2	5	1			3
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5141	2	3	9	Y	3	2	1			4
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5110	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5428	2	3	9	Y	3	2	1			5
11	4980	X	4209	-0-	-771	-0-	4206	2	3	9	Y	3	2	1			6
12	5270	X	4210	-0-	-1060	-0-	4206	2	4	9	Y	4	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 57,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	5	-0-	-956	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7680	3	53	9	Y	48	67	1			13
02	3892	X	3733	-0-	-159	-0-	3696	3	37	9	Y	34	28	1			19
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	9	Y	42	26	1			35
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6595	3	40	9	Y	36	31	1			40
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6451	3	43	9	Y	39	60	1			19
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6890	3	34	9	Y	31	28	1			22
07	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	3018	3	46	9	Y	42	32	1			32
08	7626	X	131	-0-	-7495	-0-	98	3	33	9	Y	30					62
09	6930	X	57	-0-	-6873	-0-	17	3	40	9	Y	36	37	1			61
10	7161	X	117	-0-	-7044	-0-	93	3	24	9	Y	22	37	1			46
11	6930	X	249	-0-	-6681	-0-	231	3	18	9	Y	16	27	1			35
12	3069	X	162	-0-	-2907	-0-	158	3	4	9	Y	4	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 43,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	3	2	9	Y	2					2
*12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1495	-0-	-1481	-0-	1495	2			N	-0-					105
02	2688	X	1281	-0-	-1407	-0-	1281	2			N	-0-					105
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2			N	-0-					105
04	2670	X	143	-0-	-2527	-0-	143	2			N	-0-					105
05	2759	X	43	-0-	-2716	-0-	43	2			N	-0-					105
06	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					105
07	738	N	518	-0-	-220	-0-	518	2			N	-0-					105
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					105
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					105
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					105
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	58	163	1			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	16	2			N	-0-					78
02	56	N	16	-0-	-40	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					50
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					50
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					50
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					50
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					50
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					51
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					51
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1343	2	33	9	N	30					81
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					81
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					81
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 28,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	333	1	1147	2	N	6					125
							7	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	2	N	31					156
							34	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1174	2	N	13					169
							14	9									
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	330	1	1081	2	N	3					172
							3	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1283	2	N	19	127	1			64
							21	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	281	1	1250	2	N	5					69
							6	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	292	1	1306	2	N	21					90
							23	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	2	N	2					92
							2	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1256	2	N	20					112
							22	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1303	2	N	35					147
							39	9									
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	343	1	1108	2	N	-0-					147
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	329	1	1307	2	N	11					158
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	581 47	1 9	1998	2	N	43					151
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	528 53	1 9	1825	2	N	48	155	1			44
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	588 33	1 9	1998	2	N	30					74
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	585 36	1 9	1915	2	N	33					107
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	490 18	1 9	2170	2	N	16					123
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	469 24	1 9	2089	2	N	22					145
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	475 62	1 9	2125	2	N	56	151	1			50
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	504 25	1 9	2110	2	N	23					73
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	413	1	1950	2	N	-0-					73
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	428 18	1 9	1997	2	N	16					89
11	2340	N	1964	-0-	-376	-0-	455 39	1 9	1470	2	N	35					124
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	483 18	1 9	1923	2	N	16	2	8			138

TOTAL GAS PROD: 29,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1570	-0-	-600	-0-	1570 2		N	-0-			175
02	1512 X	1319	-0-	-193	-0-	1319 2		N	-0-			175
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			175
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			175
05	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997 2		N	-0-			175
06	2100 N	1572	-0-	-528	-0-	1560 2	12 9	N	11	136 1		50
07	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2879 2	22 9	N	20			70
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			70
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			70
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			70
*11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			70
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					62
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					62
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	2	64	9	Y	58					58
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6150	2	110	9	Y	100	82	1			76
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5060	2	67	9	Y	61					137
07	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3978	2	19	9	Y	17	124	1			30
08	8835	X	4516	-0-	-4319	-0-	4444	2	72	9	Y	65					95
09	8430	X	5129	-0-	-3301	-0-	5129	2			Y	-0-	90	1			5
10	6262	X	2926	-0-	-3336	-0-	2925	2	1	9	Y	1					6
*11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5428	2	55	9	Y	50	33	1			23
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 62,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4269	2	32	9	Y	29					32
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3864	2	26	9	Y	24	50	1	2	8	4
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4322	2	26	9	Y	24					28
04	3480	X	2731	-0-	-749	-0-	2725	2	6	9	Y	5					33
05	3596	X	1006	-0-	-2590	-0-	995	2	11	9	Y	10	41	1			2
06	3480	X	2561	-0-	-919	-0-	2550	2	11	9	Y	10					12
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3693	2	47	9	Y	43	54	1			1
08	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	3505	2			Y	-0-					1
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3412	2	31	9	Y	28					29
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3413	2	40	9	Y	36	65	1			-0-
11	3630	X	3354	-0-	-276	-0-	3337	2	17	9	Y	15					15
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18	12	1			13
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			9
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5658	2	23	9	Y	21	21	1			9
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5370	2	4	9	Y	4	9	1			4
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5269	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3					3
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5283	2	3	9	Y	3					4
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4839	2	1	9	Y	1	3	1			2
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4431	2	2	9	Y	2					4
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 55,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
06	10714	X	10589	-0-	-125	-0-	10508	2	81	9	Y	74	51	1			23
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8980	2	110	9	Y	100	93	1			30
08	3100	N	7289	-0-	4189	4189	7241	2	48	9	Y	44	72	1			2
09	10653	X	6464	-0-	-4189	-0-	6388	2	76	9	Y	69	66	1			5
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4627	2	75	9	Y	68	35	1			38
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4009	2	80	9	Y	73	103	1			8
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 42,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6320	-0-	-686	-0-	167 33	1 9	6120	2	Y	30	35	1			1
02	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	186 68	1 9	6440	2	Y	62	51	1	2	8	10
03	8091	X	3075	-0-	-5016	-0-	97 40	1 9	2938	2	Y	36	27	1			19
04	7830	X	4241	-0-	-3589	-0-	171 48	1 9	4022	2	Y	44	60	1			3
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	233 25	1 9	7835	2	Y	23	26	1			-0-
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	237	1	7948	2	Y	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	9119	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	165 2	1 9	5825	2	Y	2	2	8			-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	192	1	6994	2	Y	-0-					-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	227	1	7894	2	Y	-0-					-0-
*11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	228	1	8108	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	124	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1424	-0-	-844	-0-	88	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	108	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	761	-0-	-1249	-0-	45	1	716	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	59	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					20
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					20
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					20
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	20	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	2	40	9	N	36					188
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	298	1	912	2	N	45	155	1			78
							50	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	33					111
							36	9									
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	14	1	662	2	N	-0-					111
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	548	2	N	22					133
							24	9									
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	40	1	314	2	N	28					161
							31	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	-0-					161
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	104	180	1			85
							114	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	3					88
							3	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	2	N	-0-					88
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2					90
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	3	1	45	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	N	2850	-0-	-28	-0-	194	1	2656	2	N	-0-					27
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					27
03	2635	X	2079	-0-	-556	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					27
04	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	84	1	1652	2	N	82					109
							90	9									
05	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	123	1	2054	2	N	43					152
							47	9									
06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	126	1	2135	2	N	8					160
							9	9									
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					160
08	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	48	1	1558	2	N	5					165
							6	9									
09	2280	N	879	-0-	-1401	-0-	13	1	866	2	N	-0-					165
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	49	1	2412	2	N	20	60	1			125
							22	9									
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					125
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	107	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	608	-0-	-708	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	591	-0-	-959	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	221	-0-	-1309	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	16	1	261	2	N	128					128
							141	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29					157
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-	95	1			62
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	5					67
							6	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	36	1	1775	2	N	5					72
							6	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	10					82
							11	9									
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	13					95
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					82
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					82
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					82
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	7					89
							8	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					89
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	5					94
							6	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					94
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	566	2	N	-0-					94
10	992	N	810	-0-	-182	-0-	91	1	719	2	N	-0-					94
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					94
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	676	2	33	9	N	30	123	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		188	-0-	188	188	1 9	1 9	178	3	Y	8					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	69	1	5212	3	Y	6	17	1			13
							7	9									
02	5040	X	4692	-0-	-348	-0-	67	1	4617	3	Y	7					20
							8	9									
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	72	1	5199	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
04	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	68	1	4497	3	Y	3					13
							3	9									
05	5301	X	4278	-0-	-1023	-0-	54	1	4218	3	Y	5					18
							6	9									
06	5130	X	3270	-0-	-1860	-0-	39	1	3227	3	Y	4					22
							4	9									
07	5270	X	4539	-0-	-731	-0-	49	1	4484	3	Y	5	17	1			10
							6	9									
08	5270	X	750	-0-	-4520	-0-	10	1	737	3	Y	3					13
							3	9									
09	4560	X	68	-0-	-4492	-0-	66	3	2	9	Y	2					15
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	2					17
*11	4380	X	230	-0-	-4150	-0-	1	1	227	3	Y	2					19
							2	9									
12	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	3			Y	-0-	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	Y	25	34	1			7
02	2772	X	153	-0-	-2619	-0-	125	3	28	9	Y	25	18	1			14
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	2162	3	24	9	Y	22	18	1			18
04	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2763	3	21	9	Y	19	16	1			21
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2921	3	29	9	Y	26	34	1			13
06	2730	X	894	-0-	-1836	-0-	874	3	20	9	Y	18	18	1			13
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1951	3	28	9	Y	25	19	1			19
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	3	19	9	Y	17					36
09	3000	N	3396	-0-	396	396	3373	3	23	9	Y	21	21	1			36
10	3100	N	3549	-0-	449	845	3537	3	12	9	Y	11	21	1			26
11	3650	X	2805	-0-	-845	-0-	2799	3	6	9	Y	5	15	1			16
12	2449	X	1113	-0-	-1336	-0-	1110	3	3	9	Y	3	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

*01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					70
*02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			Y	-0-					70
*03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					70
*04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					70
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					70
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					70
*07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					70
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					70
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	126	3	39	9	Y	35					105
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					105
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					105
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		703	-0-	703	703	8	1	695	3	Y	-0-					2
*08	T. A.		1178	-0-	1178	1881	16	1	1162	3	Y	-0-					2
09	T. A.		1430	-0-	1430	3311	2	1	1428	3	Y	-0-					2
10	T. A.		843	-0-	843	4154	843	3			Y	-0-					2
11	4783	X	629	-0-	-4154	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					2
*12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	98	1	7329	3	Y	4	13	1			10
						4	9									
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	93	1	6435	3	Y	4					14
						4	9									
03	7440 X	7158	-0-	-282	-0-	97	1	7053	3	Y	7	14	1			7
						8	9									
04	7200 X	6653	-0-	-547	-0-	99	1	6553	3	Y	1					8
						1	9									
05	7440 X	7292	-0-	-148	-0-	93	1	7199	3	Y	-0-					8
06	7200 X	7109	-0-	-91	-0-	85	1	7024	3	Y	-0-					8
07	7223 X	6690	-0-	-533	-0-	72	1	6618	3	Y	-0-	6	1			2
08	7285 X	6365	-0-	-920	-0-	90	1	6275	3	Y	-0-					2
09	7110 X	6670	-0-	-440	-0-	8	1	6662	3	Y	-0-					2
10	7347 X	5831	-0-	-1516	-0-	5831	3			Y	-0-					2
*11	7110 X	5782	-0-	-1328	-0-	18	1	5762	3	Y	2					4
						2	9									
*12	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7006	3	2	9	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 80,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		941	-0-	941	941	11	1	930	3	Y	-0-					18
07	T. A.		46	-0-	46	987	46	3			Y	-0-					18
*08	T. A.		68	-0-	68	1055	1	1	67	3	Y	-0-					18
09	1256	X	201	-0-	-1055	-0-	201	3			Y	-0-					18
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					18
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					18
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	531	-0-	-554	-0-	507	3	24	9	Y	22	16	1			6
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	Y	28	18	1			16
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1339	3	26	9	Y	24	20	1			20
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	3	20	9	Y	18	18	1			20
05	1271	X	912	-0-	-359	-0-	902	3	10	9	Y	9	25	1			4
06	1320	X	369	-0-	-951	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1364	X	109	-0-	-1255	-0-	107	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	899	N	84	-0-	-815	-0-	78	3	6	9	Y	5					7
09	360	N	43	-0-	-317	-0-	35	3	8	9	Y	7	4	1			10
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	6	1			8
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	Y	4	5	1			7
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1587	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1221	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1460	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1384	3	2	9	Y	2					2
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1888	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	1652	X	1503	-0-	-149	-0-	1501	3	2	9	Y	2					3
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	3	2	9	Y	2					5
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			Y	-0-					2
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					2
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-	1	1			1
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					1
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					1
*11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2575	3	4	9	Y	4					5
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2403	3	7	9	Y	6	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	Y	1					2
03	1333	N	406	-0-	-927	-0-	406	3			Y	-0-					2
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	Y	1					1
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					1
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1100	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3236	3	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3004	-0-	4	141	3004	3			Y	-0-					1
07	3097	N	2956	-0-	-141	-0-	2956	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2248	-0-	-976	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2131	-0-	-869	-0-	2129	3	2	9	Y	2					2
12	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	2109	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	3	10	9	Y	9	7	1			2
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					98
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					98
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					98
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					98
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					98
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					98
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					98
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					98
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					98
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					48
09	1432	X	79	-0-	-1353	-0-	79	2			Y	-0-					48
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
10	14B2	EXT	27	-0-	27	45	27	2			N	-0-					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					221
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					221
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	160	1			61
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					61
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					61
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					194
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28	106	1			116
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	339	2	117	9	N	106	106	1			116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					132
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					132
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7					139
08	651	N	269	-0-	-382	-0-	263	2	6	9	N	5	119	1			25
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1453	2	69	9	N	63					88
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1595	2	37	9	N	34					122
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					122
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	20	0			-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	583	2	26	9	N	24	24	0			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18	18	0			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	2	24	9	N	22	22	0			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	0			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	327	2	18	9	N	16	16	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	300 30	1 9	344	2	N	27	27	0			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300 1	1 9	14	2	N	1	1	0			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	273 23	1 9	14	2	N	21	21	0			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194 17	1 9	13	2	N	15	15	0			-0-
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	118 10	1 9	13	2	N	9	9	0			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	11	2	N	1	1	0			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	167 14	1 9	11	2	N	13	13	0			-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	9	N	3	3	0			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	155	1	4473	2	N	20					195
							22	9									
02	4312	X	4204	-0-	-108	-0-	140	1	4043	2	N	19					214
							21	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	155	1	4546	2	N	26					240
							29	9									
04	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	120	1	2822	2	N	16					256
							18	9									
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	140	1	3692	2	N	6	184	1			78
							7	9									
06	4590	X	3261	-0-	-1329	-0-	130	1	3121	2	N	9					87
							10	9									
07	4743	X	4043	-0-	-700	-0-	140	1	3890	2	N	12					99
							13	9									
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	155	1	4496	2	N	15					114
							17	9									
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	2	N	15					129
							17	9									
10	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	135	1	3875	2	N	11					140
							12	9									
11	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	150	1	4164	2	N	15					155
							17	9									
12	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	155	1	4111	2	N	12					167
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 49,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					99
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					99
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5					104
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					104
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					104
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1077	2	3	9	N	3					107
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					107
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	9	N	1					108
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					109
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					109
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					109
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2195	2	13	9	N	12					199
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					222
03	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2106	2	19	9	N	17	174	1			65
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15					80
05	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2362	2	17	9	N	15					95
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2277	2	20	9	N	18					113
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					123
08	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2258	2	13	9	N	12					135
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	N	10					145
10	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2249	2	17	9	N	15					160
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2085	2	24	9	N	22					182
12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2132	2	22	9	N	20					202

TOTAL GAS PROD: 26,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					135
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1170	2			N	-0-					135
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					135
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					135
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					135
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					135
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					135
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					135
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					135
10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1273	2	3	9	N	3					138
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					138
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-	158	1			119
02	1008	X	592	-0-	-416	-0-	592	2			N	-0-					119
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					119
04	960	X	918	-0-	-42	-0-	916	2	2	9	N	2					121
05	992	X	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					126
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					126
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					128
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	N	1					129
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					130
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	857	2	3	9	N	3					133
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	824	2	3	9	N	3					136
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2331	2	17	9	N	15					75
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2073	2	14	9	N	13					88
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2275	2	22	9	N	20					108
04	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	1936	2	17	9	N	15					123
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2152	2	9	9	N	8					131
06	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2081	2	13	9	N	12					143
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12					155
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2100	2	8	9	N	7	162	1			-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	N	12					12
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2133	2	25	9	N	23					35
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	N	23					58
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	2	20	9	N	18					76

TOTAL GAS PROD: 26,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					275
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					275
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					275
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					275
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					275
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					71
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					72
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5					77
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7					84
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3025	2	6	9	N	5					89
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					89
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5					94
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					99
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2788	2	3	9	N	3					102
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					107
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2691	2	3	9	N	3					110
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	2	3	9	N	3					113

TOTAL GAS PROD: 31,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	327	1	1818	2	N	6	6	1			1
							7	9										
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	303	1	1515	2	N	20	19	1			2
							22	9										
03	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	288	1	1400	2	N	19	14	1			7
							21	9										
04	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	298	1	794	2	N	26	29	1			4
							29	9										
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	341	1	1723	2	N	20	21	1			3
							22	9										
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	274	1	1456	2	N	18	17	1			4
							20	9										
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	342	1	1496	2	N	17	13	1			8
							19	9										
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	2	N	26	29	1			5
							29	9										
09	1740	N	1295	-0-	-445	-0-	320	1	952	2	N	21	20	1			6
							23	9										
10	1860	N	1111	-0-	-749	-0-	305	1	786	2	N	18	20	1			4
							20	9										
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	325	1	1671	2	N	10	11	1			3
							11	9										
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					6
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					6
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-	5	1			1
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					1
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	2608	-0-	-1980	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	483	1	2259	2	Y	10					13
							11	9									
02	2464	X	1964	-0-	-500	-0-	435	1	1522	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
03	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	487	1	1898	2	Y	-0-	11	1			2
04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	459	1	1976	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	454	1	1922	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	475	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	440	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	417	1	2057	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	411	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	445	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	368	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105763	X		7871	-0-	-97892	-0-		123 1 470 9		7278	2	Y	427	482 1				33
02	5362	X		5362	-0-	-0-	-0-		89 1 382 9		4891	2	Y	347	338 1		1 8		41
03	5719	X		5719	-0-	-0-	-0-		64 1 400 9		5255	2	Y	364	269 1				136
04	10701	X		10701	-0-	-0-	-0-		116 1 549 9		10036	2	Y	499	543 1				92
05	9645	X		9645	-0-	-0-	-0-		146 1 538 9		8961	2	Y	489	502 1				79
06	7620	X		7532	-0-	-88	-0-		120 1 440 9		6972	2	Y	400	394 1				85
07	11067	X		7366	-0-	-3701	-0-		121 1 332 9		6913	2	Y	302	298 1				89
08	9982	X		7075	-0-	-2907	-0-		128 1 162 9		6785	2	Y	147	196 1		1 8		39
09	9660	X		5537	-0-	-4123	-0-		82 1 206 9		5249	2	Y	187	174 1				52
10	9641	X		4517	-0-	-5124	-0-		61 1 187 9		4269	2	Y	170	181 1				41
11	7530	X		4806	-0-	-2724	-0-		68 1 210 9		4528	2	Y	191	172 1				60
12	7378	X		NO RPT	-0-	-7378	-0-						Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 76,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	415	-0-	415	415	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	344	-0-	344	759	5	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	346	-0-	346	1105	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	359	-0-	359	1464	5	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2645	2	103	9	Y	94					116
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32	9	Y	29					145
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2969	2	64	9	Y	58	137	1			66
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3131	2	88	9	Y	80					146
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3138	2	90	9	Y	82	171	1			57
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					57
07	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2709	2	64	9	Y	58					115
08	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2565	2	98	9	Y	89	159	1			45
09	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2486	2	35	9	Y	32					77
10	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	2624	2	24	9	Y	22					99
11	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2345	2	150	9	Y	136	170	1			65
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 30,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	93	1	5514	2	N	47	44	1				4
							52	9										
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	80	1	4401	2	N	45	44	1				5
							50	9										
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	48	1	3903	2	N	43	32	1				16
							47	9										
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	15	1	1332	2	N	57	64	1				9
							63	9										
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	80	1	4916	2	N	45	47	1				7
							50	9										
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	73	1	4272	2	N	38	37	1				8
							42	9										
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	69	1	3936	2	N	37	28	1				17
							41	9										
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	74	1	3924	2	N	58	64	1	1	8		10
							64	9										
09	1920	X	640	-0-	-1280	-0-	10	1	621	2	N	8	18	1				-0-
							9	9										
10	1984	X	77	-0-	-1907	-0-	1	1	41	2	N	32	22	1				10
							35	9										
11	1920	X	90	-0-	-1830	-0-	1	1	36	2	N	48	43	1				15
							53	9										
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT						15

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1					7
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11075	2	128	9	N	116	20	1	11	8	92
03	10695	X	1936	-0-	-8759	-0-	1800	2	136	9	N	124	146	1			70
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					70
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11430	2	25	9	N	23	74	1			19
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11691	2	53	9	N	48					67
07	10695	X	9892	-0-	-803	-0-	9859	2	33	9	N	30	61	1			36
08	10695	X	9473	-0-	-1222	-0-	9454	2	19	9	N	17	11	8			42
09	10350	X	8687	-0-	-1663	-0-	8687	2			N	-0-	40	1			2
10	10695	X	8765	-0-	-1930	-0-	8765	2			N	-0-					2
11	10350	X	3237	-0-	-7113	-0-	3237	2			N	-0-	2	1			-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5671	-0-	-870	-0-	372 22	1 9	5277	2	N	20	17	1			5
02	5880	X	4842	-0-	-1038	-0-	336 13	1 9	4493	2	N	12	1	8			16
03	6355	X	5207	-0-	-1148	-0-	372 17	1 9	4818	2	N	15	19	1			12
04	6150	X	4321	-0-	-1829	-0-	355 13	1 9	3953	2	N	12	21	1			3
05	5859	X	2254	-0-	-3605	-0-	168 75	1 9	2011	2	N	68	19	1			52
06	5490	X	2972	-0-	-2518	-0-	197 72	1 9	2703	2	N	65	86	1			31
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	372 120	1 9	4899	2	N	109	129	1			11
08	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	372 14	1 9	4560	2	N	13					24
09	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	360 155	1 9	3720	2	N	141	148	1			17
10	5394	X	4108	-0-	-1286	-0-	372 172	1 9	3564	2	N	156	145	1			28
11	5220	X	3780	-0-	-1440	-0-	358 147	1 9	3275	2	N	134	144	1			18
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 47,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58904	X	20949	-0-	-37955	-0-	186 1597	1 9	19166	2	N	1452	1330	1			194
02	21392	X	17459	-0-	-3933	-0-	165 1509	1 9	15785	2	N	1372	1419	1			147
03	23684	X	19002	-0-	-4682	-0-	186 1944	1 9	16872	2	N	1767	1785	1			129
04	22920	X	17275	-0-	-5645	-0-	180 1531	1 9	15564	2	N	1392	1339	1			182
05	23684	X	15898	-0-	-7786	-0-	186 1322	1 9	14390	2	N	1202	1169	1			215
06	20280	X	14005	-0-	-6275	-0-	180 1174	1 9	12651	2	N	1067	1014	1			268
07	19344	X	13806	-0-	-5538	-0-	186 1065	1 9	12555	2	N	968	1164	1			72
08	19003	X	12727	-0-	-6276	-0-	180 1010	1 9	11537	2	N	918	943	1			47
09	17280	X	11998	-0-	-5282	-0-	180 881	1 9	10937	2	N	801	813	1			35
10	15903	X	9633	-0-	-6270	-0-	182 706	1 9	8745	2	N	642	543	1			134
11	14010	X	11849	-0-	-2161	-0-	179 876	1 9	10794	2	N	796	851	1			79
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 164,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,377

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 285462 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6526 - 6538

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-				172
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				172
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				172
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				172
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				172
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				172
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				172
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				172
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5				177
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

01	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-				135
02	392	N	115	-0-	-277	-0-	115	2			N	-0-				135
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	N	4				139
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6	2	8		143
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	N	12				155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	200	2	10	9	N	9	119	1		45
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				45
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6				51
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-				51
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	N	8				59
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-				59
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-				59

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

01	279	N	108	-0-	-171	-0-	105	2	3	9	N	3				174
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				174
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	180	2	4	9	N	4				178
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				178
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	145	2	2	9	N	2				180
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-				180
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				180
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4				184
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				184
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				184
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-				184
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-				184

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	425	-0-	-660	-0-	425	2			N	-0-					180
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	845	2			N	-0-					180
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					180
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					180
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					180
06	990	N	205	-0-	-785	-0-	205	2			N	-0-					180
07	1178	N	609	-0-	-569	-0-	609	2			N	-0-					180
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-					180
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					180
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					180
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					180
12	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4191	-0-	1191	1482	4191	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3441	-0-	341	1823	3441	2			Y	-0-					-0-
11	5449	X	3626	-0-	-1823	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
*12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			Y	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	94	-0-	-2906	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	194	-0-	-2906	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1852	-0-	-1148	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2477	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	3052	X	2199	-0-	-853	-0-	2199	2			Y	-0-					25
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2482	2	43	9	Y	39	55	1			9
04	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	2403	2			Y	-0-					9
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					9
06	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			Y	-0-					9
07	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2			Y	-0-					9
08	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					9
09	2520	X	2123	-0-	-397	-0-	2123	2			Y	-0-					9
10	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			Y	-0-					9
11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2			Y	-0-					9
12	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			Y	-0-					12
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3124	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					12
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					12
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					12
06	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			Y	-0-					12
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					12
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					12
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					12
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					12
11	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	3410	2			Y	-0-					12
*12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 41,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					161
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					161
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					161
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					161
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					161
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					10
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					10
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
05	868	X	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					10
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	420	2	17	9	Y	15	20	1			5
07	1116	X	189	-0-	-927	-0-	189	2			Y	-0-					5
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	19	1			3
10	3100	N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					3
11	3000	N	5295	-0-	2295	4730	5265	2	30	9	Y	27	22	1			8
*12	3100	N	8057	-0-	4957	9687	8057	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	1522	2			N	-0-					30
02	3612	X	3368	-0-	-244	-0-	3368	2			N	-0-					30
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					30
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					30
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3625	2	244	9	N	222	182	1			70
07	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					70
08	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	2			N	-0-					70
09	3870	X	3526	-0-	-344	-0-	3526	2			N	-0-					70
10	3999	X	1731	-0-	-2268	-0-	1731	2			N	-0-					70
11	3870	X	877	-0-	-2993	-0-	877	2			N	-0-					70
*12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 37,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					192
02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	N	17					209
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
04	180	#	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	9	N	1	150	1			60
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	496	-0-	-992	-0-	283	1	209	2	N	4					57
							4	9									
02	1204	N	471	-0-	-733	-0-	162	1	299	2	N	9					66
							10	9									
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	355	1	462	2	N	8					74
							9	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	376	1	313	2	N	3					77
							3	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	406	1	356	2	N	1	58	1			20
							1	9									
06	3000	N	3491	-0-	491	491	2277	1	1214	2	N	-0-					20
07	3100	N	3751	-0-	651	1142	2586	1	1165	2	N	-0-					20
08	3100	N	4284	-0-	1184	2326	3071	1	1213	2	N	-0-					20
09	4572		2246	-0-	-2326	-0-	551	1	1695	2	N	-0-					20
10	4398		4398	-0-	-0-	-0-	3035	1	1363	2	N	-0-					20
11	4582		4582	-0-	-0-	-0-	3082	1	1500	2	N	-0-					20
*12	5075		5075	-0-	-0-	-0-	3638	1	1436	2	N	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	150	1	112	2	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	60	1	110	2	N	-0-					15
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	105	1	137	2	N	-0-					15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	131	1	109	2	N	-0-					15
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	102	2	N	-0-					15
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	162	1	86	2	N	-0-					15
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	139	1	63	2	N	-0-					15
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	186	1	73	2	N	-0-					15
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	175	1	57	2	N	-0-					15
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	118	1	52	2	N	-0-					15
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	197	1	97	2	N	-0-					15
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	212	1	84	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	36	1	2745	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	46	1	3150	3	Y	2					6
							2	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	46	1	3335	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	51	1	3357	3	Y	1					4
							1	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	46	1	3588	3	Y	2					6
							2	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	41	1	3419	3	Y	-0-					6
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	32	1	2913	3	Y	-0-	5	1			1
08	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	39	1	2718	3	Y	-0-					1
09	3510	X	2745	-0-	-765	-0-	3	1	2742	3	Y	-0-					1
10	3627	X	1546	-0-	-2081	-0-	1546	3			Y	-0-					1
11	3450	X	1096	-0-	-2354	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					1
12	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	134	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	930	N	643	-0-	-287	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	126	1	2267	2	N	-0-					-0-
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	298	1	910	2	N	-0-					108
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	651	1	1295	2	N	-0-					108
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	358	1	643	2	N	-0-					108
04	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	181	1	767	2	N	63					171
							69	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	147	1	661	2	N	32	176	1			27
							35	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	470	1	457	2	N	300					327
							330	9									
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	207	1	417	2	N	-0-					327
08	837	N	184	-0-	-653	-0-	66	1	118	2	N	-0-					327
09	1260	N	103	-0-	-1157	-0-	31	1	72	2	N	-0-					327
10	620	N	252	-0-	-368	-0-	37	1	76	2	N	126	171	1			282
							139	9									
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	35	1	46	2	N	-0-					282
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	77					359
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	108	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	852	1	2295	2	N	157					367
								173	9									
02	2548	X	2178	-0-		-370	-0-	529	1	1586	2	N	57					424
								63	9									
03	2728	X	72	-0-		-2656	-0-	19	2	53	9	N	48					472
04	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	1160	1	2603	2	N	-0-	190	1			282
05	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	374	1	2929	2	N	67	28	1			321
								74	9									
06	3030	X	2587	-0-		-443	-0-	2587	2			N	-0-					321
07	3131	X	2940	-0-		-191	-0-	185	1	2708	2	N	43	83	1			281
								47	9									
08	3131	X	2902	-0-		-229	-0-	52	1	2850	2	N	-0-					281
09	3030	X	2766	-0-		-264	-0-	322	1	2444	2	N	-0-					281
10	3131	X	2972	-0-		-159	-0-	251	1	2697	2	N	22	69	1			234
								24	9									
11	2850	X	2774	-0-		-76	-0-	2774	2			N	-0-					234
12	2945	X	2874	-0-		-71	-0-	438	1	2436	2	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 32,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	405	-0-		-866	-0-	75	1	228	2	Y	93					334
								102	9									
02	DLQ G-10		576	-0-		576	576	159	1	315	2	Y	93					427
								102	9									
03	DLQ G-10		997	-0-		997	1573	356	1	641	2	Y	-0-					427
04	DLQ G-10		1800	-0-		1800	3373	328	1	1398	2	Y	67					494
								74	9									
05	DLQ G-10		1776	-0-		1776	5149	322	1	1454	2	Y	-0-					494
06	DLQ G-10		1522	-0-		1522	6671	771	1	751	2	Y	-0-					494
07	3000	N	1750	-0-		-1250	5421	549	1	1109	2	Y	84	178	1			400
								92	9									
08	3100	N	1979	-0-		-1121	4300	704	1	1275	2	Y	-0-					400
09	3000	N	1816	-0-		-1184	3116	528	1	1249	2	Y	35					435
								39	9									
10	3100	N	2093	-0-		-1007	2109	684	1	1409	2	Y	-0-					435
11	3000	N	1922	-0-		-1078	1031	821	1	1101	2	Y	-0-					435
*12	3100	N	2307	-0-		-793	238	787	1	1520	2	Y	-0-					435

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	19	1	59	2	Y	58					173
							64	9									
02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	12	1	23	2	Y	58					231
							64	9									
03	DLQ G-10		126	-0-	126	225	22	1	40	2	Y	58					289
							64	9									
04	DLQ G-10		97	-0-	97	322	6	1	27	2	Y	58					347
							64	9									
05	DLQ G-10		94	-0-	94	416	17	1	77	2	Y	-0-					347
06	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2633	1123	1	1094	2	Y	-0-					347
07	3000	N	2388	-0-	-612	2021	259	1	2129	2	Y	-0-					347
08	3651	X	1630	-0-	-2021	-0-	580	1	1050	2	Y	-0-					347
09	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	595	1	1408	2	Y	-0-					347
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	942	1	1941	2	Y	-0-					347
11	2310	X	2026	-0-	-284	-0-	866	1	1160	2	Y	-0-					347
12	2387	X	2163	-0-	-224	-0-	738	1	1425	2	Y	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 15,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	197	1	532	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	149	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	152	1	340	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	N	20					20
							22	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27					47
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	383	2	N	35					82
							39	9									
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	7	1	389	2	N	-0-					82
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					82
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	18	1	189	2	N	-0-					82
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	32	110	1			4
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	242	1	655	2	N	60					180
							66	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	297	1	893	2	N	60					240
							66	9									
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	60					300
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	595	1	1335	2	N	-0-	173	1			127
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	78	152	1			53
							86	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	121	9	N	110					163
07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					163
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	21	1	1139	2	N	124	87	1			200
							136	9									
09	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					200
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	138	1	1479	2	N	-0-					200
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3					203
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1372	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	369	2	N	32					90
							35	9									
02	364	N	153	-0-	-211	-0-	29	1	89	2	N	32					122
							35	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	32					154
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					154
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	5					172
							6	9									
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					172
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					172
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					172
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					289
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					349
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					349
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	193	1			262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-					262
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	455	1	326	2	N	-0-					262
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	159	1	153	2	N	-0-					262
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					262
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45 55	1 9	205	2	N	50					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					172
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					67
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					67
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					67
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	2	N	-0-					67
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	2	N	-0-					67
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-					67
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1397	2	61	9	N	55					181
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1235	2	61	9	N	55					236
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1359	2	54	9	N	49					285
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	361	1	1078	2	N	-0-					285
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	290	1	787	2	N	-0-					285
06	1380	N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					285
08	1581	N	531	-0-	-1050	-0-	492	2	39	9	N	35	100	1			220
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	-0-					220
10	1209	N	892	-0-	-317	-0-	120	1	772	2	N	-0-					220
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	116	1	601	2	N	20					240
							22	9									
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	2	19	9	N	17					257

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	274	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			131
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	253	1	628	2	N	141	189	1			83
							155	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	198	1	142	2	N	-0-					83
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	95	1	91	2	N	-0-					83
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	2	15	9	Y	14	21	1			8
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	71	2	12	9	Y	11					19
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	42	2	20	9	Y	18	18	1			19
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	18	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	Y	14	18	1			6
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	39	2	33	9	Y	30	18	1			18
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	2	15	9	Y	14					14
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	11
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	16	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	51	2	15	9	Y	14	21	1			10
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	68	2	12	9	Y	11					21
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	59	2	20	9	Y	18	18	1			21
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	Y	13	18	1			16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	53	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	45	2	15	9	Y	14	18	1			9
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	55	2	33	9	Y	30	18	1			21
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					21
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	18	1			3
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	Y	14					17
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	2	19	9	Y	17	18	1			16
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8					70
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					70
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					70
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	Y	7					77
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					85
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					87
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	Y	5					92
08	868	N	635	-0-	-233	-0-	612	2	23	9	Y	21					113
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16	106	1			23
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	594	2	11	9	Y	10					33
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	Y	17					50
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	707	2	10	9	Y	9					59

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9					43
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					60
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1001	2	22	9	Y	20					80
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	884	2	134	9	Y	122	90	1			112
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	938	2	10	9	Y	9					121
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					121
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			Y	-0-					121
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					121
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					121
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	Y	3	77	1			47
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	Y	7	3	8			51
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	34	30	1			43
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	15	28	1			30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	68	57	1			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	28	1			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	56	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	26	1	4	8	19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	56	1	3	8	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	Y	28	41	1			19
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23					42
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			41
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2034	2	28	9	Y	25	37	1			29
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	Y	31	36	1			24
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2175	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					44
09	2190	N	1258	-0-	-932	-0-	1258	2			Y	-0-	36	1			8
10	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	1221	2	32	9	Y	29					37
11	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1168	2	37	9	Y	34	37	1			34
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1530	2	34	9	Y	31	36	1			29

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					35
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					35
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					35
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					38
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					42
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					43
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3					46
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	584	2	12	9	Y	11					57
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	576	2	9	9	Y	8	53	1			12
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5					17
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8					25
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4					29

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1815	2	31	9	Y	28	41	1			18
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1402	2	25	9	Y	23					41
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	Y	36	36	1			41
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	37	1			29
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1376	2	33	9	Y	30	35	1			24
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1024	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1198	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					44
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	Y	1	36	1			9
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2308	2	31	9	Y	28					37
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1710	2	36	9	Y	33	36	1			34
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	Y	31	36	1			29

TOTAL GAS PROD: 20,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	682	-0-	-1674	-0-	673	2	9	9	Y	8					45
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	694	2	19	9	Y	17					62
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	Y	20					82
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1946	2	133	9	Y	121	90	1			113
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8					121
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					121
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					121
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					121
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					121
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	Y	5	76	1	2	8	48
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1757	2	7	9	Y	6					54
12	1922	N	412	-0-	-1510	-0-	395	2	17	9	Y	15					69

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	Y	28	19	1			9
02	665	X	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	Y	23					32
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	846	2	40	9	Y	36	32	1			36
04	720	X	678	-0-	-42	-0-	650	2	28	9	Y	25	34	1			27
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	929	2	34	9	Y	31	34	1			24
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	846	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	937	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					44
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	863	2	1	9	Y	1	35	1			10
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	Y	28					38
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	903	2	37	9	Y	34	36	1			36
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31	36	1			31

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1951	2	61	9	Y	55	47	1			74
02	2072	X	1729	-0-	-343	-0-	1703	2	26	9	Y	24	45	1			53
03	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1845	2	118	9	Y	107	91	1			69
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1792	2	69	9	Y	63					132
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	1994	2	62	9	Y	56	134	1			54
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2501	2	65	9	Y	59	44	1			69
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2656	2	46	9	Y	42	88	1			23
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2745	2	58	9	Y	53	45	1			31
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2164	2	44	9	Y	40	40	1			31
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1961	2	53	9	Y	48	43	1			36
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1927	2	65	9	Y	59	46	1			49
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1825	2	78	9	Y	71	91	1			29

TOTAL GAS PROD: 25,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3404	2	32	9	Y	29	25	1			38
02	4172	X	2946	-0-	-1226	-0-	2932	2	14	9	Y	13	24	1			27
03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2719	2	63	9	Y	57	48	1			36
04	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	3025	2	36	9	Y	33					69
05	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3070	2	33	9	Y	30	71	1			28
06	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2749	2	34	9	Y	31	23	1			36
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2632	2	24	9	Y	22	46	1			12
08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3033	2	31	9	Y	28	24	1			16
09	3060	X	2531	-0-	-529	-0-	2508	2	23	9	Y	21	21	1			16
10	3100	X	2445	-0-	-655	-0-	2416	2	29	9	Y	26	23	1			19
11	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2610	2	34	9	Y	31	24	1			26
12	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2745	2	41	9	Y	37	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2621	-0-	-963	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2793	-0-	-958	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3704	-0-	704	704	3704	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2550	-0-	-550	154	2550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	934	-0-	-833	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1538	2	64	9	Y	58	49	1			81
02	2800	N	2992	-0-	192	192	2964	2	28	9	Y	25	47	1			59
03	3100	N	3083	-0-	-17	175	2959	2	124	9	Y	113	95	1			77
04	2488	N	2313	-0-	-175	-0-	2240	2	73	9	Y	66					143
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3366	2	65	9	Y	59	141	1			61
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3023	2	69	9	Y	63	47	1			77
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3016	2	48	9	Y	44	92	1			29
08	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2898	2	62	9	Y	56	47	1			38
09	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2835	2	47	9	Y	43	42	1			39
10	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3063	2	56	9	Y	51	45	1			45
11	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2841	2	68	9	Y	62	48	1			59
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	Y	75	96	1			38

TOTAL GAS PROD: 34,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	216	2	32	9	Y	29	41	1			23
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	108	2	24	9	Y	22					45
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	164	2	39	9	Y	35	36	1			44
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	160	2	28	9	Y	25	37	1			32
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	170	2	34	9	Y	31	36	1			27
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	140	2	32	9	Y	29	35	1			21
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	178	2	67	9	Y	61	36	1			46
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					46
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	36	1			10
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	247	2	32	9	Y	29					39
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	232	2	36	9	Y	33	37	1			35
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	264	2	34	9	Y	31	36	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					3
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	813	3	2	9	Y	2					5
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	737	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	3	56	9	Y	51					53
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	558	3	4	9	Y	4					57
07	775	N	383	-0-	-392	-0-	365	3	18	9	Y	16	53	1			20
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	103	3	7	9	Y	6					26
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					36
10	372	N	18	-0-	-354	-0-	10	3	8	9	Y	7					43
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					43
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	43	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	37	1	2822	3	Y	23	63	1			52
							25	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2849	3	Y	26					78
							29	9									
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	43	1	3098	3	Y	36	74	1			40
							40	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2819	3	Y	12					52
							13	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	39	1	3063	3	Y	36					88
							40	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3002	3	Y	25					113
							28	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	3	Y	30	86	1			57
							33	9									
08	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	37	1	2616	3	Y	14					71
							15	9									
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	4	1	3035	3	Y	14					85
							15	9									
10	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2655	3	14	9	Y	13					98
*11	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	8	1	2650	3	Y	24					122
							26	9									
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	2993	3	34	9	Y	31	103	1			50

TOTAL GAS PROD: 35,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7089	-0-	-1219	-0-	7049	3	40	9	Y	36					71
02	8232	X	5635	-0-	-2597	-0-	5588	3	47	9	Y	43					114
03	7812	X	5202	-0-	-2610	-0-	5156	3	46	9	Y	42	129	1			27
04	7560	X	3962	-0-	-3598	-0-	3915	3	47	9	Y	43					70
05	7688	X	3801	-0-	-3887	-0-	3751	3	50	9	Y	45					115
06	6870	X	3875	-0-	-2995	-0-	3866	3	9	9	Y	8					123
07	6231	X	3095	-0-	-3136	-0-	3085	3	10	9	Y	9	109	1			23
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3305	3	4	9	Y	4					27
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6150	3	13	9	Y	12	35	1			4
10	3379	X	1730	-0-	-1649	-0-	1721	3	9	9	Y	8					12
11	3270	X	1967	-0-	-1303	-0-	1967	3			Y	-0-					12
12	3379	X	486	-0-	-2893	-0-	486	3			Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-	9	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	13	1	936	3	Y	-0-					4
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	16	1	1165	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	12	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	14	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	1	1	731	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	893	-0-	-1959	-0-	887	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	2408	X	303	-0-	-2105	-0-	302	3	1	9	Y	1					3
03	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	1787	3	2	9	Y	2					5
04	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	1154	3	6	9	Y	5	7	1			3
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2538	3	7	9	Y	6					9
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	1432	3			Y	-0-					9
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1810	3	2	9	Y	2	9	1			2
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	3	1	9	Y	1					3
09	1440	N	41	-0-	-1399	-0-	40	3	1	9	Y	1					4
10	3100	N	3260	-0-	160	160	3259	3	1	9	Y	1					5
11	2550	N	1474	-0-	-1076	-0-	1474	3			Y	-0-					5
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3159	3	32	9	Y	29	40	1			8
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3029	3	33	9	Y	30	21	1			17
03	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	3	29	9	Y	26	22	1			21
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3052	3	32	9	Y	29	19	1			31
05	3162	X	875	-0-	-2287	-0-	809	3	66	9	Y	60	61	1			30
06	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2725	3	45	9	Y	41	41	1			30
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3373	3	58	9	Y	53	42	1			41
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3357	3	35	9	Y	32					73
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3197	3	52	9	Y	47	43	1			77
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3708	3	25	9	Y	23	47	1			53
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	3	2	9	Y	2	31	1			24
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	258	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	244	3	1	9	Y	1					2
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	271	3	31	9	Y	28					29
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	Y	2					31
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	195	3	10	9	Y	9	29	1			11
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4					15
09	240	N	32	-0-	-208	-0-	26	3	6	9	Y	5					20
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	137	3	6	9	Y	5					25
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	424	3	34	9	Y	31					56
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	396	3	42	9	Y	38	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	3	11	9	Y	10					20
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	1178	3	12	9	Y	11					31
03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1313	3	14	9	Y	13	36	1			8
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10					18
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	3	10	9	Y	9					27
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	3	4	9	Y	4					31
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	3	24	9	Y	22	28	1			25
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19	9	Y	17					42
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	3	26	9	Y	24	57	1			9
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2934	3	22	9	Y	20					29
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2404	3	39	9	Y	35					64
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1472	3	32	9	Y	29	67	1			26

TOTAL GAS PROD: 22,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	2190	3	31	9	Y	28					182
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1840	3	46	9	Y	42	180	1			44
03	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2014	3	44	9	Y	40					84
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2339	3	36	9	Y	33					117
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2362	3	83	9	Y	75					192
06	2160	X	1143	-0-	-1017	-0-	1132	3	11	9	Y	10					202
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	3			Y	-0-					202
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2288	3	10	9	Y	9					211
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	170	1			45
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					45
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					45
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2348	3	4	9	Y	4					49

TOTAL GAS PROD: 22,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

01	682	N	486	-0-	-196	-0-	485	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1					1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					2
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
11	630	X	437	-0-	-193	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	651	X	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	735	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	798	3	Y	2					7
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	10	1	767	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	11	1	751	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	10	1	796	3	Y	-0-					4
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	3	Y	-0-					4
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	-0-					1
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-					1
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			Y	-0-					1
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	10					11
							11	9									
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	Y	22	9	1			24

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			Y	-0-	8	1			-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3					3
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1313	3	3	9	Y	3					6
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			Y	-0-					4
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					4
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-	3	1			1
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					1
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					1
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					1
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	3	3	9	Y	3					4
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	13	1	1025	3	Y	16	52	1			40
							18	9									
02	1624	N	453	-0-	-1171	-0-	6	1	424	3	Y	21					61
							23	9									
03	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	21	1	1533	3	Y	27	57	1			31
							30	9									
04	1020	N	537	-0-	-483	-0-	8	1	518	3	Y	10					41
							11	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	17					58
06	1590	N	174	-0-	-1416	-0-	2	1	158	3	Y	13					71
							14	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	26	1	2446	3	Y	15	54	1			32
							17	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	3	Y	7					39
							8	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	3	Y	7					46
							8	9									
10	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1395	3	7	9	Y	6					52
11	1590	N	235	-0-	-1355	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					52
12	1643	N	520	-0-	-1123	-0-	520	3			Y	-0-	44	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					36
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					36
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					36
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					36
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					36
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					36
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					36
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					36
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					36
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	283	3	21	9	Y	19					55
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	451	3	28	9	Y	25					80
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	3	44	9	Y	40					120

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	3	30	9	Y	27	37	1			7
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	3	31	9	Y	28	19	1			16
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	3	26	9	Y	24	20	1			20
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			22
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	9	Y	14	29	1			7
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	Y	10	10	1			7
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	3	14	9	Y	13	10	1			10
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	819	3	9	9	Y	8					18
09	1380	N	13	-0-	-1367	-0-	1	3	12	9	Y	11	10	1			19
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	7	11	1			15
11	810	N	603	-0-	-207	-0-	596	3	7	9	Y	6	9	1			12
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	Y	6					11
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	3	8	9	Y	7					18
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2676	3	7	9	Y	6	20	1			4
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2501	3	11	9	Y	10					14
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	3	15	9	Y	14					28
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7					35
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	3	39	9	Y	35	31	1			39
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	3	20	9	Y	18					57
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2375	3	40	9	Y	36	80	1			13
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31					44
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2489	3	55	9	Y	50					94
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	3	44	9	Y	40	98	1			36

TOTAL GAS PROD: 29,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1450	3	73	9	Y	66	144	1			34
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	867	3	48	9	Y	44					78
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	694	3	50	9	Y	45					123
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2229	3	67	9	Y	61	143	1			41
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2125	3	51	9	Y	46					87
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3					90
07	2263	N	985	-0-	-1278	-0-	968	3	17	9	Y	15	84	1			21
08	2170	N	939	-0-	-1231	-0-	933	3	6	9	Y	5					26
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	896	3	10	9	Y	9					35
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	822	3	7	9	Y	6					41
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	808	3	4	9	Y	4					45
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	47	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					89
02	1848	N	1835	-0-	-13	-0-	1832	3	3	9	N	3					92
03	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1916	3	6	9	N	5					97
04	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1844	3	8	9	N	7					104
05	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	1391	3	36	9	N	33					137
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					137
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					137
08	1488	N	302	-0-	-1186	-0-	302	3			N	-0-					137
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					137
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1864	3	42	9	N	38					175
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					175
12	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1671	3	2	9	N	2					177

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	71					131
02	364	N	133	-0-	-231	-0-	15	1	96	2	Y	20					151
							22	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	147	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	402	1	1506	2	N	19					64
							21	9									
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	353	1	1366	2	N	8					72
							9	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	383	1	1581	2	N	3					75
							3	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	384	1	1611	2	N	-0-					75
05	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	220	1	860	2	N	-0-					75
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	499	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	581	1	2255	2	N	-0-					77
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	555	1	2165	2	N	-0-					77
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	496	1	2008	2	N	-0-					77
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	486	1	1965	2	N	-0-					77
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	500	1	1716	2	N	-0-					77
12	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	429	1	1476	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	96	1	401	2	N	-0-					102
02	448	N	146	-0-	-302	-0-	35	1	111	2	N	-0-					102
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	99	1	467	2	N	-0-					102
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	-0-					102
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	93	1	440	2	N	-0-					102
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	18	1	80	2	N	-0-					102
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	13					115
							14	9									
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	81	1	410	2	N	-0-					115
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	2	N	-0-					115
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	125	1	544	2	N	-0-					115
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	113	1	397	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11869	-0-	-779	-0-	763	1	11049	2	Y	52	103	1			-0-
							57	9									
02	11424	X	10934	-0-	-490	-0-	694	1	10148	2	Y	84					84
							92	9									
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	763	1	11049	2	Y	55					139
							61	9									
04	11490	X	11441	-0-	-49	-0-	743	1	10620	2	Y	71	177	1			33
							78	9									
05	12121	X	11952	-0-	-169	-0-	756	1	11131	2	Y	59					92
							65	9									
06	11730	X	9550	-0-	-2180	-0-	595	1	8880	2	Y	68	158	1			2
							75	9									
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	772	1	11784	2	Y	5					7
							6	9									
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	775	1	11309	2	Y	8	3	8			12
							9	9									
09	11580	X	11286	-0-	-294	-0-	739	1	10547	2	Y	-0-					12
10	12152	X	11913	-0-	-239	-0-	777	1	10963	2	Y	157	162	1			7
							173	9									
11	11760	X	10820	-0-	-940	-0-	696	1	10124	2	Y	-0-					7
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 126,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	620	1	8525	2	Y	87	181	1			30
							96	9									
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	555	1	7335	2	Y	62					92
							68	9									
03	8618	X	7001	-0-	-1617	-0-	549	1	6422	2	Y	27					119
							30	9									
04	8340	X	5233	-0-	-3107	-0-	430	1	4734	2	Y	63	177	1			5
							69	9									
05	8618	X	7349	-0-	-1269	-0-	490	1	6780	2	Y	72					77
							79	9									
06	8340	X	7958	-0-	-382	-0-	512	1	7396	2	Y	45					122
							50	9									
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	620	1	8399	2	Y	72	164	1			30
							79	9									
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	620	1	8263	2	Y	49	2	8			77
							54	9									
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	600	1	8014	2	Y	27					104
							30	9									
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	620	1	8364	2	Y	77	181	1			-0-
							85	9									
*11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	592	1	8290	2	Y	18					18
							20	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 89,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			3
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	Y	9					12
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6					18
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					2
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	279	X	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	238	-0-	-92	-0-	224	2	14	9	Y	13					13
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4750	2	50	9	Y	45	66	1			18
02	4676	X	4208	-0-	-468	-0-	4169	2	39	9	Y	35	8	8			45
03	5177	X	4317	-0-	-860	-0-	4278	2	39	9	Y	35	51	1			29
04	5010	X	3738	-0-	-1272	-0-	3704	2	34	9	Y	31	52	1			8
05	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4276	2	26	9	Y	24	6	1			26
06	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3854	2	11	9	Y	10	32	1			4
07	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	3697	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3658	2	6	9	Y	5	4	8			2
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	4030	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4073	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3564	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 44,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2144	2	72	9	Y	65	89	1			18
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7					25
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	Y	1					26
04	3000	N	3103	-0-	103	103	3090	2	13	9	Y	12					38
05	3100	N	3146	-0-	46	149	3107	2	39	9	Y	35	52	1			21
06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					21
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2739	2	31	9	Y	28					49
08	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	2301	2	76	9	Y	69	102	1	15	8	1
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			Y	-0-					1
10	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	2770	2			Y	-0-					1
11	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			Y	-0-					1
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	2	Y	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	Y	130	119	1			84
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1521	2	102	9	Y	93	122	1			55
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	116	1			49
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1711	2	141	9	Y	128	110	1			67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1649	2	91	9	Y	83	103	1			47
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1656	2	84	9	Y	76	112	1			11
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1679	2	101	9	Y	92					103
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	2	47	9	Y	43	113	1			33
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1627	2	100	9	Y	91					124
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1472	2	62	9	Y	56	119	1			61
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1343	2	90	9	Y	82					143
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2612	-0-	-922	-0-	491	1	2107	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
02	3192	X	2366	-0-	-826	-0-	398	1	1944	2	Y	22	1	8			23
							24	9									
03	3503	X	484	-0-	-3019	-0-	184	1	299	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	609	-0-	-2781	-0-	411	1	196	2	Y	2					2
							2	9									
05	3286	X	383	-0-	-2903	-0-	363	1	20	9	Y	18					20
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	331	1	18	9	Y	16	36	1			-0-
07	2635	X	317	-0-	-2318	-0-	315	1	2	9	Y	2					2
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					2
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7					9
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	2	17	9	Y	15					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2545	2	28	9	Y	25	17	1			18
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	2228	2	28	9	Y	25	28	1			15
03	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2459	2	41	9	Y	37	35	1			17
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2393	2	48	9	Y	44	38	1			23
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2413	2	34	9	Y	31	36	1			18
06	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2292	2	30	9	Y	27	41	1			4
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2366	2	35	9	Y	32					36
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2439	2	22	9	Y	20	39	1	2	8	15
09	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2320	2	34	9	Y	31					46
10	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2294	2	22	9	Y	20	44	1			22
11	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	2136	2	32	9	Y	29					51
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	101	1	3096	2	Y	33	117	1			6
							36	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	135	1	4769	2	Y	56	4	8			58
							62	9									
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	181	1	7895	2	Y	14	72	1			-0-
							15	9									
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	2	Y	4					4
							4	9									
05	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	222	1	8504	2	Y	48					52
							53	9									
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	200	1	7633	2	Y	18	70	1			-0-
							20	9									
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	276	1	8467	2	Y	8					8
							9	9									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	147	1	8109	2	Y	46	3	8			51
							51	9									
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					51
10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6981	2	34	9	Y	31					82
11	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3532	2	30	9	Y	27					109
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 72,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	25	1	1487	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	17	1	923	2	Y	7	4	1	4	8	-0-
							8	9									
03	1426	N	896	-0-	-530	-0-	11	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	7	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	11	1	790	2	Y	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	542	2	131	9	Y	119	94	1			28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	559	2	54	9	Y	49					77
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	619	2	75	9	Y	68	90	1			55
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	2	62	9	Y	56	96	1			15
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	2	48	9	Y	44	11	1			48
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18	59	1			7
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	Y	13	19	1			1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	2					3
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	Y	17	18	1			2
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	657	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	588	2	18	9	Y	16	17	1			2
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56 1 24 9	818 2	Y	22	68 1		-0-
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	52 1	755 2	Y	-0-			-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	Y	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	59 1	843 2	Y	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60 1	877 2	Y	-0-			-0-
06	930 N	729	-0-	-201	-0-	46 1	683 2	Y	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	61 1	933 2	Y	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62 1	903 2	Y	-0-			-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61 1	866 2	Y	-0-			-0-
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	59 1	838 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	718	-0-	-182	-0-	46 1	672 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	495	-0-	-683	-0-	15 11	1 9	469	2	Y	10	23	1			1
02	924	N	340	-0-	-584	-0-	9 11	1 9	320	2	Y	10					11
03	775	N	160	-0-	-615	-0-	4 1	1 9	155	2	Y	1	12	1			-0-
04	480	N	138	-0-	-342	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	696	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	811	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	742	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	747	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	674	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	2	1			3
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	Y	5	7	1			1
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1148	2	77	9	Y	70	87	1			25
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	981	2	44	9	Y	40	1	8			64
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6					70
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1184	2	42	9	Y	38					108
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1215	2	34	9	Y	31	126	1			13
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					13
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17					30
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1158	2	33	9	Y	30	57	1	2	8	1
09	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			Y	-0-					1
10	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	2			Y	-0-					1
11	1140	N	763	-0-	-377	-0-	763	2			Y	-0-					1
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2376	2	32	9	Y	29	37	1			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	Y	49	35	1	3	8	11
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2265	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2175	2	48	9	Y	44	62	1			3
05	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2089	2	51	9	Y	46	41	1			8
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1881	2	45	9	Y	41	40	1			9
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2043	2	48	9	Y	44	34	1			19
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2117	2	50	9	Y	45	61	1	1	8	2
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	Y	38	37	1			3
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2280	2	40	9	Y	36	19	1			20
11	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	1797	2	44	9	Y	40	56	1			4
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					89
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	2	3	9	Y	3	3	8			89
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3475	2	62	9	Y	56					145
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3481	2	70	9	Y	64	182	1			27
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					27
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					27
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2712	2	6	9	Y	5					32
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3174	2	57	9	Y	52	4	8			80
09	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2555	2	66	9	Y	60					140
10	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	2128	2			Y	-0-					140
11	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	3116	2			Y	-0-					140
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 34,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	2	1			4
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	Y	6					10
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	162	2	14	9	Y	13	10	1			13
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2615	2	63	9	Y	57					142
02	2352	N	2252	-0-	-100	-0-	2248	2	4	9	Y	4	130	1			16
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11	18	1			9
04	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	2415	2			Y	-0-					9
05	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	1773	-0-	-777	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1393	-0-	-1056	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1137	-0-	-1293	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1078	2	73	9	Y	66					72
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	933	2	54	9	Y	49	110	1	2	8	9
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	2	54	9	Y	49					58
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	Y	10					68
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	Y	21	84	1			5
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19					24
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1642	2	77	9	Y	70	93	1			1
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	Y	4	4	8			1
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1853	2	51	9	Y	46					47
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1953	2	63	9	Y	57	104	1			-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24					24
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1734	2	189	9	Y	172	207	1			1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65	50	1	5	8	11
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1752	2	70	9	Y	64	54	1			21
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	2	28	9	Y	25	44	1			2
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1492	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1385	2	23	9	Y	21	21	1			5
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1476	2	26	9	Y	24	19	1			10
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	34	1	5	8	1
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1305	2	33	9	Y	30	29	1			2
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	Y	29	15	1			16
11	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1385	2	32	9	Y	29	42	1			3
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3666	2	11	9	Y	10					30
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2967	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	3
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					2
05	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2730	X	1244	-0-	-1486	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1552	-0-	-1269	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2589	2	55	9	Y	50	1	8			49
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	Y	44	48	1			45
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4632	2	32	9	Y	29					74
*11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4618	2	172	9	Y	156	148	1			82
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	42	1	2518	2	Y	8	9	1							1
						9	9													
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1953	2	Y	11	9	1			2	8			1
						12	9													
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	9	7	1							3
						10	9													
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	20	1	1687	2	Y	12	13	1							2
						13	9													
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1706	2	Y	10	10	1							2
						11	9													
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1711	2	Y	8	8	1							2
						9	9													
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	2	Y	8	6	1							4
						9	9													
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	33	1	1728	2	Y	27	14	1			15	8			2
						30	9													
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	25	1	1622	2	Y	11	10	1							3
						12	9													
10	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	22	1	1529	2	Y	9	10	1							2
						10	9													
11	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	24	1	1582	2	Y	10	9	1							3
						11	9													
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT									3

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	936	-0-	-180	-0-	15 24	1 9	897	2	Y	22	28	1			2
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	16 39	1 9	852	2	Y	35	28	1	5	8	4
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	958	2	Y	38	29	1			13
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12 57	1 9	1034	2	Y	52	57	1			8
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	1094	2	Y	43	44	1			7
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	1071	2	Y	34	34	1			7
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	19 39	1 9	1083	2	Y	35	26	1			16
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	19 62	1 9	1031	2	Y	56	59	1	3	8	10
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	16 46	1 9	999	2	Y	42	40	1			12
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	15 43	1 9	1044	2	Y	39	42	1			9
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	13 46	1 9	894	2	Y	42	37	1			14
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2853	2	Y	56	71	1			5
							62	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	Y	94	78	1	12	8	9
							103	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	37	1	3075	2	Y	81	60	1			30
							89	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	34	1	2944	2	Y	108	121	1			17
							119	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	49	1	3040	2	Y	86	89	1			14
							95	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	50	1	2915	2	Y	71	70	1			15
							78	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	50	1	2843	2	Y	71	53	1			33
							78	9									
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	55	1	2928	2	Y	130	121	1	22	8	20
							143	9									
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	45	1	2847	2	Y	87	83	1			24
							96	9									
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	41	1	2841	2	Y	81	86	1			19
							89	9									
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	38	1	2548	2	Y	86	77	1			28
							95	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	64	1	3820	2	Y	313	359	1			25
							344	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	63	1	3444	2	Y	100	108	1	9	8	8
							110	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	46	1	3752	2	Y	69	51	1			26
							76	9									
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	41	1	3542	2	Y	92	103	1			15
							101	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	60	1	3670	2	Y	73	76	1			12
							80	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	2	Y	61	60	1			13
							67	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	66	1	3736	2	Y	60	45	1			28
							66	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	70	1	3713	2	Y	109	104	1	16	8	17
							120	9									
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	52	1	3288	2	Y	75	71	1			21
							83	9									
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	46	1	3189	2	Y	69	74	1			16
							76	9									
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	37	1	2473	2	Y	77	69	1			24
							85	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2343	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	Y	9	2	1	8	8	-0-
							10	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	28	1	2295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	24	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	39	1	2416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	45	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	46	1	2424	2	Y	21	1	1	20	8	-0-
							23	9									
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	38	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	34	1	2408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	35	1	2305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	54	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	55	1	2995	2	N	55	31	1	20	8	4
							61	9									
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	42	1	3461	2	N	40	29	1			15
							44	9									
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	39	1	3384	2	N	51	58	1			8
							56	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3469	2	N	42	43	1			7
							46	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	58	1	3404	2	N	34	34	1			7
							37	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3554	2	N	34	25	1			16
							37	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	65	1	3461	2	N	69	59	1	17	8	9
							76	9									
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	54	1	3459	2	N	43	40	1			12
							47	9									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3464	2	N	39	42	1			9
							43	9									
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	N	44	39	1			14
							48	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 38,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	958	2	64	9	Y	58	54	1			4
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	983	2	66	9	Y	60	53	1			11
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	878	2	57	9	Y	52	52	1			11
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	936	2	63	9	Y	57	44	1			24
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	938	2	62	9	Y	56	78	1			2
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	855	2	56	9	Y	51	49	1			4
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	904	2	52	9	Y	47	25	1			26
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	843	2	57	9	Y	52	72	1			6
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3227	2	22	9	Y	20	37	1			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	10	1	19	8	2
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3688	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3397	2	41	9	Y	37	38	1			3
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3500	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3268	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3611	2	39	9	Y	35	27	1			15
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3553	2	59	9	Y	54	48	1	19	8	2
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3119	2	33	9	Y	30	30	1			2
10	3317	X	2372	-0-	-945	-0-	2339	2	33	9	Y	30	15	1			17
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	3088	2	35	9	Y	32	45	1			4
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 36,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	Y	70	93	1			1
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2773	2	47	9	Y	43	24	1	15	8	5
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	25	1			10
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2975	2	22	9	Y	20	28	1			2
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2797	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2890	2	20	9	Y	18	14	1			8
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3176	2	32	9	Y	29	26	1	10	8	1
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2971	2	19	9	Y	17	17	1			1
10	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3147	2	18	9	Y	16	8	1			9
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2805	2	19	9	Y	17	24	1			2
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	83 42	1 9	3066	2	Y	38	42	1			3
02	2800	X	2699	-0-	-101	-0-	72 117	1 9	2510	2	Y	106	75	1	7	8	27
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	86 106	1 9	2611	2	Y	96	81	1			42
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	117 98	1 9	2751	2	Y	89	122	1			9
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	77 86	1 9	2587	2	Y	78	71	1			16
06	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	62 62	1 9	2068	2	Y	56	56	1			16
07	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	68 70	1 9	2549	2	Y	64	52	1			28
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	68 77	1 9	2406	2	Y	70	86	1	12	8	-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	79 62	1 9	2861	2	Y	56	48	1			8
10	2759	X	2661	-0-	-98	-0-	73 52	1 9	2536	2	Y	47	28	1			27
11	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	67 55	1 9	2387	2	Y	50	76	1			1
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

01	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	29898	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27667	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	2			Y	-0-					-0-
04	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			Y	-0-					-0-
05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			Y	-0-					-0-
06	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			Y	-0-					-0-
07	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2			Y	-0-					-0-
08	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	2			Y	-0-					-0-
09	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
10	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27939	2			Y	-0-					-0-
*11	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	2			Y	-0-					-0-
12	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					96
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					96
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1949	2	197	9	Y	179	194	1			81
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					81
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					81
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					81
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					81
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					81
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					81
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					81
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					2
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			Y	-0-					2
03	682	N	472	-0-	-210	-0-	471	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			Y	-0-					1
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
11	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					24
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					24
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					24
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					24
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5368	2	175	9	Y	159	89	1			94
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4352	2	54	9	Y	49	91	1			52
07	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	2781	2			Y	-0-					52
08	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			Y	-0-					52
09	3210	X	1786	-0-	-1424	-0-	1786	2			Y	-0-					52
10	3317	X	1535	-0-	-1782	-0-	1535	2			Y	-0-					52
11	3210	X	924	-0-	-2286	-0-	924	2			Y	-0-					52
12	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 40,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					69
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					69
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					69
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					69
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	993	2	110	9	N	100					169
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	144	1			30
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					30
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					30
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					30
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					30
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					12
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					12
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1450	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					26
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					26
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					26
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					26
*12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	454	-0-	-662	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					12
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					12
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					26
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			Y	-0-					26
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					26
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					26
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					26
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					111
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	1121	2			Y	-0-					111
03	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1206	2	158	9	Y	144	184	1			71
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					71
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					71
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			Y	-0-					71
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					71
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					71
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					71
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					71
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1314	2	197	9	Y	179	194	1			56
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	N	2699	-0-	-389	-0-	2664	2	35	9	Y	32	32	1			12
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					12
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	Y	20	28	1			4
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					4
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					4
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					4
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					4
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					4
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					4
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					25
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					25
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					25
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					25
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					25
08	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					25
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					25
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					25
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					25
12	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					22
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			Y	-0-					22
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					22
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					22
06	1080	N	665	-0-	-415	-0-	665	2			Y	-0-					22
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					22
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					22
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					22
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			Y	-0-					22
12	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					29
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					29
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	184	2	317	9	Y	288	197	1			120
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					120
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	185	2	157	9	Y	143	177	1			86
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	194	1			63
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					63
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	2	229	9	Y	208	186	1			85
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					85
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	291	2	114	9	Y	104	162	1			27
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					12
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					12
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					12
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					12
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					12
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					12
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					12
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					12
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			Y	-0-					22
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			Y	-0-					22
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					22
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					22
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-					22
07	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-					22
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			Y	-0-					22
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1499	2			Y	-0-					22
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					22
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			Y	-0-					22
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					27
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					27
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					27
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					27
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					27
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					27
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					27
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					27
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					27
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					27
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					27
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					27
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					27
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					27
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					27
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					27
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					27
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					27
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			Y	-0-					27
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					27
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2			Y	-0-					27
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					37
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					37
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					37
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					37
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					37
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					37
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					37
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					37
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					37
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1190	2	261	9	Y	237	175	1			99
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2381	2	36	9	Y	33	30	1			12
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					12
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2517	2	21	9	Y	19	27	1			4
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					4
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					4
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					4
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					4
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					4
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					4
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					4
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					4
*12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					27
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	2			N	-0-					27
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					27
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	887	2	169	9	N	154	152	1			29
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					29
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					29
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					29
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2732	2	157	9	Y	143	179	1			81
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					81
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					81
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			Y	-0-					81
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	1866	2	228	9	Y	207	182	1			106
06	2730	N	1827	-0-	-903	-0-	1708	2	119	9	Y	108	177	1			37
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					37
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					37
09	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			Y	-0-					37
10	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			Y	-0-					37
11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					37
12	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 32,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					93
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					93
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					93
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					93
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					93
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1581	2	174	9	Y	158	180	1			71
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					71
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					71
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					71
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					71
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					64
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					64
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					64
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	975	2	123	9	Y	112	131	1			45
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					45
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	931	2	130	9	Y	118	130	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	986	2	119	9	Y	108	126	1			15
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					15
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					15
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					5
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					5
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					5
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					5
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					5
06	3000	N	3240	-0-	240	240	2772	2	468	9	Y	425	369	1			61
07	2457	N	2217	-0-	-240	-0-	2217	2			Y	-0-					61
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					61
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					61
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					61
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					61
*12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 22,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	1092	2	11	9	Y	10					51
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					51
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					51
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					51
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					51
*06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			Y	-0-					51
*07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			Y	-0-					51
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					51
*09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					51
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					51
*11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					51
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1402	2	70	9	Y	64	63	1			25
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1391	2	43	9	Y	39	55	1			9
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	994	2			Y	-0-					9
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	2			Y	-0-					9
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					9
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					9
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					9
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					9
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			Y	-0-					9
12	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

01	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			Y	-0-					44
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					44
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5844	2	253	9	Y	230	197	1			77
04	5850	X	5346	-0-	-504	-0-	5346	2			Y	-0-					77
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			Y	-0-					77
06	5910	X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2			Y	-0-					77
07	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5708	2			Y	-0-					77
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					77
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					77
10	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5920	2			Y	-0-					77
11	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					77
12	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5769	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 68,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					56
02	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			Y	-0-					56
03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			Y	-0-					56
04	3750	X	3208	-0-	-542	-0-	3208	2			Y	-0-					56
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	3575	2			Y	-0-					56
06	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			Y	-0-					56
07	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			Y	-0-					56
08	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3511	2	344	9	Y	313	270	1			99
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			Y	-0-					99
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3487	2	185	9	Y	168	170	1			97
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			Y	-0-					97
12	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 42,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3248	-0-	148	158	3248	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2576	-0-	-244	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	2697	X	1896	-0-	-801	-0-	1896	2			Y	-0-					83
02	2436	X	1712	-0-	-724	-0-	1712	2			Y	-0-					83
03	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	2			Y	-0-					83
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					83
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					83
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1844	2	134	9	Y	122	161	1			44
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					44
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					44
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2108	2	140	9	Y	127	149	1			22
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					22
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2151	2	237	9	Y	215	174	1			63
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	84	1			6
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					62
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					62
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	30	1			32
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	26	1	4386	2	Y	19	84	1			6
							21	9									
02	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	39	1	12578	2	Y	-0-					6
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1	1	3210	2	Y	-0-					6
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			Y	-0-					6
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	73	1	6735	2	Y	-0-					6
*06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	15	1	4185	2	Y	-0-					6
07	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	77	1	12458	2	Y	56					62
							62	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	23	1	3156	2	Y	-0-					62
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	103	1	8502	2	Y	-0-	30	1			32
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	47	1	6764	2	Y	-0-					32
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	35	1	5260	2	Y	-0-					32
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	34	1	4765	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 82,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	7			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	10	1	1697	2	N	-0-					72
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	2	N	-0-					72
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1	1	1292	2	N	-0-					72
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					72
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	2	N	-0-					72
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	4	1	1150	2	N	-0-					72
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	2	N	7					79
							8	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	N	-0-					79
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	2	N	-0-					79
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	9	1	1239	2	N	-0-					79
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	2	N	-0-					79
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1181	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					2
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	10	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	15	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					136
02	1036		217	-0-	-819	-0-	186	2	31	9	N	28					164
03	1147		348	-0-	-799	-0-	325	2	23	9	N	21					185
04	1110		411	-0-	-699	-0-	379	2	32	9	N	29	176	1			38
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	390	2	36	9	N	33					71
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	N	29					100
07	434	#	321	-0-	-113	-0-	268	2	53	9	N	48					148
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	138	2	20	9	N	18					166
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	287	2	18	9	N	16					182
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	243	2	35	9	N	32	185	1			29
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	281	2	37	9	N	34					63
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	297	2	31	9	N	28	77	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					38
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					38
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					38
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					38
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1644	-0-	-774	-0-	1625	2	19	9	N	17					67
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2265	2	53	9	N	48					115
03	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2411	2	120	9	N	109	187	1			37
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36	9	N	33					70
05	2573	N	164	-0-	-2409	-0-	164	2			N	-0-					70
06	3000	N	3261	-0-	261	261	3213	2	48	9	N	44					114
07	2951	N	2690	-0-	-261	-0-	2629	2	61	9	N	55					169
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	N	35	169	1			35
09	2730	X	1238	-0-	-1492	-0-	1227	2	11	9	N	10					45
10	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1715	2	14	9	N	13					58
11	2730	X	1604	-0-	-1126	-0-	1583	2	21	9	N	19					77
12	2697	X	1505	-0-	-1192	-0-	1464	2	41	9	N	37					114

TOTAL GAS PROD: 22,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	N	65					177
							72	9									
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	174	1	5599	2	N	155	192	1			140
							171	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	180	1	5791	2	N	159					299
							175	9									
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	131	1	4217	2	N	99	191	1			207
							109	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					207
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	204	1	6583	2	N	149	181	1			175
							164	9									
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	186	1	6006	2	N	192	180	1			187
							211	9									
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	225	1	7247	2	N	198	189	1	1	8	195
							218	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	217	1	6996	2	N	152	193	1			154
							167	9									
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	243	1	7831	2	N	105					259
							116	9									
*12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	207	1	6678	2	N	225	192	1			292
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 63,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12982 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

01	496 N	484	-0-	-12	-0-	447	2	37	9	N	34					108
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					112
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	408	2	31	9	N	28					140
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	431	2	32	9	N	29					169
05	465 N	108	-0-	-357	-0-	28	2	80	9	N	73	173	1			69
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	23					92
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	28					120
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	35					155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	139	1			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					98

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					72
02	784	N	421	-0-	-363	-0-	421	2			Y	-0-					72
03	837	N	126	-0-	-711	-0-	126	2			Y	-0-					72
04	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					72
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					72
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					72
07	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					72
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					72
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					72
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					72
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					72
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		932	-0-	932	21312	932	2			N	-0-					37
02	0		970	-0-	970	22282	970	2			N	-0-					37
03	0		889	-0-	889	23171	889	2			N	-0-					37
04	0		985	-0-	985	24156	985	2			N	-0-					37
05	25068	X	912	-0-	-24156	-0-	912	2			N	-0-					37
06	9000	X	564	-0-	-8436	-0-	564	2			N	-0-					37
07	9300	X	637	-0-	-8663	-0-	637	2			N	-0-					37
08	9300	X	547	-0-	-8753	-0-	547	2			N	-0-					37
09	9000	X	799	-0-	-8201	-0-	796	2	3	9	N	3					40
10	9300	X	1008	-0-	-8292	-0-	1008	2			N	-0-					40
*11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
12	837	X	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77500	X	74474	-0-	-3026	-0-	504	1	73942	2	Y	25	164	1			56
							28	9									
02	70000	X	64264	-0-	-5736	-0-	435	1	63804	2	Y	23					79
							25	9									
03	75620	X	75620	-0-	-0-	-0-	499	1	75055	2	Y	60					139
							66	9									
04	74490	X	6996	-0-	-67494	-0-	464	1	6506	2	Y	24					163
							26	9									
05	76942	X	67511	-0-	-9431	-0-	485	1	67004	2	Y	20	151	1			32
							22	9									
06	73230	X	61246	-0-	-11984	-0-	456	1	60769	2	Y	19					51
							21	9									
07	75609	X	57396	-0-	-18213	-0-	449	1	56926	2	Y	19					70
							21	9									
08	75609	X	53453	-0-	-22156	-0-	23	1	53412	2	Y	16					86
							18	9									
09	65340	X	39495	-0-	-25845	-0-	360	1	39118	2	Y	15					101
							17	9									
10	67518	X	29135	-0-	-38383	-0-	679	1	28456	2	Y	-0-					101
11	61260	X	46450	-0-	-14810	-0-	671	1	45779	2	Y	-0-					101
12	57381	X	45129	-0-	-12252	-0-	680	1	44430	2	Y	17					118
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 621,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	96	1	3511	2	Y	-0-					4
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3150	2	Y	7					11
							8	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3051	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	248	1	3059	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	200	1	2236	2	Y	7					11
							8	9									
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	373	1	3259	2	Y	5					16
							6	9									
08	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			4
09	3030	X	1627	-0-	-1403	-0-	61	1	1552	2	Y	13	13	8			4
							14	9									
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	227	1	5048	2	Y	3	2	8			5
							3	9									
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	241	1	4675	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	153	1	5158	2	Y	33	28	1	3	8	7
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 40,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	116	1	920	2	Y	-0-					22
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	101	1	807	2	Y	-0-					22
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	111	1	854	2	Y	-0-					22
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	94	1	741	2	Y	22					44
							24	9									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	94	1	747	2	Y	-0-					44
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					44
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					44
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	2	Y	-0-					44
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	71	1	505	2	Y	-0-					44
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	83	1	615	2	Y	8					52
							9	9									
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	93	1	666	2	Y	2	52	1			2
							2	9									
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WEDDINGTON WELL #: RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3619	-0-	-845	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					80
02	4032	X	3531	-0-	-501	-0-	258	1	3273	2	N	-0-					80
03	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	269	1	3360	2	N	-0-					80
04	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	311	1	2794	2	N	-0-					80
05	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	375	1	3269	2	N	-0-					80
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	262	1	3024	2	N	-0-					80
07	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	326	1	3420	2	N	-0-					80
08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	276	1	2926	2	N	-0-					80
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	262	1	2569	2	N	-0-					80
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	354	1	3724	2	N	-0-					80
11	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	283	1	3153	2	N	-0-					80
12	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	267	1	3092	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 41,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	200	1	1579	2	N	-0-					6
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	2	N	-0-					6
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	216	1	1433	2	N	-0-					6
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	188	1	1404	2	N	-0-					6
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	183	1	1398	2	N	-0-					6
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	N	-0-					6
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	2	N	-0-					6
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	212	1	1501	2	N	-0-					6
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	201	1	1408	2	N	-0-					6
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1563	2	N	-0-					6
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	201	1	1497	2	N	-0-					6
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	181	1	1466	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9656	-0-	-1163	-0-	1074	1	8551	2	Y	28					44
							31	9									
02	9772	X	8309	-0-	-1463	-0-	889	1	7328	2	Y	84					128
							92	9									
03	11594	X	9723	-0-	-1871	-0-	1118	1	8593	2	Y	11	139	1			-0-
							12	9									
04	11220	X	8815	-0-	-2405	-0-	970	1	7768	2	Y	70					70
							77	9									
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1104	1	8793	2	Y	5					75
							6	9									
06	9420	X	7999	-0-	-1421	-0-	998	1	6971	2	Y	27					102
							30	9									
07	9734	X	9285	-0-	-449	-0-	1096	1	8189	2	Y	-0-					102
08	9889	X	8538	-0-	-1351	-0-	1000	1	7473	2	Y	59					161
							65	9									
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	1047	1	7698	2	Y	-0-	119	1			42
10	9889	X	9044	-0-	-845	-0-	1062	1	7940	2	Y	38					80
							42	9									
11	9000	X	8381	-0-	-619	-0-	1009	1	7369	2	Y	3					83
							3	9									
12	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	1086	1	7800	2	Y	14					97
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 107,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					92
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					92
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					92
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					92
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					92
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					92
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18					110
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					110
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					70
02	1904	N	514	-0-	-1390	-0-	514	2			N	-0-					70
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					70
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					70
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					70
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					70
07	1612	N	531	-0-	-1081	-0-	531	2			N	-0-					70
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					70
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					70
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	611	2	44	9	N	40					110
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			110
12	1519	N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6872	2	241	9	N	219	177	1			102
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6308	2	129	9	N	117	179	1			40
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6840	2	134	9	N	122					162
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6727	2	120	9	N	109	169	1			102
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6950	2	129	9	N	117					219
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6563	2	120	9	N	109	175	1			153
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6746	2	102	9	N	93	178	1			68
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6368	2	139	9	N	126					194
09	5820	X	5319	-0-	-501	-0-	5229	2	90	9	N	82	177	1			99
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7532	2	156	9	N	142	168	1			73
11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6432	2	134	9	N	122					195
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6496	2	121	9	N	110	176	1			129

TOTAL GAS PROD: 80,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	356	1	2843	2	Y	-0-					59
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	318	1	2551	2	Y	-0-					59
03	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	373	1	2837	2	Y	-0-					59
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	2	Y	45	63	1			41
							50	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	363	1	2856	2	Y	-0-					41
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	384	1	2640	2	Y	-0-					41
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	376	1	2790	2	Y	27					68
							30	9									
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	347	1	2566	2	Y	50					118
							55	9									
09	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	353	1	2573	2	Y	2	80	1			40
							2	9									
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	349	1	2597	2	Y	33					73
							36	9									
11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	331	1	2372	2	Y	-0-					73
12	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	388	1	2698	2	Y	20					93
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	1372	-0-	-1477	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-					17
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	193	1	1547	2	Y	-0-					17
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	192	1	1485	2	Y	-0-					17
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	21					38
							23	9									
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	197	1	1571	2	Y	7					45
							8	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	209	1	1482	2	Y	-0-					45
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	198	1	1489	2	Y	-0-					45
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	284	1	2108	2	Y	10					55
							11	9									
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	272	1	1985	2	Y	5	50	1			10
							6	9									
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	292	1	2159	2	Y	-0-					10
11	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	224	1	1613	2	Y	-0-					10
12	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	220	1	1528	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	-0-					45
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-					45
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					45
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	Y	42					87
							46	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	Y	-0-					87
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	Y	-0-					87
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	181	1	1345	2	Y	-0-					87
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	2	Y	-0-					87
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	191	1	1367	2	Y	-0-					87
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1352	2	Y	17					104
							19	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	2	Y	3	103	1			4
							3	9									
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	89	1	620	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	652	-0-	-402	-0-	71	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	71	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	96	1	725	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	537	1	4245	2	Y	-0-					31
02	4256	X	3995	-0-	-261	-0-	442	1	3553	2	Y	-0-					31
03	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	529	1	4025	2	Y	-0-					31
04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	485	1	3838	2	Y	44					75
							48	9									
05	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	462	1	3666	2	Y	13					88
							14	9									
06	4560	X	2844	-0-	-1716	-0-	349	1	2495	2	Y	-0-					88
07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	523	1	3903	2	Y	-0-					88
08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	497	1	3710	2	Y	21					109
							23	9									
09	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	485	1	3526	2	Y	9	98	1			20
							10	9									
10	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	515	1	3811	2	Y	-0-					20
11	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	498	1	3558	2	Y	-0-					20
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	530	1	3675	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	402	1	3170	2	N	-0-					148
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	338	1	2694	2	N	12					160
							13	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	402	1	3071	2	N	-0-					160
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	367	1	2922	2	N	-0-					160
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	359	1	2835	2	N	-0-					160
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	392	1	2713	2	N	-0-					160
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	360	1	2683	2	N	-0-					160
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	372	1	2756	2	N	-0-					160
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	353	1	2582	2	N	4	159	1			5
							4	9									
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	398	1	2943	2	N	-0-					5
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	396	1	2828	2	N	-0-					5
*12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	412	1	2874	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	2013	2	Y	-0-					45
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	296	1	2357	2	Y	-0-					45
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					45
04	2190	X	1227	-0-	-963	-0-	120	1	1054	2	Y	48	53	1			40
							53	9									
05	2945	X	1318	-0-	-1627	-0-	141	1	1177	2	Y	-0-					40
06	2850	X	571	-0-	-2279	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					40
07	2945	X	245	-0-	-2700	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					40
08	1333	N	214	-0-	-1119	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					40
09	570	N	228	-0-	-342	-0-	24	1	203	2	Y	1	31	1			10
							1	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					10
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					10
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	22	1	144	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	232	-0-	-2279	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					53
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					53
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					53
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	994	2	Y	52	57	1			48
							57	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	919	2	Y	-0-					48
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	Y	-0-					48
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	113	1	883	2	Y	31					79
							34	9									
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	164	1	1305	2	Y	-0-					79
09	1170	X	343	-0-	-827	-0-	39	1	304	2	Y	-0-	64	1			15
10	1023	X	471	-0-	-552	-0-	52	1	376	2	Y	39					54
							43	9									
11	1410	X	344	-0-	-1066	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					54
12	1457	X	388	-0-	-1069	-0-	44	1	330	2	Y	13					67
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	379	1	3006	2	Y	6					9
							7	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	356	1	2866	2	Y	16					25
							18	9									
03	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	345	1	2711	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	379	1	2991	2	Y	14					14
							15	9									
05	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	388	1	3055	2	Y	1					15
							1	9									
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	404	1	2790	2	Y	5					20
							6	9									
07	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	377	1	2802	2	Y	-0-					20
08	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	346	1	2582	2	Y	8					28
							9	9									
09	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	371	1	2712	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
10	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	359	1	2652	2	Y	11					16
							12	9									
11	3210	X	2753	-0-	-457	-0-	340	1	2413	2	Y	-0-					16
12	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	346	1	2433	2	Y	28					44
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10373	-0-	-1934	-0-	10256	3	117	9	N	106	256	1			139
02	11116	X	5474	-0-	-5642	-0-	5418	3	56	9	N	51					190
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10122	3	127	9	N	115	183	1			122
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13498	3	176	9	N	160	186	1			96
05	11811	X	11101	-0-	-710	-0-	10922	3	179	9	N	163					259
06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10915	3	154	9	N	140	310	1			89
07	12307	X	10344	-0-	-1963	-0-	10244	3	100	9	N	91					180
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13374	3	141	9	N	128	186	1			122
09	11910	X	6084	-0-	-5826	-0-	6078	3	6	9	N	5					127
10	11439	X	3151	-0-	-8288	-0-	3148	3	3	9	N	3					130
11	11910	X	11178	-0-	-732	-0-	11152	3	26	9	N	24					154
12	12307	X	6549	-0-	-5758	-0-	6549	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 112,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	630	1	5509	2	Y	57	189	1			47
							63	9									
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	840	1	10101	2	Y	138					185
							152	9									
03	7192	X	6387	-0-	-805	-0-	480	1	5798	2	Y	99	180	1			104
							109	9									
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	900	1	11951	2	Y	137	173	1			68
							151	9									
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	930	1	11657	2	Y	137	177	1			28
							151	9									
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	900	1	11148	2	Y	129					157
							142	9									
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	930	1	10015	2	Y	91	183	1			65
							100	9									
08	13423	X	11526	-0-	-1897	-0-	930	1	10478	2	Y	107					172
							118	9									
09	12990	X	10688	-0-	-2302	-0-	900	1	9657	2	Y	119	184	1			107
							131	9									
10	12741	X	2054	-0-	-10687	-0-	270	1	1771	2	Y	12					119
							13	9									
11	12180	X	10987	-0-	-1193	-0-	750	1	10076	2	Y	146	187	1	1	8	77
							161	9									
*12	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	930	1	11344	2	Y	90					167
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 120,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					57
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					57
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6					63
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					63
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					63
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	201	2	37	9	N	34					97
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	N	21					118
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	36	2	3	9	N	3					121
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6					127
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	87	-0-	-223	-0-	4 3	1 9	80	3	Y	3	5	1			1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	221	3	Y	6	4	1			3
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	5 4	1 9	121	3	Y	4	5	1			2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	111	3	Y	3	3	1			2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	3	Y	46	46	1			15
							51	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	3	Y	39	37	1			17
							43	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	3	Y	42	42	1			17
							46	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1579	3	Y	37	35	1			19
							41	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	3	Y	35	34	1			17
							39	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	3	Y	38	37	1			18
							42	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1355	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1281	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	372	-0-	-528	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	82	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	58	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	58	1	1400	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	73	1	1527	3	Y	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	3	Y	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	71	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	63	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	59	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	844	-0-	-613	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77 29	1 9	1564	3	Y	26	28	1			8
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70 25	1 9	1626	3	Y	23	21	1			10
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	1715	3	Y	24	24	1			10
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	1698	3	Y	20	20	1			10
05	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	52 15	1 9	1120	3	Y	14	18	1			6
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	65 19	1 9	1358	3	Y	17	15	1			8
07	1519	N	486	-0-	-1033	-0-	22 8	1 9	456	3	Y	7	12	1			3
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1755	3	Y	6	9	1			-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91 29	1 9	1733	3	Y	26	26	1			-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	1746	3	Y	20	20	1			-0-
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	81 23	1 9	1497	3	Y	21	21	1			-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	1574	3	Y	23	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	26	32	1			8
							29	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	861	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	15	18	1			6
							17	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
07	589	N	176	-0-	-413	-0-	8	1	162	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	25	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	28	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	464	-0-	-249	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	29	1	560	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	480	-0-	-233	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	58	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	46	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	43	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	134	-0-	-676	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	91	1	2138	3	Y	24	24	1			11
							26	9									
03	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	85	1	2060	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
04	2520	N	1677	-0-	-843	-0-	69	1	1591	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	107	1	2263	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2159	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2710	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2431	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	96	1	1879	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	3000	N	5205	-0-	2205	2205	263	1	4886	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*12	2715	N	510	-0-	-2205	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1631	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1558	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	65	1	1392	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	59	1	1241	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	66	1	1365	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	64	1	1292	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	67	1	1320	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	47	1	860	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1364	N	849	-0-	-515	-0-	41	1	797	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	533	-0-	-56	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	515	-0-	-55	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	66	1	1344	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	51	1	1186	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	55	1	1319	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	48	1	1081	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	61	1	1309	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	54	1	1142	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	60	1	1215	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	55	1	1024	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	57	1	1115	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1046	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	39	1	944	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	33	1	741	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1023	N	741	-0-	-282	-0-	32	1	700	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	31	1	651	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	30	1	607	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	744	N	391	-0-	-353	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2119	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

01	2759	N	2484	-0-	-275	-0-	115	1	2334	3	Y	32	30	1			10
							35	9									
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	85	1	1960	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2286	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1	2485	3	Y	24	22	1			12
							26	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	24	25	1			11
							26	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
07	3100	N	3407	-0-	307	307	156	1	3214	3	Y	34	28	1			16
							37	9									
08	2480	N	2002	-0-	-478	-0-	94	1	1901	3	Y	6	22	1			-0-
							7	9									
09	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	107	1	2041	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	110	1	2155	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*11	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	108	1	1992	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	136	1	2652	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	8	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	24	1	568	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	23	1	522	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	671	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	591	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	28	1	535	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	537	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	600	N	590	-0-	-10	-0-	30	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	3	Y	26	27	1			8	
						29	9										
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	3	Y	21	20	1			9	
						23	9										
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	Y	20	21	1			8	
						22	9										
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2650	3	Y	20	18	1			10	
						22	9										
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	3	Y	15	18	1			7	
						17	9										
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2156	3	Y	17	16	1			8	
						19	9										
07	2077 N	1329	-0-	-748	-0-	61	1	1257	3	Y	10	13	1			5	
						11	9										
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	3	Y	4	9	1			-0-	
						4	9										
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2191	3	Y	20	20	1			-0-	
						22	9										
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	3	Y	16	16	1			-0-	
						18	9										
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2126	3	Y	18	18	1			-0-	
						20	9										
*12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	3	Y	19	19	1			-0-	
						21	9										

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	937	3	Y	43	49	1			14
							47	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	48	1	1162	3	Y	43	37	1			18
							47	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	3	Y	45	44	1			20
							50	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	40	41	1			19
							44	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	3	Y	45	43	1			21
							50	9									
08	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	47	1	950	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	56	1	1060	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	938	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	10	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-		53	1 7 9	1069	3	Y	6	6	1			2
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		42	1 6 9	968	3	Y	5	5	1			2
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-		45	1 6 9	1074	3	Y	5	5	1			2
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		51	1 7 9	1120	3	Y	6	5	1			3
05	1116	N	81	-0-	-1035	-0-		3	1	78	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	581	-0-	-499	-0-		26	1 2 9	553	3	Y	2	1	1			1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		65	1 7 9	1335	3	Y	6	4	1			3
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		51	1	1035	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		56	1 6 9	1065	3	Y	5	5	1			-0-
*10	1395	N	920	-0-	-475	-0-		44	1 3 9	873	3	Y	3	3	1			-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		55	1 4 9	1027	3	Y	4	4	1			-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		59	1 6 9	1143	3	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		67	1 15 9	1358	3	Y	14	14	1			4
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		52	1 11 9	1204	3	Y	10	10	1			4
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		54	1 13 9	1302	3	Y	12	11	1			5
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-		41	1 8 9	939	3	Y	7	8	1			4
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		61	1 12 9	1299	3	Y	11	10	1			5
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-		54	1 9 9	1132	3	Y	8	9	1			4
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		61	1 11 9	1249	3	Y	10	9	1			5
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		63	1 2 9	1267	3	Y	2	7	1			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		64	1 12 9	1212	3	Y	11	11	1			-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		62	1 10 9	1227	3	Y	9	9	1			-0-
*11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-		62	1 11 9	1146	3	Y	10	10	1			-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		62	1 12 9	1199	3	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	14	1	307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	527	N	308	-0-	-219	-0-	15	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	330	N	274	-0-	-56	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	556	-0-	-281	-0-		26	1 4 9	526	3	Y	4	5	1			1
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		43	1 8 9	968	3	Y	7	5	1			3
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		43	1 6 9	1027	3	Y	5	6	1			2
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-		39	1 7 9	887	3	Y	6	5	1			3
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-		48	1 7 9	1023	3	Y	6	6	1			3
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-		47	1 7 9	994	3	Y	6	6	1			3
07	961	N	335	-0-	-626	-0-		15	1 2 9	318	3	Y	2	4	1			1
08	1085	N	369	-0-	-716	-0-		17	1 1 9	351	3	Y	1	2	1			-0-
09	1050	N	260	-0-	-790	-0-		12	1 2 9	246	3	Y	2	2	1			-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-		45	1 6 9	902	3	Y	5	5	1			-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		62	1 8 9	1149	3	Y	7	7	1			-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		55	1 8 9	1062	3	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	390	-0-	-44	-0-		19	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-		19	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-		20	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-		20	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	131	-0-	-365	-0-		6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-		29	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-		25	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-		27	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-		30	1	568	3	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-		29	1	571	3	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-		28	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-		29	1	571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	70	1	1430	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
02	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	58	1	1345	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	55	1	1317	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
05	3100	N	3955	-0-	855	855	176	1	3742	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
06	3000	N	4362	-0-	1362	2217	196	1	4126	3	Y	36	34	1			17
							40	9									
07	3100	N	5315	-0-	2215	4432	244	1	5019	3	Y	47	42	1			22
							52	9									
08	7134	X	2702	-0-	-4432	-0-	128	1	2567	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2329	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	101	1	1860	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	95	1	1841	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3503	-0-	403	403	161	1	3295	3	Y	43	29	1			14
							47	9									
02	2078	N	1675	-0-	-403	-0-	68	1	1588	3	Y	17	23	1			8
							19	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	1770	X	1658	-0-	-112	-0-	69	1	1572	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	71	1	1527	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	68	1	1439	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	66	1	1353	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	73	1	1476	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
09	1650	X	1538	-0-	-112	-0-	76	1	1443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	89	1	1806	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1596	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	75	1	1796	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	65	1	1476	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	53	1	1130	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	1830	N	1086	-0-	-744	-0-	49	1	1026	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	68	1	1391	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1323	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	43	1	854	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	102	1	1886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	737	-0-	-410	-0-	34	1	693	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	27	1	635	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	21	1	502	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	762	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	806	N	708	-0-	-98	-0-	34	1	667	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	780	N	454	-0-	-326	-0-	23	1	423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	106	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	82	1	1913	3	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	90	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	100	1	2260	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	3	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	3	Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	125	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3283	-0-	183	183	161	1	3122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	32	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	184	-0-	-684	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	169	-0-	-544	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	3	Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	436	-0-	-649	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	3	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	517	-0-	-661	-0-	24	1	487	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	980	N	16	-0-	-964	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	30	1	721	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	19	1	405	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	429	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	68	-0-	-552	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	61	1	1414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	59	1	1413	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1823	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2244	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	76	1	1396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1 3 9	1171	3	Y	3	3	1			1
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1446	3	Y	3	3	1			1
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	97	1 6 9	2348	3	Y	5	4	1			2
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2329	3	Y	4	4	1			2
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	113	1 4 9	2408	3	Y	4	4	1			2
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1 4 9	2251	3	Y	4	4	1			2
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2114	3	Y	4	4	1			2
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1747	3	Y	1	3	1			-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	80	1 3 9	1527	3	Y	3	3	1			-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1272	3	Y	2	2	1			-0-
*11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	61	1 2 9	1128	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	1517	3	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	25	1 6 9	492	3	Y	5	6	1			2
02	616	N	355	-0-	-261	-0-	15	1 2 9	338	3	Y	2	3	1			1
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	28	1 7 9	683	3	Y	6	5	1			2
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	584	3	Y	6	5	1			3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	506	3	Y	4	5	1			2
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1 4 9	428	3	Y	4	4	1			2
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1 6 9	606	3	Y	5	5	1			2
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	617	3	Y	2	4	1			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	683	3	Y	7	7	1			-0-
*10	651	N	582	-0-	-69	-0-	28	1 4 9	550	3	Y	4	4	1			-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	710	3	Y	6	6	1			-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	35	1 7 9	689	3	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	40	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	340	-0-	-652	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	837	N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	71 12	1 9	1449	3	Y	11	11	1			4
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	1376	3	Y	8	8	1			4
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	61 10	1 9	1462	3	Y	9	9	1			4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	1587	3	Y	8	8	1			4
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	1494	3	Y	9	9	1			4
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	66 9	1 9	1383	3	Y	8	8	1			4
07	1550	N	681	-0-	-869	-0-	31 4	1 9	646	3	Y	4	6	1			2
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88 10	1 9	1770	3	Y	9	9	1			-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	99 14	1 9	1924	3	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	3	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	3	Y	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	88	1	1811	3	Y	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	3	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	35	-0-	-1285	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	32	27	1			10
							35	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	19	21	1			8
							21	9									
03	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	56	1	1358	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
04	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	43	1	987	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	58	1	1228	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	3	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	51	1	1032	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*10	2139	N	1197	-0-	-942	-0-	57	1	1126	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2070	N	341	-0-	-1729	-0-	18	1	317	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1147	N	683	-0-	-464	-0-	32	1	642	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	31	1	594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	41	1	980	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	33	1	769	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1023	N	813	-0-	-210	-0-	36	1	773	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1600	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	52	1	1018	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1230	N	890	-0-	-340	-0-	45	1	841	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	34	1	660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	74	1	1791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	72	1	1644	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	80	1	1716	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	79	1	1654	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	86	1	1702	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	786	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	29	1	662	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	25	1	546	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	19	1	406	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
08	589	N	335	-0-	-254	-0-	16	1	318	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	10	1	189	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	930	N	123	-0-	-807	-0-	6	1	115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	330	N	210	-0-	-120	-0-	11	1	195	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	71	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	35	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	83	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	145	1	2915	3	Y	-0-					-0-
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2777	3	Y	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	705	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	24	1	566	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	598	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	25	1	559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	29	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	786	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	40	1	775	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1833	-0-	-2	-0-	85	1	1745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1988	N	836	-0-	-1152	-0-	35	1	801	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2201	N	926	-0-	-1275	-0-	37	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	61	1	1376	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3150	-0-	150	150	143	1	3004	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1651	N	1501	-0-	-150	-0-	69	1	1431	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	959	-0-	-312	-0-	45	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	794	-0-	-1336	-0-	40	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	39	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2130	X	735	-0-	-1395	-0-	38	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	32	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	506	-0-	-454	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*10	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	838	-0-	-122	-0-	43	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	40	1	755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	1212	3	Y	20	21	1			6
02	1092	N	216	-0-	-876	-0-	9 3	1 9	204	3	Y	3	8	1			1
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	32	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	739	-0-	-41	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

01	3100	N	6949	-0-	3849	3849	321	1	6534	3	Y	85	59	1			27
							94	9									
02	2800	N	4700	-0-	1900	5749	195	1	4452	3	Y	48	54	1			21
							53	9									
03	3100	N	1869	-0-	-1231	4518	74	1	1774	3	Y	19	32	1			8
							21	9									
04	6258	X	1740	-0-	-4518	-0-	72	1	1650	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	62	1	1304	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	60	1	1269	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	1612	X	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1133	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	1612	X	1078	-0-	-534	-0-	51	1	1025	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	59	1	1080	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	53	1	1053	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	46	1	898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

01	806	N	638	-0-	-168	-0-	30 6	1 9	602	3	Y	5	5	1				2
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	23 4	1 9	535	3	Y	4	4	1				2
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	24 4	1 9	577	3	Y	4	4	1				2
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	26 4	1 9	597	3	Y	4	4	1				2
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27 4	1 9	573	3	Y	4	4	1				2
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	27 4	1 9	558	3	Y	4	4	1				2
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	656	3	Y	5	5	1				2
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	663	3	Y	1	3	1				-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	709	3	Y	6	6	1				-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1756	3	Y	11	11	1				-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	768	3	Y	6	6	1				-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	743	3	Y	6	6	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	60	1	1446	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	527	N	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	69	1	1548	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	81	1	1737	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	82	1	1730	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	85	1	1710	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	80	1	1525	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1922	N	23	-0-	-1899	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2830	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	24	1	464	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	12	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	21	1	373	3	Y	-0-			-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-			-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-			-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-			-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	46	1	931	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	893	-0-	-277	-0-	44	1	849	3	Y	-0-			-0-
*10	992	N	934	-0-	-58	-0-	45	1	889	3	Y	-0-			-0-
*11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44	1	817	3	Y	-0-			-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	20	1	470	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	21	1	439	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	840	N	407	-0-	-433	-0-	18	1	385	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	366	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	420	N	238	-0-	-182	-0-	11	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	160	-0-	-620	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	33	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	66	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	53	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	3	Y	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	73	1	1341	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	938	-0-	-178	-0-	43	1	884	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	28	1	660	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	45	1	946	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	52	1	1072	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	51	1	1027	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	117	1	2363	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	2744	X	2220	-0-	-524	-0-	91	1	2109	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	104	1	2502	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
05	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	51	1	1107	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
06	2550	X	2237	-0-	-313	-0-	101	1	2119	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
07	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	111	1	2285	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
08	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	120	1	2416	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	123	1	2336	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	137	1	2702	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	109	1	2030	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	144	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	48	1	986	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	952	N	807	-0-	-145	-0-	33	1	766	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	35	1	805	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	921	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	53	1	985	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	54	1	1042	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	96	1	1957	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1932	N	1861	-0-	-71	-0-	76	1	1775	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	71	1	1661	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	70	1	1592	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	82	1	1744	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	75	1	1573	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	71	1	1394	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	55	1	1003	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	3	Y	61	61	1			20
							67	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	45	45	1			20
							50	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	3	Y	49	49	1			20
							54	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	37	41	1			18
							41	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	3	Y	45	42	1			21
							50	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	11	32	1			-0-
							12	9									
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1971	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	74	1	1472	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 18,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2904	-0-	-196	109	135	1	2748	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	1406	N	1297	-0-	-109	-0-	53	1	1236	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1487	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1630	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	81	1	1493	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	52	1	1071	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	884	-0-	-406	-0-	44	1	840	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	48	1	943	3	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	46	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	43	1	843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1798	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	69	1	1559	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	1736	N	985	-0-	-751	-0-	43	1	936	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	56	1	1169	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	1705	N	971	-0-	-734	-0-	45	1	922	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	992	N	326	-0-	-666	-0-	15	1	310	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	263	-0-	-967	-0-	13	1	248	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	961	N	241	-0-	-720	-0-	12	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	330	N	213	-0-	-117	-0-	11	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	728	-0-	-667	-0-	34	1	688	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1260	N	851	-0-	-409	-0-	34	1	813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	69	1	1673	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1520	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1433	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	357	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	15	1	327	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	402	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	82	1	1567	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1562	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	3	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	71	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	3	Y	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	3	Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	88	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	85	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1667	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	114	-0-	-289	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	143	1	2876	3	Y	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	82	1	1917	3	Y	40	33	1			18
							44	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1870	3	Y	38	40	1			16
							42	9									
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	47	1	1070	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	52	1	1103	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	47	1	996	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	53	1	1097	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	55	1	1066	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2025	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	28	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	626	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	713	N	360	-0-	-353	-0-	14	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	60	1	1340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1457	N	36	-0-	-1421	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	128	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	36	1	836	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	30	1	714	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	1410	N	718	-0-	-692	-0-	30	1	679	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	62	1	1263	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	868	N	687	-0-	-181	-0-	33	1	646	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1290	N	646	-0-	-644	-0-	33	1	604	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1271	N	467	-0-	-804	-0-	23	1	436	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	148	1	3019	3	Y	38	39	1			12
							42	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	116	1	2698	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	101	1	2431	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
04	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	105	1	2385	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	126	1	2686	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
06	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	105	1	2196	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
07	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	116	1	2372	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	149	1	2990	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	147	1	2798	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	151	1	2970	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	147	1	2714	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	132	1	2567	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	122	1	2822	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	127	1	3054	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	129	1	2892	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
05	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	126	1	2738	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	153	1	3226	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
07	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	146	1	3008	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	176	1	3529	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	174	1	3308	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	172	1	3381	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	172	1	3182	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	169	1	3296	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	59	1	1224	3	Y	-0-			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	819	-0-	-411	-0-	34	1	785	3	Y	-0-			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	Y	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	3	Y	-0-			-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	3	Y	-0-			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	3	Y	-0-			-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	79	1	1561	3	Y	-0-			-0-
*11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	70	1	1292	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	32	-0-	-1425	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	71	1	1437	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1	1475	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	53	1	1206	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	61	1	1298	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	59	1	1227	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1422	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	61	1	1169	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	64	1	1265	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1440	N	879	-0-	-561	-0-	44	1	827	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1302	N	659	-0-	-643	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	928	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	35	1	784	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	35	1	743	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	32	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	37	1	753	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	780	N	629	-0-	-151	-0-	32	1	591	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	609	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	105	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	103	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	102	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	109	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	90	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	119	1	2201	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2507	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	101	1	2068	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	88	1	2000	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
05	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	92	1	1961	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	97	1	2030	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	91	1	1874	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2127	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	89	1	1746	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	70	1	1320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	109	1	2104	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	65	1	1326	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1202	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	51	1	1160	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	3	Y	33	26	1			15
							36	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	143	1	3011	3	Y	42	37	1			20
							46	9									
07	1610	N	1410	-0-	-200	-0-	64	1	1325	3	Y	19	30	1			9
							21	9									
08	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	62	1	1238	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
09	1440	X	1249	-0-	-191	-0-	61	1	1167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	66	1	1306	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	1440	X	1220	-0-	-220	-0-	62	1	1139	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	60	1	1171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	102	1	2081	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	79	1	1831	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	83	1	1994	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	2130	N	1735	-0-	-395	-0-	73	1	1654	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	86	1	1830	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	81	1	1696	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	77	1	1578	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	85	1	1713	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1794	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	96	1	1949	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	81	1	1958	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	96	1	2056	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	95	1	1948	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
08	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	89	1	1798	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	87	1	1658	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	88	1	1736	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1830	N	1415	-0-	-415	-0-	73	1	1332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	73	1	1398	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	32	1	646	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	728	N	349	-0-	-379	-0-	14	1	332	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	28	1	681	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	20	1	426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	21	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	434	N	94	-0-	-340	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	53	1	1086	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	115	1	2784	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2652	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	3100	N	3304	-0-	204	204	157	1	3145	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	3190	-0-	190	394	159	1	3022	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3100	N	3197	-0-	97	491	154	1	3036	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	3466	X	2975	-0-	-491	-0-	153	1	2814	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	46	1	943	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1232	N	530	-0-	-702	-0-	22	1	504	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1656	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1	2255	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2105	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2063	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	107	1	1975	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	106	1	2062	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27 42	1 9	555	3	Y	38	43	1			12
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	298	3	Y	18	22	1			8
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	18 26	1 9	441	3	Y	24	22	1			10
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	19 20	1 9	439	3	Y	18	19	1			9
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	448	3	Y	24	22	1			11
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	19 21	1 9	404	3	Y	19	21	1			9
07	496	N	219	-0-	-277	-0-	10 12	1 9	197	3	Y	11	15	1			5
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	19 20	1 9	343	3	Y	18	18	1			-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	3527	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2036	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	219	1	4527	3	Y	32	27	1			15
							35	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	161	1	3234	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	159	1	3150	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3326	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3466	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-		108	1	2196	3	Y	24	24	1			8
								26	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		79	1	1835	3	Y	16	17	1			7
								18	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-		91	1	2206	3	Y	19	18	1			8
								21	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		104	1	2357	3	Y	18	17	1			9
								20	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-		108	1	2300	3	Y	20	20	1			9
								22	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-		107	1	2246	3	Y	17	18	1			8
								19	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		113	1	2328	3	Y	20	19	1			9
								22	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-		111	1	2228	3	Y	5	14	1			-0-
								6	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		118	1	2253	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		118	1	2316	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*11	2250	N	2211	-0-	-39	-0-		112	1	2079	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-		115	1	2238	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1351	-0-	-478	-0-		61	1	1269	3	Y	19	19	1			6
								21	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		57	1	1323	3	Y	16	15	1			7
								18	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		71	1	1700	3	Y	20	19	1			8
								22	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		66	1	1503	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-		68	1	1455	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
06	1740	N	817	-0-	-923	-0-		37	1	771	3	Y	8	12	1			4
								9	9									
07	1643	N	374	-0-	-1269	-0-		17	1	353	3	Y	4	6	1			2
								4	9									
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-		69	1	1387	3	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		70	1	1329	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		71	1	1388	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-		70	1	1293	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-		69	1	1349	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	761	-0-	-541	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	113	1	2298	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
02	2408	X	2396	-0-	-12	-0-	98	1	2275	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	103	1	2491	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
04	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	102	1	2307	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	109	1	2315	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2605	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2497	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
09	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	125	1	2367	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	128	1	2519	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	122	1	2256	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	125	1	2436	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	88	1	1786	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	83	1	1999	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	83	1	1874	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	80	1	1717	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
08	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	86	1	1726	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2245	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2132	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	67	1	1617	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	66	1	1485	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	67	1	1435	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	64	1	1349	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	65	1	1326	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
08	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	54	1	1088	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	1410	N	995	-0-	-415	-0-	49	1	936	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	1395	N	945	-0-	-450	-0-	45	1	892	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1110	N	833	-0-	-277	-0-	42	1	783	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	41	1	790	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	949	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	98	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	83	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	3	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*10	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	109	1	2147	3	Y	-0-					-0-
*11	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	108	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	91	1	1743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	111	1	2289	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2070	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	104	1	2508	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
04	2340	N	1915	-0-	-425	-0-	81	1	1821	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	3100	N	3285	-0-	185	185	146	1	3117	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
06	3000	N	2818	-0-	-182	3	127	1	2673	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
07	2940	N	2937	-0-	-3	-0-	135	1	2783	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	137	1	2763	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
09	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	138	1	2625	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2818	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	137	1	2527	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 32,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1036	N	538	-0-	-498	-0-	21	1	510	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	52	1	1002	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	44	1	992	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2116	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	42	1	858	3	Y	11	18	1			5
							12	9									
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	43	1	860	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	1710	N	7	-0-	-1703	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	870	N	751	-0-	-119	-0-	38	1	703	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	68	1	1385	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1288	N	1241	-0-	-47	-0-	51	1	1177	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	80	1	1614	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	68	1	1320	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1843	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3780	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	161	1	3889	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	160	1	3635	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	182	1	3896	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	201	1	4229	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	155	1	3204	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	244	1	4903	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	190	1	3635	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	203	1	3976	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	175	1	3231	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	179	1	3478	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 48,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	81	1	1655	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	55	1	1283	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	63	1	1526	3	Y	31	30	1			13
							34	9									
04	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	53	1	1204	3	Y	22	24	1			11
							24	9									
05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	38	1	818	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
06	1560	N	712	-0-	-848	-0-	32	1	666	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
07	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	979	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	3	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	72	1	1331	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	128	1	2598	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2670	N	2643	-0-	-27	-0-	111	1	2514	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	117	1	2491	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	110	1	2315	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	2728	N	372	-0-	-2356	-0-	17	1	353	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
08	2635	N	162	-0-	-2473	-0-	8	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2430	N	300	-0-	-2130	-0-	15	1	283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	372	N	251	-0-	-121	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	496	N	40	-0-	-456	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	891	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	107	1	2194	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	109	1	2533	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	110	1	2659	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	112	1	2546	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	127	1	2709	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	124	1	2607	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	133	1	2739	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
08	2852	X	2463	-0-	-389	-0-	117	1	2346	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	122	1	2304	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	212	1	3921	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	278	1	5395	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1750	-0-	-172	-0-		81 1 18 9	1651	3	Y	16	16	1			5
02	1652	N	1471	-0-	-181	-0-		60 1 12 9	1399	3	Y	11	11	1			5
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-		65 1 14 9	1569	3	Y	13	13	1			5
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		72 1 13 9	1626	3	Y	12	11	1			6
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		79 1 14 9	1683	3	Y	13	13	1			6
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		76 1 13 9	1601	3	Y	12	12	1			6
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-		81 1 13 9	1672	3	Y	12	12	1			6
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		86 1 3 9	1737	3	Y	3	9	1			-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		87 1 15 9	1650	3	Y	14	14	1			-0-
*10	1767	N	1763	-0-	-4	-0-		85 1 12 9	1666	3	Y	11	11	1			-0-
*11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-		78 1 13 9	1442	3	Y	12	12	1			-0-
12	1798	N	923	-0-	-875	-0-		45 1 9 9	869	3	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	34	33	1	11
							37	9							
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	169	1	3905	3	Y	33	29	1	15
							36	9							
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	29	32	1	12
							32	9							
04	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	129	1	2930	3	Y	21	22	1	11
							23	9							
05	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	132	1	2811	3	Y	22	23	1	10
							24	9							
06	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	128	1	2694	3	Y	21	21	1	10
							23	9							
07	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	137	1	2820	3	Y	23	22	1	11
							25	9							
08	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	106	1	2133	3	Y	5	16	1	-0-
							6	9							
09	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	119	1	2270	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	2989	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	201	1	3897	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							

TOTAL GAS PROD: 38,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	1997	3	Y	21	21	1	7
							23	9							
02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	71	1	1643	3	Y	15	15	1	7
							17	9							
03	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	69	1	1673	3	Y	14	15	1	6
							15	9							
04	2040	N	1322	-0-	-718	-0-	55	1	1256	3	Y	10	11	1	5
							11	9							
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	79	1	1694	3	Y	13	12	1	6
							14	9							
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	68	1	1436	3	Y	12	12	1	6
							13	9							
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1263	3	Y	10	11	1	5
							11	9							
08	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	68	1	1367	3	Y	2	7	1	-0-
							2	9							
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	70	1	1329	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	70	1	1292	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	68	1	1324	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 18,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	3	Y	42	42	1			13
							46	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	95	1	2194	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	102	1	2458	3	Y	35	35	1			14
							39	9									
04	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	94	1	2144	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
05	3100	N	3120	-0-	20	20	139	1	2937	3	Y	40	36	1			18
							44	9									
06	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	96	1	2026	3	Y	27	32	1			13
							30	9									
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	106	1	2174	3	Y	30	29	1			14
							33	9									
08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	104	1	2090	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	124	1	2370	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*10	2697	X	2303	-0-	-394	-0-	110	1	2164	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*11	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	109	1	2022	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	108	1	2091	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1735	-0-	-1303	-0-	80	1	1637	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	2436	X	1507	-0-	-929	-0-	62	1	1432	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	66	1	1592	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	63	1	1412	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	1674	N	688	-0-	-986	-0-	30	1	652	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	65	1	1362	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2586	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2591	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2640	N	2404	-0-	-236	-0-	123	1	2260	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	121	1	2350	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	793	-0-	-299	-0-	32	1	757	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1085	N	926	-0-	-159	-0-	37	1	883	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	34	1	789	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	37	1	791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	34	1	701	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	868	N	807	-0-	-61	-0-	37	1	764	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	37	1	733	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	806	N	179	-0-	-627	-0-	9	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	750	N	520	-0-	-230	-0-	26	1	491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	3	Y	38	38	1			12
							42	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	3	Y	29	28	1			13
							32	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	29	28	1			15
							32	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	110	1	2320	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
07	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	127	1	2604	3	Y	27	26	1			13
							30	9									
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2596	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2650	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	135	1	2488	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	131	1	2543	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 34,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1892	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	84	1	2034	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	82	1	1860	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	86	1	1838	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	57	1	1218	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	86	1	1773	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
08	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	92	1	1849	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	68	1	1208	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1944	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	158	1	3223	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	113	1	2641	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
03	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	106	1	2582	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
04	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	127	1	2894	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
05	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	119	1	2527	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
06	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	138	1	2902	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	142	1	2922	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	140	1	2820	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
09	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	134	1	2561	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*10	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	137	1	2690	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	138	1	2541	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	136	1	2645	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1943	3	Y	26	27	1			8
							29	9									
02	1988	N	1592	-0-	-396	-0-	65	1	1507	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
03	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	76	1	1842	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	83	1	1867	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2086	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	66	1	1351	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
08	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	93	1	1875	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	2355	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	116	1	2253	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	155	1	3151	3	Y	62	55	1	20
							68	9							
02	2800	N	2958	-0-	158	158	120	1	2788	3	Y	45	45	1	20
							50	9							
03	3066	N	2908	-0-	-158	-0-	114	1	2746	3	Y	44	46	1	18
							48	9							
04	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	105	1	2380	3	Y	34	35	1	17
							37	9							
05	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	83	1	1762	3	Y	25	31	1	11
							28	9							
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	3	Y	39	31	1	19
							43	9							
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2820	3	Y	43	42	1	20
							47	9							
08	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	137	1	2752	3	Y	11	31	1	-0-
							12	9							
09	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	138	1	2630	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
*10	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	135	1	2646	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
*11	2820	N	2677	-0-	-143	-0-	135	1	2498	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
12	2914	N	2700	-0-	-214	-0-	130	1	2522	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 33,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	3	Y	21	21	1	7
							23	9							
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	86	1	1990	3	Y	16	16	1	7
							18	9							
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2445	3	Y	19	18	1	8
							21	9							
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2389	3	Y	17	16	1	9
							19	9							
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2356	3	Y	17	18	1	8
							19	9							
06	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	102	1	2147	3	Y	16	16	1	8
							18	9							
07	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	115	1	2356	3	Y	17	17	1	8
							19	9							
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	2	10	1	-0-
							2	9							
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
*10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2485	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2400	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	128	1	2500	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 29,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2073	-0-	-376	-0-		96	1	1952	3	Y	23	26	1			7
								25	9									
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-		103	1	2407	3	Y	25	21	1			11
								28	9									
03	2914	N	2813	-0-	-101	-0-		111	1	2673	3	Y	26	26	1			11
								29	9									
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-		109	1	2479	3	Y	19	20	1			10
								21	9									
05	3100	N	3310	-0-	210	210		146	1	3132	3	Y	29	26	1			13
								32	9									
06	3000	N	2844	-0-	-156	54		128	1	2691	3	Y	23	25	1			11
								25	9									
07	3100	N	3563	-0-	463	517		164	1	3364	3	Y	32	28	1			15
								35	9									
08	3179	X	2662	-0-	-517	-0-		125	1	2528	3	Y	8	23	1			-0-
								9	9									
09	2880	X	2544	-0-	-336	-0-		125	1	2391	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-		159	1	3146	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		154	1	2845	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		154	1	2998	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-		149	1	3029	3	Y	37	38	1			12
								41	9									
02	3332	X	2126	-0-	-1206	-0-		86	1	2017	3	Y	21	24	1			9
								23	9									
03	3596	X	2740	-0-	-856	-0-		108	1	2602	3	Y	27	25	1			11
								30	9									
04	3480	X	2736	-0-	-744	-0-		115	1	2596	3	Y	23	22	1			12
								25	9									
05	3596	X	2016	-0-	-1580	-0-		89	1	1910	3	Y	15	20	1			7
								17	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		164	1	3461	3	Y	31	23	1			15
								34	9									
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-		155	1	3194	3	Y	32	32	1			15
								35	9									
08	2821	X	2313	-0-	-508	-0-		109	1	2200	3	Y	4	19	1			-0-
								4	9									
09	3630	X	1645	-0-	-1985	-0-		84	1	1542	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*10	3751	X	1510	-0-	-2241	-0-		73	1	1425	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*11	3630	X	2137	-0-	-1493	-0-		108	1	2005	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		165	1	3210	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	N	3	3	1			1
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	95	3	2	9	N	2	2	1			1
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	N	2	2	1			1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3	2	1			2
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	3	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	173	1	3514	3	Y	35	35	1			11
							39	9									
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	143	1	3314	3	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	145	1	3550	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	167	1	3711	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	157	1	3361	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
06	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	141	1	2976	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
07	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	148	1	3058	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
08	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	175	1	3507	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
09	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	160	1	3054	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	162	1	3186	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	164	1	3037	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3547	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	84	1	2023	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	83	1	1874	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	85	1	1801	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	3100	N	3623	-0-	523	523	170	1	3450	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	2749	N	2226	-0-	-523	-0-	111	1	2100	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	83	1	1644	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	80	1	1475	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2201	X	1672	-0-	-529	-0-	81	1	1579	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	207	1	4212	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3836	X	3283	-0-	-553	-0-	134	1	3147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	157	1	3799	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4290	X	4278	-0-	-12	-0-	181	1	4093	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	184	1	3924	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	177	1	3722	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	188	1	3858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	191	1	3847	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4290	X	3980	-0-	-310	-0-	199	1	3778	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	199	1	3909	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	197	1	3649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	198	1	3855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	3	N	19	19	1			6
							21	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	84	1	1951	3	N	14	14	1			6
							15	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	3	N	14	14	1			6
							15	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	90	1	2030	3	N	12	12	1			6
							13	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	N	13	13	1			6
							14	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	3	N	12	12	1			6
							13	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	3	N	15	14	1			7
							17	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	3	N	5	12	1			-0-
							6	9									
09	3000	N	3799	-0-	799	799	190	1	3579	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3100	N	2503	-0-	-597	202	120	1	2368	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	2304	N	2102	-0-	-202	-0-	107	1	1980	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1959	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8402	-0-	-464	-0-	392	1	7978	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
02	8008	X	7531	-0-	-477	-0-	310	1	7196	3	Y	23	22	1			10
							25	9									
03	8866	X	8491	-0-	-375	-0-	337	1	8128	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
04	8490	X	7844	-0-	-646	-0-	332	1	7491	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
05	8773	X	8516	-0-	-257	-0-	380	1	8112	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	403	1	8479	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	365	1	7506	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
08	8525	X	7819	-0-	-706	-0-	370	1	7443	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
09	8910	X	7523	-0-	-1387	-0-	374	1	7124	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	9207	X	7581	-0-	-1626	-0-	366	1	7195	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	8910	X	7241	-0-	-1669	-0-	371	1	6848	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	7905	X	7450	-0-	-455	-0-	364	1	7062	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 95,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	438	1	8919	3	Y	242	244	1			77
							266	9									
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	7933	3	Y	180	178	1			79
							198	9									
03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	369	1	8903	3	Y	197	195	1			81
							217	9									
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	367	1	8322	3	Y	158	159	1			80
							174	9									
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	376	1	8093	3	Y	166	172	1			74
							183	9									
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	383	1	8042	3	Y	162	158	1			78
							178	9									
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	414	1	8508	3	Y	182	175	1			85
							200	9									
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	414	1	8321	3	Y	42	127	1			-0-
							46	9									
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	423	1	8044	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
*10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	427	1	8395	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
*11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	422	1	7785	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	325	1	6232	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 104,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	329	1	6681	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	6440	X	6197	-0-	-243	-0-	256	1	5931	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	7440	X	6405	-0-	-1035	-0-	255	1	6142	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	254	1	5866	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	289	1	6189	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	262	1	5520	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	274	1	5649	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	298	1	5999	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	6270	X	5929	-0-	-341	-0-	294	1	5626	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	287	1	5653	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	6090	X	4944	-0-	-1146	-0-	254	1	4683	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	277	1	5384	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 72,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6017	-0-	-834	-0-	281	1	5722	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	6188	X	5317	-0-	-871	-0-	219	1	5087	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	219	1	5449	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	222	1	5035	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	230	1	4900	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	5820	X	4749	-0-	-1071	-0-	215	1	4525	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	226	1	4649	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	236	1	4740	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	5280	X	4896	-0-	-384	-0-	244	1	4642	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*10	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	237	1	4676	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	239	1	4390	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	238	1	4636	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 61,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2102	-0-	-471	-0-	209	1	1892	2	N	1	31	1			38
							1	9									
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	196	1	1856	2	N	-0-					38
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	289	1	2557	2	N	-0-					38
04	2040	N	578	-0-	-1462	-0-	93	1	485	2	N	-0-					38
05	2263	N	541	-0-	-1722	-0-	59	1	482	2	N	-0-					38
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	258	1	1869	2	N	37	88	1			33
							41	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	296	1	2053	2	N	-0-					33
03	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	283	1	1396	2	N	-0-					33
04	1830	N	83	-0-	-1747	-0-	10	1	73	2	N	-0-					33
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	291	1	1469	2	N	-0-					33
06	1620	N	556	-0-	-1064	-0-	90	1	466	2	N	-0-					33
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	375	1	1946	2	N	-0-					33
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	-0-					33
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	406	1	1731	2	N	-0-					33
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	392	1	1610	2	N	-0-					33
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	212	1	2113	2	N	-0-					33
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	279	1	1508	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	231	1	2093	2	N	44	146	1			27
							48	9									
02	2128	N	1395	-0-	-733	-0-	133	1	1262	2	N	-0-					27
03	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	153	1	1358	2	N	-0-					27
04	2310	N	436	-0-	-1874	-0-	70	1	366	2	N	-0-					27
05	1550	N	106	-0-	-1444	-0-	11	1	95	2	N	-0-					27
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					27
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	236	1	2137	2	N	122	147	1			40
							134	9									
02	2800	N	2868	-0-	68	68	270	1	2554	2	N	40					80
							44	9									
03	2209	N	2141	-0-	-68	-0-	217	1	1924	2	N	-0-					80
04	2430	N	1829	-0-	-601	-0-	293	1	1536	2	N	-0-					80
05	2604	X	618	-0-	-1986	-0-	67	1	551	2	N	-0-					80
06	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	2			N	-0-					80
07	2604	X	892	-0-	-1712	-0-	892	2			N	-0-					80
08	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	2			N	-0-					80
09	1830	X	804	-0-	-1026	-0-	804	2			N	-0-					80
10	899	X	688	-0-	-211	-0-	688	2			N	-0-					80
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					80
12	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3528	-0-	428	428	428	1	3100	2	N	-0-					32
02	2800	N	2862	-0-	62	490	360	1	2502	2	N	-0-					32
03	3100	N	2897	-0-	-203	287	489	1	2408	2	N	-0-					32
04	2340	X	793	-0-	-1547	-0-	90	1	694	2	N	8					40
							9	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	541	1	2730	2	N	20					60
							22	9									
06	2340	X	1996	-0-	-344	-0-	323	1	1673	2	N	-0-					60
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	364	1	1884	2	N	-0-					60
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	393	1	1988	2	N	-0-					60
09	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	286	1	1217	2	N	-0-					60
10	2418	X	1676	-0-	-742	-0-	328	1	1348	2	N	-0-					60
11	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	201	1	2001	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	2387	X	1193	-0-	-1194	-0-	186	1	1007	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					35
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					35
03	465	N	186	-0-	-279	-0-	19	1	167	2	N	-0-					35
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	12	1	117	2	N	-0-			112
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-			112
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-			112
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			112
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8365	-0-	-222	-0-	319	1	8035	2	Y	10					177
							11	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	313	1	7358	2	Y	34					211
							37	9									
03	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	340	1	7979	2	Y	-0-					211
04	8430	X	7954	-0-	-476	-0-	325	1	7629	2	Y	-0-					211
05	8711	X	8133	-0-	-578	-0-	332	1	7801	2	Y	-0-					211
06	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	281	1	6602	2	Y	-0-					211
07	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	312	1	7328	2	Y	-0-					211
08	8308	X	6114	-0-	-2194	-0-	173	1	5941	2	Y	-0-					211
09	7950	X	7150	-0-	-800	-0-	270	1	6880	2	Y	-0-					211
10	8122	X	7237	-0-	-885	-0-	295	1	6942	2	Y	-0-					211
11	7380	X	7053	-0-	-327	-0-	288	1	6765	2	Y	-0-					211
12	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	294	1	6909	2	Y	20					231
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 89,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	52	1	663	2	N	-0-					58
							82	3									
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	36	1	533	2	N	9					67
							61	3	10	9							
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					67
							94	3									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	N	-0-					67
							91	3									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	-0-					67
							75	3									
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	53	1	756	2	N	-0-					67
							93	3									
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	26	1	389	2	N	16					83
							71	3	18	9							
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	2					85
							92	3	2	9							
09	900	N	485	-0-	-415	-0-	26	1	410	2	N	-0-					85
							49	3									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	5					90
							132	3	6	9							
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	33	1	540	2	N	-0-					90
							71	3									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	11	84	1			17
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					48
							37	3									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-					48
							60	3									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	9	43	1			14
							43	3	10	9							
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	15	1	231	2	N	-0-					14
							26	3									
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	16	1	241	2	N	-0-					14
							28	3									
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	13	1	181	2	N	-0-					14
							22	3									
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	157	2	N	-0-					14
							29	3									
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	186	2	N	-0-					14
							22	3									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					14
							23	3									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					14
							29	3									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					14
							27	3									
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	158	1	1994	2	N	17					70
							245	3	19	9							
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	N	10					80
							209	3	11	9							
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	134	1	1978	2	N	7					87
							222	3	8	9							
04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	113	1	1690	2	N	3	68	1			22
							190	3	3	9							
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-					22
							229	3									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	11					33
							362	3	12	9							
07	3100	N	3597	-0-	497	497	193	1	2872	2	N	5					38
							526	3	6	9							
08	2885	N	2388	-0-	-497	-0-	129	1	2004	2	N	15					53
							238	3	17	9							
09	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	96	1	1509	2	N	9					62
							180	3	10	9							
10	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	82	1	1426	2	N	11					73
							181	3	12	9							
11	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	99	1	1632	2	N	9	70	1			12
							214	3	10	9							
12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	4	1	2070	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 28,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-		-0-		-0-		25	1	308	2	N	-0-					26
										37	3									
02	405	N	405	-0-		-0-		-0-		23	1	343	2	N	-0-					26
										39	3									
03	279	N	185	-0-		-94		-0-		11	1	157	2	N	-0-					26
										17	3									
04	290	N	290	-0-		-0-		-0-		16	1	235	2	N	12					38
										26	3	13	9							
05	350	N	350	-0-		-0-		-0-		21	1	296	2	N	-0-					38
										33	3									
06	358	N	358	-0-		-0-		-0-		20	1	289	2	N	12					50
										36	3	13	9							
07	431	N	431	-0-		-0-		-0-		23	1	343	2	N	2					52
										63	3	2	9							
08	279	N	92	-0-		-187		-0-		4	1	75	2	N	3					55
										10	3	3	9							
09	270	N	63	-0-		-207		-0-		3	1	53	2	N	-0-					55
										7	3									
10	279	N	136	-0-		-143		-0-		6	1	108	2	N	7					62
										14	3	8	9							
11	184	N	184	-0-		-0-		-0-		9	1	154	2	N	-0-					62
										21	3									
*12	163	N	163	-0-		-0-		-0-		163	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-		-92		-0-		22	1	284	2	N	-0-					83
										36	3									
02	341	N	341	-0-		-0-		-0-		20	1	283	2	N	5					88
										32	3	6	9							
03	185	N	185	-0-		-0-		-0-		11	1	157	2	N	-0-					88
										17	3									
04	330	N	183	-0-		-147		-0-		11	1	155	2	N	-0-					88
										17	3									
05	372	N	222	-0-		-150		-0-		13	1	188	2	N	-0-					88
										21	3									
06	454	N	454	-0-		-0-		-0-		26	1	374	2	N	7					95
										46	3	8	9							
07	462	N	462	-0-		-0-		-0-		25	1	367	2	N	3					98
										67	3	3	9							
08	1076	N	1076	-0-		-0-		-0-		59	1	910	2	N	-0-					98
										107	3									
09	856	N	856	-0-		-0-		-0-		46	1	724	2	N	-0-					98
										86	3									
10	465	N	223	-0-		-242		-0-		11	1	188	2	N	-0-					98
										24	3									
11	570	N	262	-0-		-308		-0-		12	1	215	2	N	5					103
										29	3	6	9							
12	589	N	269	-0-		-320		-0-		1	1	264	2	N	4	90	1			17
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	104	1	1298	2	N	11					83
								158	3	12	9							
02	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	68	1	1006	2	N	9					92
								115	3	10	9							
03	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	92	1	1359	2	N	13					105
								153	3	14	9							
04	1440	N	1302	-0-		-138	-0-	74	1	1101	2	N	3					108
								124	3	3	9							
05	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	92	1	1334	2	N	5					113
								149	3	6	9							
06	1440	N	1226	-0-		-214	-0-	71	1	1018	2	N	11	67	1			57
								125	3	12	9							
07	1333	N	1060	-0-		-273	-0-	56	1	839	2	N	10					67
								154	3	11	9							
08	1488	N	964	-0-		-524	-0-	52	1	809	2	N	6					73
								96	3	7	9							
09	1230	N	1158	-0-		-72	-0-	63	1	971	2	N	9					82
								114	3	10	9							
10	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	103	1	1784	2	N	11					93
								227	3	12	9							
11	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	80	1	1307	2	N	7					100
								171	3	8	9							
*12	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	3	1	1572	2	N	12					112
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	407	-0-		-275	-0-	27	1	333	2	N	6					53
								40	3	7	9							
02	943	N	943	-0-		-0-	-0-	53	1	780	2	N	19					72
								89	3	21	9							
03	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	70	1	1025	2	N	11					83
								115	3	12	9							
04	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	107	1	1595	2	N	10					93
								179	3	11	9							
05	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	74	1	1089	2	N	15					108
								123	3	17	9							
06	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	67	1	977	2	N	14					122
								121	3	15	9							
07	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	86	1	1283	2	N	7	107	1			22
								235	3	8	9							
08	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	115	1	1788	2	N	18					40
								212	3	20	9							
09	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	71	1	1103	2	N	10					50
								130	3	11	9							
10	1209	N	483	-0-		-726	-0-	23	1	408	2	N	-0-					50
								52	3									
11	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	70	1	1159	2	N	12					62
								153	3	13	9							
*12	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	4	1	2017	2	N	18					80
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1398	-0-	-710	-0-	92	1	1158	2	N	5					110
							142	3	6	9							
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	138	1	2015	2	N	25					135
							229	3	28	9							
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	99	1	1467	2	N	12					147
							165	3	13	9							
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	97	1	1454	2	N	13	113	1			47
							164	3	14	9							
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	16					63
							236	3	18	9							
06	1680	N	1177	-0-	-503	-0-	68	1	978	2	N	9					72
							121	3	10	9							
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	129	1	1935	2	N	13					85
							356	3	14	9							
08	2108	N	1641	-0-	-467	-0-	89	1	1375	2	N	13					98
							163	3	14	9							
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2043	2	N	15					113
							242	3	17	9							
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	2	N	22					135
							257	3	24	9							
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1346	2	N	15					150
							176	3	17	9							
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	5	1	2240	2	N	13	98	1			65
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1557	2	N	10					72
							191	3	11	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1486	2	N	15					87
							169	3	17	9							
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1334	2	N	5					92
							151	3	6	9							
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1594	2	N	16					108
							179	3	18	9							
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	N	4					112
							194	3	4	9							
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	78	1	1125	2	N	5	97	1			20
							139	3	6	9							
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	1760	2	N	13					33
							323	3	14	9							
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	N	15					48
							229	3	17	9							
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	71	1	1113	2	N	9					57
							132	3	10	9							
10	2201	N	1198	-0-	-1003	-0-	58	1	1010	2	N	1					58
							129	3	1	9							
11	2160	N	581	-0-	-1579	-0-	29	1	486	2	N	2					60
							64	3	2	9							
12	1364	N	852	-0-	-512	-0-	2	1	841	2	N	8					68
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	365	2	N	2					82
							45	3	2	9							
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	6					88
							39	3	7	9							
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	7					95
							55	3	8	9							
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					95
							41	3									
05	465	N	145	-0-	-320	-0-	9	1	123	2	N	-0-					95
							13	3									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	2					97
							65	3	2	9							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-	74	1			23
							89	3									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	10					33
							67	3	11	9							
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	2					35
							61	3	2	9							
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	13					48
							60	3	14	9							
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	-0-					48
							65	3									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	6					83
							126	3	7	9							
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	N	5					88
							117	3	6	9							
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	N	4					92
							113	3	4	9							
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	65	1	980	2	N	1					93
							111	3	1	9							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	2	N	12					105
							138	3	13	9							
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	65	1	939	2	N	7					112
							116	3	8	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	1					113
							197	3	1	9							
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	75	1	1172	2	N	2					115
							139	3	2	9							
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1305	2	N	5					120
							154	3	6	9							
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	1826	2	N	5					125
							232	3	6	9							
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	96	1	1593	2	N	10	104	1			31
							210	3	11	9							
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	3	1	1501	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	27	1	342	2	N	-0-					94
							42	3									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					94
							84	3									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-	44	1			50
							59	3									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					50
							50	3									
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	33	1	483	2	N	-0-					50
							54	3									
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	29	1	416	2	N	-0-					50
							51	3									
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	22	1	326	2	N	-0-					50
							60	3									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					50
							100	3									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					50
							81	3									
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	10	1	162	2	N	-0-					50
							20	3									
11	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	234	2	N	-0-					50
							31	3									
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	1	1	642	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	55	1	696	2	N	13					155
							86	3	14	9							
02	2800	N	2824	-0-	24	24	162	1	2365	2	N	25					180
							269	3	28	9							
03	1896	N	1872	-0-	-24	-0-	106	1	1576	2	N	11	173	1			18
							178	3	12	9							
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	7					25
							128	3	8	9							
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	147	1	2150	2	N	20					45
							241	3	22	9							
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	N	23					68
							300	3	25	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	2551	2	N	12					80
							468	3	13	9							
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	N	22					102
							285	3	24	9							
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	146	1	2292	2	N	16					118
							272	3	18	9							
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	2066	2	N	19					137
							263	3	21	9							
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	16					153
							254	3	18	9							
12	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	2	1	1171	2	N	2	98	1			57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	44	1	546	2	N	2					40
							66	3	2	9							
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	28	1	409	2	N	2					42
							47	3	2	9							
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	N	10					52
							101	3	11	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	5					57
							99	3	6	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1017	2	N	5					62
							114	3	6	9							
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	42	1	602	2	N	5					67
							74	3	6	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	8					75
							168	3	9	9							
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	12	1	178	2	N	-0-					75
							21	3									
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	23	1	359	2	N	-0-					75
							43	3									
10	1085	N	362	-0-	-723	-0-	18	1	306	2	N	-0-					75
							38	3									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					75
							34	3									
12	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					33
							35	3									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	181	2	N	-0-					33
							21	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	149	2	N	-0-					33
							17	3									
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	242	2	N	-0-					33
							27	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	135	2	N	-0-					33
							15	3									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	60	2	N	-0-					33
							8	3									
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	67	2	N	-0-					33
							12	3									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					33
							20	3									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	4					37
							249	3	4	9							
10	3100	N	4079	-0-	979	979	199	1	3443	2	N	-0-					37
							437	3									
11	3000	N	4361	-0-	1361	2340	222	1	3658	2	N	-0-					37
							481	3									
*12	3100	N	3569	-0-	469	2809	7	1	3562	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2254	-0-	-1125	-0-	147	1	1858	2	N	19					137
							228	3	21	9							
02	3052	X	2490	-0-	-562	-0-	143	1	2091	2	N	16					153
							238	3	18	9							
03	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	154	1	2273	2	N	14	97	1			70
							256	3	15	9							
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	151	1	2260	2	N	2					72
							254	3	2	9							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	173	1	2542	2	N	15					87
							286	3	17	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	153	1	2216	2	N	23					110
							274	3	25	9							
07	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	131	1	1956	2	N	10					120
							359	3	11	9							
08	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	141	1	2186	2	N	7					127
							259	3	8	9							
09	2910	X	1159	-0-	-1751	-0-	63	1	980	2	N	-0-					127
							116	3									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	169	1	2923	2	N	18					145
							371	3	20	9							
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					145
							268	3									
*12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	5	1	2637	2	N	18					163
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9526	-0-	-1789	-0-	43	1	8390	2	N	59	180	1			32
							1028	3	65	9							
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	62	1	9606	2	N	56					88
							1093	3	62	9							
03	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	44	1	9151	2	N	57					145
							1028	3	63	9							
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	40	1	9065	2	N	98	192	1			51
							1020	3	108	9							
05	11315	X	9985	-0-	-1330	-0-	51	1	8909	2	N	24					75
							999	3	26	9							
06	10950	X	9307	-0-	-1643	-0-	37	1	8185	2	N	67					142
							1011	3	74	9							
07	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	19	1	8165	2	N	65	182	1			25
							1498	3	72	9							
08	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	37	1	9103	2	N	78					103
							1081	3	86	9							
09	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	26	1	9067	2	N	65					168
							1074	3	72	9							
10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	33	1	9313	2	N	59	170	1			57
							1182	3	65	9							
11	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	18	1	9331	2	N	11					68
							1227	3	12	9							
12	10571	X	9657	-0-	-914	-0-	19	1	9506	2	N	120					188
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 121,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					50
02	1512	N	1289	-0-	-223	-0-	1289	2			Y	-0-					50
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					50
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	Y	24	74	1			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					29
02	1876	N	1508	-0-	-368	-0-	1483	2	25	9	Y	23	52	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2227	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	2			Y	-0-					31
02	2324	N	1603	-0-	-721	-0-	1514	2	89	9	Y	81	112	1			-0-
03	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2169	2	121	9	Y	110	110	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2374	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2522	-0-	-423	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1548	-0-	-244	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2006	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	977	-0-	-583	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1273	-0-	-587	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

01	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2615	3	4	9	N	4	1	8			73
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41					114
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2865	3	25	9	N	23	127	1			10
04	3000	N	3831	-0-	831	831	3821	3	10	9	N	9					19
05	3100	N	4898	-0-	1798	2629	4898	3			N	-0-					19
06	3000	N	2646	-0-	-354	2275	2607	3	39	9	N	35					54
07	5049	X	2774	-0-	-2275	-0-	2767	3	7	9	N	6					60
08	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2459	3	32	9	N	29					89
09	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	2392	3	63	9	N	57					146
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	3			N	-0-					146
11	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2590	3	2	9	N	2					148
12	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2409	3	45	9	N	41	172	1			17

TOTAL GAS PROD: 34,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	3	1	9	N	1	1	8			39
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					39
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1198	3	4	9	N	4	4	8			39
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					39
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					39
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					39
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					39
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1231	3	6	9	N	5					44
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	3	2	9	N	2					46
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					46
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					46
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2173	3	3	9	N	3	155	1			18
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1468	3	51	9	N	46					64
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	50	1			16
04	2100	N	369	-0-	-1731	-0-	369	3			N	-0-					16
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1646	3	33	9	N	30					46
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					46
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					46
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					51
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	3	1	9	N	1	1	8			51
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					51
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					51
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1914	3	2	9	N	2	2	8			51

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					159
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10	100	1			69
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3189	2	31	9	Y	28	5	5			92
04	2194	N	2074	-0-	-120	-0-	2070	2	4	9	Y	4					96
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1844	2	24	9	Y	22					118
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	Y	31					149
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	Y	8					157
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	Y	30	184	1			3
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	Y	7					10
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12					22
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2234	2	26	9	Y	24					46
12	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2035	2	14	9	Y	13					59

TOTAL GAS PROD: 25,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					30
02	1176	N	709	-0-	-467	-0-	708	2	1	9	Y	1	19	1			12
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	1	5			11
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	926	2	1	9	Y	1					12
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					12
06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	1001	2	2	9	Y	2					14
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					16
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4					20
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	896	2	2	9	Y	2					22
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	885	2	6	9	Y	5					27
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	816	2	8	9	Y	7					34
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	2	8	9	Y	7					41

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6					103
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	435	2	7	9	Y	6	65	1			44
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	Y	20	5	5			59
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					61
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					74
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	623	2	21	9	Y	19					93
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	575	2	9	9	Y	8					101
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	Y	10					111
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	Y	6					117
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	Y	8					125
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	Y	16					141
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					146

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3086	2	11	9	N	10	182	1			35
02	3528	X	2430	-0-	-1098	-0-	2418	2	12	9	N	11					46
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2					48
04	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	3162	2	13	9	N	12					60
05	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3039	2	17	9	N	15					75
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	3638	2	14	9	N	13					88
07	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3745	2	9	9	N	8					96
08	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	3702	2	6	9	N	5					101
09	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	3358	2	3	9	N	3					104
10	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	3396	2	3	9	N	3					107
11	3660	X	2864	-0-	-796	-0-	2853	2	11	9	N	10					117
12	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	2742	2	19	9	N	17					134

TOTAL GAS PROD: 40,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5					157
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	N	3					160
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					169
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	898	2	2	9	N	2					171
05	1271	N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					174
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1272	2	12	9	N	11					185
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			17
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	N	5					22
							6	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	N	17					39
							19	9									
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	N	3					42
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					42
12	1364	N	536	-0-	-828	-0-	533	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	2	N	-0-			20
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	N	-0-			20
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	44	1	329	2	N	-0-			20
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	N	-0-			20
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	N	-0-			20
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	2	N	-0-			20
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	129	1	714	2	N	-0-			20
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	135	1	614	2	N	-0-			20
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	98	1	451	2	N	-0-			20
10	837	N	597	-0-	-240	-0-	96	1	501	2	N	-0-			20
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	646	2	N	-0-			20
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	104	1	483	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1946	-0-	-441	-0-	405	1	1541	2	N	-0-			100
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	380	1	1552	2	N	-0-			100
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	422	1	1774	2	N	-0-			100
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	407	1	1648	2	N	-0-			100
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	405	1	1600	2	N	-0-			100
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	357	1	1555	2	N	-0-			100
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	399	1	1671	2	N	-0-			100
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	409	1	1766	2	N	-0-			100
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	393	1	1643	2	N	-0-			100
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	415	1	1921	2	N	-0-			100
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	339	1	1724	2	N	-0-			100
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	390	1	1803	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 24,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					7
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	Y	-0-					7
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	2	Y	42					49
							46	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	2	Y	49					98
							54	9									
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	126	1	1026	2	Y	26	111	1			13
							29	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	240	1	1379	2	Y	-0-					13
07	1240	N	905	-0-	-335	-0-	153	1	752	2	Y	-0-					13
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	164	1	760	2	Y	-0-					13
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	214	1	1056	2	Y	118					131
							130	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	211	1	1117	2	Y	-0-	117	1			14
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	219	1	1068	2	Y	-0-					14
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	Y	68					82
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 15,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

01	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	271	1	2224	2	Y	-0-					32
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	281	1	2147	2	Y	-0-					32
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	314	1	2355	2	Y	-0-					32
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	263	1	2144	2	Y	-0-					32
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	300	1	2376	2	Y	-0-					32
06	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	152	1	1174	2	Y	-0-					32
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	370	1	1407	2	Y	-0-					69
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	2	Y	38					107
							42	9									
03	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	353	1	1433	2	Y	88					195
							97	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	343	1	1392	2	Y	20	176	1			39
							22	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	370	1	1455	2	Y	-0-					39
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	318	1	1423	2	Y	-0-					39
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	376	1	1575	2	Y	-0-					39
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1579	2	Y	-0-					39
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	342	1	1448	2	Y	-0-					39
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	329	1	1545	2	Y	-0-					39
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	286	1	1508	2	Y	151	173	1			17
							166	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	338	1	1557	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	369	1	2467	2	N	1					269
							1	9									
02	2520	X	2493	-0-	-27	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					269
03	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	372	1	2241	2	N	-0-					269
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	387	1	2167	2	N	-0-					269
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	425	1	2137	2	N	-0-					269
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	409	1	2130	2	N	-0-					269
07	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	463	1	1969	2	N	-0-					269
08	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	474	1	1592	2	N	-0-					269
09	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	445	1	1759	2	N	50					319
							55	9									
10	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	471	1	1932	2	N	1	90	1			230
							1	9									
11	2550	X	2527	-0-	-23	-0-	454	1	2073	2	N	-0-					230
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	555	1	2376	2	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 30,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	168	1	1413	2	Y	-0-					33
02	2240	N	2229	-0-	-11	-0-	259	1	1970	2	Y	-0-					33
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	274	1	2058	2	Y	-0-					33
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	227	1	1868	2	Y	-0-					33
05	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	242	1	1934	2	Y	-0-					33
06	2250	N	1790	-0-	-460	-0-	226	1	1564	2	Y	-0-					33
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	2	Y	-0-					33
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	469	1	2120	2	Y	-0-					33
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	400	1	1841	2	Y	24					57
							26	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	376	1	1900	2	Y	1					58
							1	9									
11	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	407	1	1889	2	Y	10					68
							11	9									
12	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	400	1	1883	2	Y	10					78
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					12
02	1176	N	1022	-0-	-154	-0-	119	1	903	2	Y	-0-					12
03	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	128	1	950	2	Y	8					20
							9	9									
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	123	1	1001	2	Y	10					30
							11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1127	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	217	1	1197	2	Y	-0-					3
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	199	1	905	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	196	1	943	2	Y	23					26
							25	9									
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	224	1	1142	2	Y	-0-	23	1			3
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	237	1	1093	2	Y	-0-					3
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	257	1	1165	2	Y	13					16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	228	1	1526	2	Y	-0-					138
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1316	2	Y	-0-					138
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	214	1	1254	2	Y	-0-					138
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	138	1	797	2	Y	-0-					138
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	124	1	615	2	Y	-0-					138
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	127	1	680	2	Y	-0-					138
07	961	N	565	-0-	-396	-0-	110	1	455	2	Y	-0-					138
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					138
09	810	N	351	-0-	-459	-0-	68	1	274	2	Y	8					146
							9	9									
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	66	1	216	2	Y	1	117	1			30
							1	9									
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	50	1	239	2	Y	-0-					30
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	47	1	206	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	130	1	1035	2	Y	-0-					8
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	133	1	1014	2	Y	-0-					8
03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	146	1	1098	2	Y	8					16
							9	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	10					26
							11	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					3
07	1364	N	924	-0-	-440	-0-	141	1	783	2	Y	-0-					3
08	1426	N	650	-0-	-776	-0-	118	1	532	2	Y	-0-					3
09	1020	N	482	-0-	-538	-0-	83	1	386	2	Y	12					15
							13	9									
10	930	N	492	-0-	-438	-0-	78	1	414	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	630	N	328	-0-	-302	-0-	58	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	50	1	232	2	Y	14					14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					166
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	139	1	922	2	Y	-0-					166
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	157	1	976	2	Y	-0-					166
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					166
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	195	1	995	2	Y	-0-					166
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					166
07	1333	N	922	-0-	-411	-0-	171	1	751	2	Y	-0-					166
08	1178	N	647	-0-	-531	-0-	150	1	497	2	Y	-0-					166
09	1140	N	580	-0-	-560	-0-	121	1	445	2	Y	13					179
							14	9									
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	152	1	572	2	Y	1	142	1			38
							1	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	150	1	686	2	Y	-0-					38
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	139	1	607	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	1148	N	853	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	N	1	1	8			89
							1	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	N	13					102
							14	9									
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	49	1	754	2	N	33					135
							36	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	5	1	8			139
							6	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	N	-0-					139
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					139
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	19					158
							21	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	-0-					158
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	1	1	8			158
							1	9									
11	1260	N	877	-0-	-383	-0-	33	1	844	2	N	-0-					158
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	28	1	674	2	N	22	164	1			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	20	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	17	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	432	2	Y	7	1	8			24
							8	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	533	2	Y	12	18	1			18
							13	9									
03	620	N	319	-0-	-301	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					18
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	697	2	124	9	Y	113	46	1			85
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	792	2	95	9	Y	86	61	1	1	8	109
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					109
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	512	2	11	9	Y	10					119
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					119
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	475	2	69	9	Y	63	102	1			80
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					80
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					80
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4471	-0-	1371	1371	4471	2			N	-0-					-0-
09	2002	N	631	-0-	-1371	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

01	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	184	1	2377	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2352	X	2130	-0-	-222	-0-	148	1	1980	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	127	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	N	1501	-0-	-989	-0-	91	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2356	N	546	-0-	-1810	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3142	-0-	142	142	189	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	2150	N	2008	-0-	-142	-0-	112	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	727	-0-	-513	-0-	27	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	203	-0-	-1037	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					32
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					32
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	207	2	46	9	N	42					72
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					72
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					72
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					72
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					72
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					72
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					72
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					72
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					32
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					32
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					32
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					32
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					32
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	130	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					152
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					152
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1	55	5	-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	829	2	N	-0-					60
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					60
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	75	1	762	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	92	1	923	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	136	1	1160	2	N	58	90	1	1	8	27
							64	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	121	1	1075	2	N	-0-					27
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	122	1	1034	2	N	-0-					27
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	4	1	8			117
							4	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	46	1	528	2	Y	6	63	1			60
							7	9									
03	775	N	388	-0-	-387	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					60
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	658	2	110	9	Y	100	57	1			103
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	71
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					71
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	593	2	20	9	Y	18					89
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					89
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	497	2	64	9	Y	58	84	1			63
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			Y	-0-					63
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					63
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					97
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					97
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					97
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					97
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	121					243
							133	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	137	1			106
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	390	2	Y	3					109
							3	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	409	2	Y	145					254
							160	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	65	1	454	2	Y	-0-					254
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	Y	-0-	159	1			95
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					95
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					95
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	57	1	387	2	Y	-0-					95
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	54	1	357	2	Y	-0-					95
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					95
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	49	1	314	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	-0-					151
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71	1	815	2	N	-0-					151
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	703	2	N	-0-					151
04	930	N	718	-0-	-212	-0-	62	1	656	2	N	-0-					151
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	69	1	724	2	N	-0-					151
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	61	1	630	2	N	-0-					151
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	563	2	N	-0-					151
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	55	1	561	2	N	-0-					151
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	2	N	-0-					151
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	85	1	810	2	N	-0-					151
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	117	1	1027	2	N	-0-					151
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	80	1	679	2	N	10	136	1			25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	79	1	1068	2	N	-0-					28
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	2	N	113					141
							124	9									
03	1364	N	962	-0-	-402	-0-	81	1	869	2	N	11	125	1			27
							12	9									
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	82	1	870	2	N	-0-					27
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	82	1	859	2	N	-0-					27
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-					27
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	939	2	N	-0-					27
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	74	1	755	2	N	-0-					27
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-					27
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	N	-0-					27
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	-0-					27
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	105	1	897	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	164	1	2189	2	Y	14	1	8			168
							15	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1860	2	Y	23	97	1			94
							25	9									
03	2418	N	1359	-0-	-1059	-0-	114	1	1245	2	Y	-0-					94
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2037	2	119	9	Y	108	71	1			131
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2020	2	102	9	Y	93	79	1	1	8	144
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					144
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1777	2	35	9	Y	32					176
08	2108	N	1469	-0-	-639	-0-	1469	2			Y	-0-					176
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1640	2	108	9	Y	98	153	1			121
10	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	1538	2			Y	-0-					121
11	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	2			Y	-0-					121
12	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	400	-0-	-251	-0-	28	1	369	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
02	616	N	228	-0-	-388	-0-	18	1	210	2	Y	-0-	4	1			3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10076 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	79	1	1070	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	81	1	925	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	93	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	40					67
							44	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	102	1	1004	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	103	1	1042	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	2	N	2	2	8			67
							2	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	141	1	1351	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	113	1	990	2	N	4	4	8			67
							4	9									
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	113	1	968	2	N	40	42	1	2	8	63
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47	-0-		18	1 9	244	2	Y	1	1	8			16
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-		16	1 4 9	181	2	Y	4	4	8			16
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-		16	1 8 9	170	2	Y	7	16	1	7	8	-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-		24	1 4 9	261	2	Y	4	4	8			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-		17	1 6 9	185	2	Y	5	5	8			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-		19	1 4 9	203	2	Y	4	4	8			-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-		12	1 3 9	120	2	Y	3	3	8			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	280	2	Y	2	2	8			-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-		13	1 3 9	134	2	Y	3	3	8			-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-		7	1 1 9	71	2	Y	1	1	8			-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-		30	1 3 9	266	2	Y	3	3	8			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-		18	1 4 9	156	2	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	161	1	1574	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	157	1	1710	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	2	N	-0-					27
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1886	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	N	6	6	8			27
							7	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1749	2	N	34	4	8			57
							37	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	184	1	1639	2	N	2	2	8			57
							2	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166	1	1496	2	N	2	2	8			57
							2	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	2	N	2	2	8			57
							2	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	196	1	1573	2	N	-0-					57
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	200	1	1740	2	N	4	4	8			57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					25
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					25
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	3	3	8			25
							3	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					25
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					25
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					25
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					25
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-		27	1	299	2		N	-0-					72
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-		5	1	47	2		N	-0-					72
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-		14	1	146	2		N	-0-					72
05	372	N	59	-0-	-313	-0-		5	1	54	2		N	-0-					72
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-		6	1	58	2		N	-0-					72
07	155	N	117	-0-	-38	-0-		12	1	105	2		N	-0-					72
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	2		N	-0-					72
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-		6	1	54	2		N	27	73	1			26
								30	9										
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-		17	1	140	2		N	-0-					26
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-		21	1	173	2		N	-0-					26
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-		16	1	140	2		N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-		1867	2	21	9		Y	19	3	8			98
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		1971	2	2	9		Y	2	2	8			98
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		2235	2	21	9		Y	19	98	1	3	8	16
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		2120	2	2	9		Y	2	2	8			16
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		2203	2				Y	-0-					16
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-		2034	2	1	9		Y	1	1	8			16
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-		1975	2	1	9		Y	1	1	8			16
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-		1963	2	1	9		Y	1	1	8			16
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-		1915	2	2	9		Y	2	2	8			16
10	1984	N	1690	-0-	-294	-0-		1689	2	1	9		Y	1	1	8			16
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-		1705	2	2	9		Y	2	2	8			16
12	1984	N	1668	-0-	-316	-0-		1667	2	1	9		Y	1	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	588	-0-	-528	-0-		588	2				N	-0-					90
02	1092	N	488	-0-	-604	-0-		488	2				N	-0-					90
03	744	N	498	-0-	-246	-0-		498	2				N	-0-					90
04	570	N	457	-0-	-113	-0-		457	2				N	-0-					90
05	527	N	465	-0-	-62	-0-		465	2				N	-0-					90
06	480	N	431	-0-	-49	-0-		418	2	13	9		N	12	74	1	1	8	27
07	465	N	303	-0-	-162	-0-		303	2				N	-0-					27
08	465	N	186	-0-	-279	-0-		186	2				N	-0-					27
09	420	N	153	-0-	-267	-0-		153	2				N	-0-					27
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-		370	2				N	-0-					27
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2				N	-0-					27
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-		341	2				N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					12
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					12
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					12
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					12
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					12
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					12
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					12
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					12
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					12
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					12
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					12
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			120
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	994	2	52	9	N	47	1	8			166
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					166
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			166
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					166
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1007	2	15	9	N	14	152	1	1	8	27
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					27
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					27
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					27
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					27
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	2	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	N	12	12	0			-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1929	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	1814	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1863	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

01	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	2043	2	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	3100	N	3319	-0-	219	219	3305	2	14	9	N	13	13	0			-0-
04	3000	N	3001	-0-	1	220	2988	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	2959	N	2739	-0-	-220	-0-	2725	2	14	9	N	13	13	0			-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2411	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2497	2	9	9	N	8	8	0			-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1620	X	1309	-0-	-311	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	N	35	35	0			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	1486	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1282	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1074	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1233	2	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1158	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1079	2	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1663	-0-	-437	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1394	-0-	-745	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1400	-0-	-760	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1073	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	961	N	644	-0-	-317	-0-	63	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	653	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	59	1	503	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	70	1	625	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	66	1	600	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	691	2	N	-0-					25
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	75	1	602	2	N	-0-					25
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	69	1	597	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	186	1	1813	2	N	3	3	8			28
							3	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	201	1	2189	2	N	5	5	8			28
							6	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	236	1	2168	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	4	4	8			28
							4	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	222	1	2232	2	N	3	3	8			28
							3	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	234	1	2002	2	N	2	2	8			28
							2	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	188	1	1584	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	177	1	1416	2	N	3	3	8			28
							3	9									
12	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	159	1	1388	2	N	4	4	8			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	180	1	1755	2	N	-0-					67
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	167	1	1819	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	193	1	1777	2	N	47					114
							52	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1	1862	2	N	1	77	1	1	8	37
							1	9									
05	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	177	1	1785	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	181	1	1662	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	140	1	1202	2	N	-0-					37
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	181	1	1607	2	N	1	1	8			37
							1	9									
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	164	1	1477	2	N	1	1	8			37
							1	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	166	1	1401	2	N	-0-					37
11	1740	N	1053	-0-	-687	-0-	117	1	936	2	N	-0-					37
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	207	1	1799	2	N	2	2	8			37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

01	1209	N	831	-0-	-378	-0-	773	2	58	9	N	53					80
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					80
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					80
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			80
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			80
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1297	2	78	9	N	71	1	8			150
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			150
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			150
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1205	2	47	9	N	43	170	1	1	8	22
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			22
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			22

TOTAL GAS PROD: 15,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107	1 6 9	1048	2	N	5	5	8			94
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	1143	2	N	2	2	8			94
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	107	1 8 9	980	2	N	7	7	8			94
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	1245	2	N	3	3	8			94
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	1217	2	N	5	5	8			94
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1 37 9	1007	2	N	34	4	8			124
07	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	105	1 14 9	900	2	N	13	78	1	5	8	54
08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	105	1 2 9	932	2	N	2	2	8			54
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	104	1 2 9	939	2	N	2	2	8			54
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	934	2	N	1	1	8			54
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	1047	2	N	2	2	8			54
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1102	2	N	2	2	8			54

TOTAL GAS PROD: 13,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			114
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			114
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1092	2	1	9	N	1	1	8			114
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8			114
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8			114
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	1	8			137
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1132	2	2	9	N	2	97	1	1	8	41
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			41
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			41
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					41
11	1140	N	697	-0-	-443	-0-	696	2	1	9	N	1	1	8			41
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1642	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	134	1	1456	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	156	1	1440	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	148	1	1500	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	152	1	1526	2	N	5	5	8			27
							6	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	2	N	61	35	1	1	8	52
							67	9									
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	177	1	1512	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	166	1	1477	2	N	2	2	8			52
							2	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1468	2	N	2	2	8			52
							2	9									
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	178	1	1504	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	174	1	1395	2	N	-0-					52
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	165	1	1440	2	N	3	3	8			52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1516	-0-	-809	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1585	-0-	-515	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	2	7	9	N	6	6	0	-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	0	-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15	15	0	-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11	11	0	-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6	9	N	5	5	0	-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2218	2	10	9	N	9	9	0	-0-
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1917	2	7	9	N	6	6	0	-0-
11	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	1701	2	6	9	N	5	5	0	-0-
12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1855	2	7	9	N	6	6	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1707	2	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	1088	2	9	9	N	8	8	0			-0-
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	944	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9	9	0			-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2759	2	52	9	N	47	1	8			110
02	2380	N	2363	-0-	-17	-0-	2356	2	7	9	N	6	6	8			110
03	2635	N	2165	-0-	-470	-0-	2135	2	30	9	N	27	2	8			135
04	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	2273	2	2	9	N	2	109	1	1	8	27
05	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6	9	N	5	2	8			30
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2328	2	9	9	N	8	1	8			37
08	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2254	2	3	9	N	3	1	8			39
09	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2098	2	4	9	N	4	1	8			42
10	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1932	2	3	9	N	3					45
11	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	1688	2	14	9	N	13	1	8			57
12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1702	2	7	9	N	6	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	140	2	58	9	N	53					80
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	8			80
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			80
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			80
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3	9	N	3	56	1			27
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	155	2	1	9	N	1	1	8			27
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					27
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			27
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					27
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	2	8			27
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			90
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			90
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			90
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			90
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2	2	8			90
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60	124	1			26
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	469	2	1	9	N	1	1	8			26
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			26
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			26
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					26
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			26
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	701	-0-	-725	-0-	698	2	3	9	N	3	3	8			94
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	2	3	9	N	3	3	8			94
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1539	2	63	9	N	57	1	8			150
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			150
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1582	2	55	9	N	50	171	1	2	8	27
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1489	2	2	9	N	2	2	8			27
10	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1420	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1360	2	2	9	N	2	2	8			27
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1535	2	61	9	N	55	2	8			80

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4185	2	87	9	N	79	4	8			100
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	4001	2			N	-0-					100
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4296	2	1	9	N	1	1	8			100
04	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4164	2	63	9	N	57	3	8			154
05	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4335	2	56	9	N	51	176	1	2	8	27
06	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4104	2	6	9	N	5	5	8			27
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4067	2	1	9	N	1	1	8			27
09	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3851	2	2	9	N	2	2	8			27
10	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	3639	2	125	9	N	114	1	8			140
11	4110	X	3381	-0-	-729	-0-	3380	2	1	9	N	1	1	8			140
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3868	2	3	9	N	3	3	8			140

TOTAL GAS PROD: 48,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1045	2	26	9	Y	24					43
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					43
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1156	2	34	9	Y	31	63	1			11
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					11
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					11
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					11
07	1302	N	784	-0-	-518	-0-	784	2			Y	-0-					11
08	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			Y	-0-					11
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					11
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					11
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					11
12	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	2	N	-0-					65
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	2	N	-0-					65
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	-0-					65
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					65
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	N	-0-					65
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	26	1	221	2	N	-0-					65
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					65
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-					65
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	2	N	-0-					65
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-					65
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	18	1	160	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					125
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					125
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			125
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					125
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	937	2	51	9	N	46	145	1			26
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					26
09	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	2			N	-0-					26
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	2			N	-0-					26
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					26
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1808	2	17	9	Y	15					65
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1622	2	20	9	Y	18	1	8			82
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1773	2	19	9	Y	17	2	8			97
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7					104
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			105
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	Y	9					114
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575	2			Y	-0-	86	1			28
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1691	2	3	9	Y	3	1	8			30
09	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1507	2	8	9	Y	7					37
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1507	2	7	9	Y	6	1	8			42
11	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1484	2	13	9	Y	12	2	8			52
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

01	10633	X	9996	-0-	-637	-0-	558 135	1 9	9303	2	N	123	185	1	8	8	141
02	9464	X	8824	-0-	-640	-0-	504 11	1 9	8309	2	N	10	10	8			141
03	10478	X	9955	-0-	-523	-0-	558 92	1 9	9305	2	N	84	180	1	18	8	27
04	10050	X	9764	-0-	-286	-0-	540 56	1 9	9168	2	N	51	18	8			60
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	558 153	1 9	9380	2	N	139	154	1	18	8	27
06	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	540 19	1 9	9034	2	N	17	17	8			27
07	10075	X	10058	-0-	-17	-0-	558 79	1 9	9421	2	N	72	10	8			89
08	10106	X	9968	-0-	-138	-0-	558 1	1 9	9409	2	N	1	1	8			89
09	9780	X	9632	-0-	-148	-0-	540 135	1 9	8957	2	N	123	176	1	9	8	27
10	10106	X	9625	-0-	-481	-0-	558 6	1 9	9061	2	N	5	5	8			27
11	9720	X	9612	-0-	-108	-0-	540 56	1 9	9016	2	N	51	11	8			67
12	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	558 101	1 9	8739	2	N	92	12	8			147

TOTAL GAS PROD: 116,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13626	-0-	-1068	-0-	941	1	12682	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
02	13608	X	13202	-0-	-406	-0-	1051	1	12059	2	Y	84					132
							92	9									
03	15066	X	14589	-0-	-477	-0-	1238	1	13343	2	Y	7	7	8			132
							8	9									
04	14580	X	13741	-0-	-839	-0-	1172	1	12480	2	Y	81	178	1	7	8	28
							89	9									
05	14880	X	14146	-0-	-734	-0-	1231	1	12907	2	Y	7	7	8			28
							8	9									
06	14160	X	14104	-0-	-56	-0-	1236	1	12855	2	Y	12	12	8			28
							13	9									
07	14632	X	14336	-0-	-296	-0-	1316	1	13014	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
08	14601	X	14009	-0-	-592	-0-	1249	1	12688	2	Y	65	3	8			90
							72	9									
09	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	1203	1	12003	2	Y	66	6	8			150
							73	9									
10	14570	X	13551	-0-	-1019	-0-	1282	1	12266	2	Y	3	3	8			150
							3	9									
11	14100	X	13159	-0-	-941	-0-	1339	1	11731	2	Y	81	181	1	9	8	41
							89	9									
12	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	1379	1	11800	2	Y	6	6	8			41
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 164,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-	42	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	159	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	1795	1	13600	2	Y	6					49
							7	9									
02	15120	X	14213	-0-	-907	-0-	1784	1	12428	2	Y	1					50
							1	9									
03	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	1986	1	14054	2	Y	-0-					50
04	15510	X	15400	-0-	-110	-0-	1853	1	13472	2	Y	68	60	1			58
							75	9									
05	16027	X	15596	-0-	-431	-0-	1951	1	13645	2	Y	-0-					58
06	15510	X	15083	-0-	-427	-0-	1935	1	13148	2	Y	-0-					58
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	2024	1	14463	2	Y	2					60
							2	9									
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	2017	1	14159	2	Y	1	51	1			10
							1	9									
09	15390	X	15179	-0-	-211	-0-	1954	1	13225	2	Y	-0-					10
10	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	1995	1	13079	2	Y	-0-					10
11	15960	X	14479	-0-	-1481	-0-	1946	1	12456	2	Y	70	60	1			20
							77	9									
12	16492	X	14515	-0-	-1977	-0-	1963	1	12473	2	Y	72	59	1			33
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 183,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	930	1	15550	2	Y	147	14	8			160
							162	9									
02	14952	X	14232	-0-	-720	-0-	840	1	13341	2	Y	46	7	8			199
							51	9									
03	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	930	1	14798	2	Y	17	172	1	16	8	28
							19	9									
04	16110	X	14630	-0-	-1480	-0-	900	1	13640	2	Y	82	20	8			90
							90	9									
05	16647	X	15050	-0-	-1597	-0-	930	1	14048	2	Y	65	15	8			140
							72	9									
06	16110	X	14921	-0-	-1189	-0-	900	1	13987	2	Y	31	102	1	13	8	56
							34	9									
07	15748	X	15719	-0-	-29	-0-	930	1	14772	2	Y	15	15	8			56
							17	9									
08	15748	X	14502	-0-	-1246	-0-	540	1	13863	2	Y	90	6	8			140
							99	9									
09	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	840	1	13114	2	Y	34	110	1	14	8	50
							37	9									
10	15717	X	13733	-0-	-1984	-0-	900	1	12825	2	Y	7	7	8			50
							8	9									
11	15210	X	14294	-0-	-916	-0-	900	1	13331	2	Y	57	13	8			94
							63	9									
12	15717	X	14272	-0-	-1445	-0-	930	1	13268	2	Y	67	14	8			147
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 177,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	31247	-0-	-2233	-0-	31087	2	160	9	N	145	183	1	22	8	124
02	28672	X	27277	-0-	-1395	-0-	27157	2	120	9	N	109	19	8			214
03	31744	X	28705	-0-	-3039	-0-	28549	2	156	9	N	142	186	1	20	8	150
04	30240	X	28610	-0-	-1630	-0-	28513	2	97	9	N	88	180	1	5	8	53
05	31248	X	28801	-0-	-2447	-0-	28683	2	118	9	N	107	13	8			147
06	30240	X	27153	-0-	-3087	-0-	27106	2	47	9	N	43	13	8			177
07	30194	X	27034	-0-	-3160	-0-	27028	2	6	9	N	5	5	8			177
08	29574	X	26555	-0-	-3019	-0-	26514	2	41	9	N	37	176	1	1	8	37
09	28620	X	25303	-0-	-3317	-0-	25213	2	90	9	N	82	22	8			97
10	28799	X	25834	-0-	-2965	-0-	25802	2	32	9	N	29	9	8			117
11	27150	X	24640	-0-	-2510	-0-	24363	2	277	9	N	252	181	1	11	8	177
12	27032	X	25479	-0-	-1553	-0-	25455	2	24	9	N	22	22	8			177

TOTAL GAS PROD: 326,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					2
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					2
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					2
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			Y	-0-					2
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	90	1	5234	2	Y	14	14	1					16
						15	9											
02	3136 X	3108	-0-	-28	-0-	78	1	3017	2	Y	12	15	1					13
						13	9											
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	2	Y	13	11	1					15
						14	9											
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	79	1	3528	2	Y	19	21	1					13
						21	9											
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	87	1	3730	2	Y	99	12	1	79	8			21
						109	9											
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3823	2	Y	17	17	1					21
						19	9											
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	2	Y	40	16	1	23	8			22
						44	9											
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	91	1	3950	2	Y	50	34	1	23	8			15
						55	9											
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	80	1	3641	2	Y	28	29	1					14
						31	9											
10	3472 X	3271	-0-	-201	-0-	69	1	3184	2	Y	16	14	1	10	8			6
						18	9											
11	3360 X	3047	-0-	-313	-0-	66	1	2962	2	Y	17	5	1	10	8			8
						19	9											
12	3472 X	3126	-0-	-346	-0-	62	1	3027	2	Y	34	17	1	16	8			9
						37	9											

TOTAL GAS PROD: 44,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2195	-0-	-549	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1747	-0-	-764	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1230	-0-	-1002	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1489	-0-	-611	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	3830	2	Y	14	11	1			16
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	63 14	1 9	2417	2	Y	13	15	1			14
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	3402	2	Y	17	12	1			19
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	75 26	1 9	3354	2	Y	24	27	1			16
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	78 26	1 9	3345	2	Y	24	15	1			25
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83 23	1 9	3469	2	Y	21	20	1			26
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	3551	2	Y	20	20	1			26
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	79 35	1 9	3408	2	Y	32	41	1			17
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	68 35	1 9	3085	2	Y	32	34	1			15
10	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	59 18	1 9	2712	2	Y	16	16	1			15
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	63 7	1 9	2848	2	Y	6	12	1	1	8	8
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	3149	2	Y	17	15	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 39,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	67	1	3923	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
02	2828	X	2772	-0-	-56	-0-	70	1	2695	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	75	1	3269	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	69	1	3093	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	76	1	3286	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	71	1	2963	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	69	1	3010	2	Y	9	8	1	1	8	10
							10	9									
08	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	65	1	2789	2	Y	13	15	1	1	8	7
							14	9									
09	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	60	1	2694	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	65	1	3001	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	59	1	2673	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	59	1	2880	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					12
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	165	2	4	9	Y	4					16
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					16
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	148	2	8	9	Y	7					23
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	128	2	11	9	Y	10	7	8			26
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1	1	8	11
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					12
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3					16
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					16
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1	1	8			124
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1040	2	14	9	Y	13					137
03	930	N	544	-0-	-386	-0-	531	2	13	9	Y	12					149
04	1020	N	26	-0-	-994	-0-	26	2			Y	-0-					149
05	1178	N	37	-0-	-1141	-0-	35	2	2	9	Y	2					151
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1441	2	36	9	Y	33					184
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1192	2	48	9	Y	44	150	1			78
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	Y	20					98
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2580	2	21	9	Y	19					117
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2545	2	35	9	Y	32					149
11	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	49	1	1120	2	Y	25					174
							28	9									
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	45	1	2218	2	Y	35					209
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691 X	21170	-0-	-5521	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	22064 X	20016	-0-	-2048	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
03	24428 X	19733	-0-	-4695	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
04	21390 X	17063	-0-	-4327	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
05	28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2			N	-0-					-0-
06	26408 X	26408	-0-	-0-	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
07	27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
08	26691 X	26538	-0-	-153	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	25830 X	25523	-0-	-307	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
10	26691 X	26182	-0-	-509	-0-	26182	2			N	-0-					-0-
11	25830 X	24105	-0-	-1725	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
12	26691 X	25052	-0-	-1639	-0-	25052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	33128	-0-		-7730		-0-	33063	2	65	9	Y	59	64	1			69
02	34748	X	32060	-0-		-2688		-0-	31971	2	89	9	Y	81	64	1			86
03	38471	X	34914	-0-		-3557		-0-	34820	2	94	9	Y	85	70	1			101
04	37230	X	32732	-0-		-4498		-0-	32549	2	183	9	Y	166	139	1	54	8	74
05	37882	X	34041	-0-		-3841		-0-	34006	2	35	9	Y	32	71	1			35
06	34350	X	32134	-0-		-2216		-0-	32106	2	28	9	Y	25	28	1			32
07	35495	X	34041	-0-		-1454		-0-	34013	2	28	9	Y	25	25	1			32
08	34906	X	32337	-0-		-2569		-0-	32294	2	43	9	Y	39	50	1			21
09	32940	X	30267	-0-		-2673		-0-	30222	2	45	9	Y	41	42	1			20
10	34038	X	31664	-0-		-2374		-0-	31521	2	143	9	Y	130	25	1			125
11	32940	X	29149	-0-		-3791		-0-	28986	2	163	9	Y	148	99	1			174
12	34038	X	30200	-0-		-3838		-0-	30021	2	179	9	Y	163	253	1			84

TOTAL GAS PROD: 386,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14133	-0-		-2080		-0-	14109	2	24	9	Y	22	9	1			24
02	13308	X	13308	-0-		-0-		-0-	13276	2	32	9	Y	29	22	1			31
03	16467	X	16467	-0-		-0-		-0-	16428	2	39	9	Y	35	26	1			40
04	15038	X	15038	-0-		-0-		-0-	14988	2	50	9	Y	45	55	1			30
05	14725	X	13782	-0-		-943		-0-	13756	2	26	9	Y	24	29	1			25
06	14790	X	13182	-0-		-1608		-0-	13161	2	21	9	Y	19	20	1			24
07	15283	X	13852	-0-		-1431		-0-	13831	2	21	9	Y	19	19	1			24
08	15159	X	13380	-0-		-1779		-0-	13347	2	33	9	Y	30	38	1			16
09	14670	X	13180	-0-		-1490		-0-	13144	2	36	9	Y	33	33	1			16
10	13795	X	13112	-0-		-683		-0-	13092	2	20	9	Y	18	17	1			17
11	13410	X	12150	-0-		-1260		-0-	12127	2	23	9	Y	21	14	1			24
12	13857	X	12183	-0-		-1674		-0-	12128	2	55	9	Y	50	48	1			26

TOTAL GAS PROD: 163,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99696	X	73439	-0-		-26257		-0-	73404	2	35	9	N	32	70	1			44
02	75152	X	65516	-0-		-9636		-0-	65471	2	45	9	Y	41	41	1			44
03	99696	X	67566	-0-		-32130		-0-	67521	2	45	9	Y	41	36	1			49
04	80520	X	61753	-0-		-18767		-0-	61695	2	58	9	Y	53	67	1			35
05	81964	X	66314	-0-		-15650		-0-	66235	2	79	9	Y	72	33	1			74
06	71070	X	61370	-0-		-9700		-0-	61304	2	66	9	Y	60	58	1	2	8	74
07	72540	X	58993	-0-		-13547		-0-	58936	2	57	9	Y	52	59	1			67
08	67580	X	56238	-0-		-11342		-0-	56096	2	142	9	Y	129	124	1			72
09	64170	X	52831	-0-		-11339		-0-	52685	2	146	9	Y	133	140	1	2	8	63
10	66309	X	52564	-0-		-13745		-0-	52484	2	80	9	Y	73	66	1			70
11	61380	X	48251	-0-		-13129		-0-	48159	2	92	9	Y	84	56	1			98
12	58993	X	47382	-0-		-11611		-0-	47208	2	174	9	Y	158	173	1			83

TOTAL GAS PROD: 712,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					193
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	N	10					203
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	150	1			63
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	N	15					78
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					95
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1233	2	17	9	N	15					110
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					115
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					115
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					115
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					115
*11	DELQ	PR	1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					115
*12	2202	N	1194	-0-	-1008	-0-	1183	2	11	9	N	10					125

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1399	2	N	68	68	1			27
							75	9									
02	952	N	699	-0-	-253	-0-	145	1	554	2	N	-0-					27
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	N	-0-					27
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	N	-0-					27
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	-0-					27
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	29					56
							32	9									
07	1426	N	929	-0-	-497	-0-	145	1	778	2	N	5					61
							6	9									
08	1116	N	909	-0-	-207	-0-	145	1	760	2	N	4					65
							4	9									
09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	145	1	711	2	N	-0-	44	1			21
*10	930	N	913	-0-	-17	-0-	72	1	834	2	N	6					27
							7	9									
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	151	1	1639	2	N	18					45
							20	9									
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	8					164
							9	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	3					167
							3	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	N	3					170
							3	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8					178
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					187
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					190
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					190
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3	171	1			22
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					22
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					22
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		438	-0-	438	438	89	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	205	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1233	-0-	-968	-0-	219	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	892	-0-	-1238	-0-	189	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	633	1	6603	2	Y	15					15
							17	9									
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	557	1	5407	2	Y	51					66
							56	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	519	1	3997	2	Y	5					71
							6	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	401	1	3503	2	Y	4					75
							4	9									
09	7020	X	3944	-0-	-3076	-0-	448	1	3490	2	Y	5	58	1			22
							6	9									
10	7254	X	3156	-0-	-4098	-0-	433	1	2715	2	Y	7					29
							8	9									
11	6030	X	3093	-0-	-2937	-0-	422	1	2665	2	Y	5					34
							6	9									
12	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	399	1	2381	2	Y	7					41
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					40
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1117	2	90	9	Y	82	175	1			45
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38					83
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	2	73	9	Y	66					149
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1168	2	83	9	Y	75					224
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	Y	33	180	1			77
06	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1129	2	35	9	Y	32					109
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1015	2	61	9	Y	55					164
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1213	2	51	9	Y	46					210
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1341	2	47	9	Y	43	178	1			75
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	2	35	9	Y	32					107
11	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	969	2	63	9	Y	57					164
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1155	2	64	9	Y	58	182	1			40

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53537	X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-					49
02	2968	X	1077	-0-	-1891	-0-	1077	2			N	-0-					49
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					49
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					49
05	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					49
06	1140	X	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					49
07	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			N	-0-					49
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					49
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	-0-					2
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	N	6					8
							7	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	50	1	570	2	N	7					15
							8	9									
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					15
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	N	3					18
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					22
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					22
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					22
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					22
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					22
11	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					22
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	370	1	3458	2	N	-0-					207
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	305	1	3738	2	N	34	186	1			55
							37	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	314	1	3548	2	N	3					58
							3	9									
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3596	2	10	9	N	9					67
05	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3952	2	9	9	N	8					75
06	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					75
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					75
08	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3564	2	31	9	N	28					103
09	4050	X	2613	-0-	-1437	-0-	2613	2			N	-0-					103
10	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-					103
11	4590	X	3270	-0-	-1320	-0-	3270	2			N	-0-					103
12	4743	X	3210	-0-	-1533	-0-	3199	2	11	9	N	10	91	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		49	-0-	49	56	4	1	45	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		148	-0-	148	204	12	1	136	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	10					10
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					10
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1220	-0-	-1880	1530	1220	2			N	-0-					-0-
02	924		366	-0-	-558	972	366	2			N	-0-					-0-
03	1023		675	-0-	-348	624	675	2			N	-0-					-0-
04	990		579	-0-	-411	213	579	2			N	-0-					-0-
05	1262		1036	-0-	-226	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	990		378	-0-	-612	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	682	#	368	-0-	-314	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	7595		4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	990		127	-0-	-863	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	5089		3056	-0-	-2033	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					58
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					58
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					58
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					58
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					58
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					58
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					58
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					58
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					58
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	30	1	3	5	34
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1274	2	20	9	Y	18	34	1	1	8	17
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	Y	12					29
05	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	2			Y	-0-					29
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	948	2	13	9	Y	12					41
07	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15	9	Y	14					55
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1036	2	1	9	Y	1					56
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	805	2	11	9	Y	10	42	1	3	8	21
10	1240	N	767	-0-	-473	-0-	753	2	14	9	Y	13					34
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	611	2	2	9	Y	2					36
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1295	2	139	9	Y	126	2	5			156
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					156
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	131	1			25
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1442	2	20	9	N	18	174	1			35
02	1848	X	1378	-0-	-470	-0-	1378	2			N	-0-					35
03	1767	X	1584	-0-	-183	-0-	1540	2	44	9	N	40					75
04	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	1526	2	19	9	N	17					92
05	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	1428	2	33	9	N	30					122
06	1530	X	1401	-0-	-129	-0-	1388	2	13	9	N	12					134
07	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1491	2	12	9	N	11	1	8			144
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32					176
09	1560	X	655	-0-	-905	-0-	655	2			N	-0-					176
10	1488	X	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-					176
11	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1109	2	19	9	N	17					193
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	16	1			20
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			Y	-0-					20
03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1038	2	1	9	Y	1	10	1			11
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1078	2	1	9	Y	1					12
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1017	2	1	9	Y	1					13
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					13
08	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			Y	-0-					13
09	1080	N	849	-0-	-231	-0-	846	2	3	9	Y	3	3	8			13
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			Y	-0-					13
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1					14
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	109	1	5	5	91
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					91
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	923	2	69	9	Y	63	126	1			28
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	823	2	36	9	Y	33					61
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					61
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	750	2	50	9	Y	45					106
07	899	N	625	-0-	-274	-0-	579	2	46	9	Y	42					148
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	Y	3					151
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	701	2	29	9	Y	26	142	1	3	8	32
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	765	2	58	9	Y	53					85
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8					93
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1	7	1	1	5	8
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-					8
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					3
09	T. A.		19	-0-	19	331	16	2	3	9	Y	3	3	8			3
10	T. A.		94	-0-	94	425	94	2			Y	-0-					3
11	T. A.		39	-0-	39	464	39	2			Y	-0-					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	5	1	8	97
02	3724	X	2619	-0-	-1105	-0-	2619	2			N	-0-					97
03	4123	X	2351	-0-	-1772	-0-	2348	2	3	9	N	3					100
04	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3162	2	6	9	N	5					105
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1					106
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					106
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					106
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-					106
09	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	2958	2	2	9	N	2	2	8			106
10	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3531	2	2	9	N	2					108
11	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3545	2	14	9	N	13	7	8			114
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 35,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	169	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					4
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					1
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					1
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					1
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					1
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					1
09	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			Y	-0-					1
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					1
*11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					1
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	56	-0-	-700	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		19	-0-	19	43	19	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		39	-0-	39	82	39	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	2			Y	-0-					2
02	700	N	2	-0-	-698	-0-	2	2			Y	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					2
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					6
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					9
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-					9
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					9
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					9
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					9
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					9
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					9
*11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5582	-0-	2482	2482	93	1	5483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2800	N	4205	-0-	1405	3887	63	1	4140	2	Y	2					2
							2	9									
03	3100	N	1571	-0-	-1529	2358	15	1	1550	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
04	4232	X	1874	-0-	-2358	-0-	26	1	1842	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	32	1	1966	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2850	X	2135	-0-	-715	-0-	33	1	2100	2	Y	2					2
							2	9									
07	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	26	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	2130	X	1120	-0-	-1010	-0-	37	1	1076	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	33	1	1499	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2070	N	919	-0-	-1151	-0-	17	1	896	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1147	N	674	-0-	-473	-0-	11	1	653	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	215	1	1525	2	Y	18					117
							20	9									
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	192	1	1325	2	Y	1					118
							1	9									
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	122	1	1608	2	Y	9	33	1			94
							10	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	Y	35					129
							39	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	247	1	1623	2	Y	21	55	1			95
							23	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	280	1	1727	2	Y	31					126
							34	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	Y	40	105	1			61
							44	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	Y	19	3	1			77
							21	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	452	1	1505	2	Y	23	54	1			46
							25	9									
10	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	33	1	1521	2	Y	33	15	1			64
							36	9									
*11	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	245	1	1549	2	Y	10	7	1			67
							11	9									
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	343	1	2126	2	Y	43	48	1			62
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	290 7	1 9	2052	2	Y	6	14	1			25
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	252	1	1738	2	Y	-0-					25
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	97 22	1 9	1290	2	Y	20	14	1			31
04	2280	X	201	-0-	-2079	-0-	18 12	1 9	171	2	Y	11	26	1			16
05	2356	X	176	-0-	-2180	-0-	22 7	1 9	147	2	Y	6	1	1			21
06	2280	X	253	-0-	-2027	-0-	35 2	1 9	216	2	Y	2	12	1			11
07	2201	X	1051	-0-	-1150	-0-	120 3	1 9	928	2	Y	3					14
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	312	2	Y	6					20
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57 22	1 9	191	2	Y	20	27	1			13
10	1054	N	196	-0-	-858	-0-	4 7	1 9	185	2	Y	6	5	1			14
*11	390	N	233	-0-	-157	-0-	31 6	1 9	196	2	Y	5	9	1			10
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	29 2	1 9	178	2	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	527	-0-	-372	-0-	64	1	454	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			Y	-0-					12
03	775	N	388	-0-	-387	-0-	27	1	352	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	115	1	758	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	115	1	709	2	Y	1					8
							1	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	695	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	202	1	670	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	806	N	676	-0-	-130	-0-	14	1	660	2	Y	2					2
							2	9									
*11	780	N	764	-0-	-16	-0-	103	1	653	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	104	1	645	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1358	-0-	-595	-0-	23	1	1324	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
02	1876	N	1275	-0-	-601	-0-	19	1	1252	2	Y	4					4
							4	9									
03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	16	1	1682	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1623	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	24	1	1528	2	Y	4					4
							4	9									
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	15	1	1140	2	Y	4					8
							4	9									
08	1736	N	994	-0-	-742	-0-	28	1	962	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	44	1	1268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	35	1	1606	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	24	1	1405	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	46	1	2672	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3304	X	2392	-0-	-912	-0-	35	1	2348	2	Y	8					8
							9	9									
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	31	1	3201	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
04	3540	X	2295	-0-	-1245	-0-	32	1	2238	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3627	X	2303	-0-	-1324	-0-	36	1	2232	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	33	1	2064	2	Y	8					8
							9	9									
07	3255	X	2183	-0-	-1072	-0-	27	1	2147	2	Y	8					16
							9	9									
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	63	1	2160	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
09	2310	X	2195	-0-	-115	-0-	72	1	2094	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2294	X	2178	-0-	-116	-0-	46	1	2115	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	40	1	2164	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	38	1	2256	2	Y	37	40	1			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	21	1	1			49
							23	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	14	1	99	2	N	16					65
							18	9									
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	109	2	N	54	31	1			88
							59	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	110	2	N	9					97
							10	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	103	2	N	27	43	1			81
							30	9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	15	1	93	2	N	-0-					81
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					81
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	2	N	-0-					81
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	10	40	1			51
							11	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	42	50	1			43
							46	9									
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	89	2	N	4	1	1			46
							4	9									
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	79	2	N	2	1	1			47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	111	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10
03	248	X	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	Y	3	10	1			3
04	240	X	206	-0-	-34	-0-	19	1	186	2	Y	1					4
							1	9									
05	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	2	Y	-0-	4	1			1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	48	1	162	2	Y	-0-					1
09	210	X	9	-0-	-201	-0-	2	1	5	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	372	X	2	-0-	-370	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
*11	360	X	43	-0-	-317	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	19	1	1121	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	17	1	1063	2	Y	10					10
							11	9									
03	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	14	1	1414	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	19	1	1339	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	30	1	1841	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1431	2	Y	11					11
							12	9									
07	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	15	1	1143	2	Y	9					20
							10	9									
08	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	41	1	1401	2	Y	12	32	1			-0-
							13	9									
09	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	44	1	1272	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	33	1	1520	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	29	1	1600	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
*12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	44	48	1			1
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 17,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	93	-0-	-93	-0-	11	1	82	2	Y	-0-	1	1			32
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					32
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					32
04	240	X	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					32
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	4	15	1			21
							4	9									
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					21
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					21
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					21
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	135	2	Y	2					23
							2	9									
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	48	2	Y	2	11	1			14
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					15
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	12	1	73	2	Y	1	4	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-	85	1	605	2	Y	22	32	1			33
							24	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1					34
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	61	1	810	2	Y	22	43	1			13
							24	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	58	1	571	2	Y	7					20
							8	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	Y	7	3	1			24
							8	9									
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	115	1	707	2	Y	5					29
							6	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	83	1	645	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	165	1	557	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	133	1	445	2	Y	20	27	1			1
							22	9									
10	744	N	605	-0-	-139	-0-	13	1	585	2	Y	6					7
							7	9									
*11	690	N	609	-0-	-81	-0-	81	1	513	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	75	1	465	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	290	1	2055	2	Y	5	9	1			29
							6	9									
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	254	1	1748	2	Y	-0-					29
03	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	158	1	2096	2	Y	-0-	21	1			8
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	215	1	2104	2	Y	-0-					8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	309	1	2029	2	Y	80	46	1			42
							88	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	336	1	2066	2	Y	-0-					42
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	269	1	2085	2	Y	-0-					42
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	626	1	2105	2	Y	33	3	1			72
							36	9									
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	585	1	1947	2	Y	18	56	1			34
							20	9									
10	2356	N	1875	-0-	-481	-0-	40	1	1835	2	Y	-0-					34
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	295	1	1868	2	Y	34	68	1			-0-
							37	9									
12	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	277	1	1714	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	271	1	1919	2	Y	11	3	1			15
							12	9									
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	241	1	1659	2	Y	1					16
							1	9									
03	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	153	1	2021	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2102	2	Y	22					38
							24	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	Y	10	45	1			3
							11	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	357	1	2202	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	3190	-0-	90	90	362	1	2813	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
08	3100	N	4349	-0-	1249	1339	994	1	3346	2	Y	8	5	1			12
							9	9									
09	3000	N	4600	-0-	1600	2939	1059	1	3521	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
10	6612	X	3673	-0-	-2939	-0-	78	1	3572	2	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
*11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	544	1	3444	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
*12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	617	1	3820	2	Y	33	15	1			20
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	17	1	1036	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1428	X	983	-0-	-445	-0-	15	1	962	2	Y	5					5
							6	9									
03	1395	X	1270	-0-	-125	-0-	12	1	1246	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
04	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	15	1	1072	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	18	1	1138	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	16	1	1013	2	Y	5					5
							6	9									
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	13	1	1037	2	Y	5					10
							6	9									
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	30	1	1033	2	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	963	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	1031	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1184	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	21	1	1229	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1540	X	1225	-0-	-315	-0-	19	1	1199	2	Y	6					6
							7	9									
03	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	15	1	1514	2	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
04	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	20	1	1402	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1550	X	1503	-0-	-47	-0-	24	1	1453	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	22	1	1392	2	Y	6					6
							7	9									
07	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	16	1	1254	2	Y	6					12
							7	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	20	1	1098	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
12	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	17	1	1024	2	Y	26	29	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	247	1	1744	2	Y	33	56	1			-0-
							36	9									
02	1960	X	1651	-0-	-309	-0-	210	1	1440	2	Y	1					1
							1	9									
03	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	134	1	1778	2	Y	30	24	1			7
							33	9									
04	2070	X	1871	-0-	-199	-0-	173	1	1687	2	Y	10					17
							11	9									
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	268	1	1759	2	Y	16	7	1			26
							18	9									
06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	269	1	1659	2	Y	14					40
							15	9									
07	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	213	1	1657	2	Y	18	48	1			10
							20	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	474	1	1594	2	Y	13	3	1			20
							14	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	466	1	1549	2	Y	27	46	1			1
							30	9									
10	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	33	1	1524	2	Y	8					9
							9	9									
*11	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	245	1	1547	2	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
12	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	176	1	1088	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1356	-0-	-380	-0-	167	1	1185	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1428	N	1218	-0-	-210	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	94	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	206	1	1352	2	Y	45	27	1			18
							50	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	Y	-0-					18
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	166	1	1290	2	Y	-0-					18
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	398	1	1338	2	Y	19	2	1			35
							21	9									
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	368	1	1224	2	Y	10	35	1			10
							11	9									
10	1612	X	1117	-0-	-495	-0-	24	1	1093	2	Y	-0-					10
11	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	153	1	965	2	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
12	1767	X	1061	-0-	-706	-0-	147	1	912	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

01	899	X	514	-0-	-385	-0-	60	1	429	2	Y	23	55	1			27
							25	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					27
03	775	X	301	-0-	-474	-0-	16	1	206	2	Y	72	51	1			48
							79	9									
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	2	Y	41	55	1			34
							45	9									
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	144	1	949	2	Y	21	4	1			51
							23	9									
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	41	1			36
							29	9									
07	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	134	1	1044	2	Y	7					43
							8	9									
08	1426	X	1287	-0-	-139	-0-	292	1	982	2	Y	12	2	1			53
							13	9									
09	1380	X	1184	-0-	-196	-0-	256	1	850	2	Y	71	85	1			39
							78	9									
10	1178	X	791	-0-	-387	-0-	16	1	751	2	Y	22	15	1			46
							24	9									
*11	1260	X	952	-0-	-308	-0-	127	1	806	2	Y	17	29	1			34
							19	9									
12	1302	X	973	-0-	-329	-0-	134	1	828	2	Y	10	2	1			42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	557	-0-	-1799	-0-	48	1	509	2	N	-0-					31
02	2800	N	2970	-0-	170	170	79	1	2862	2	N	26	52	1			5
							29	9									
03	3100	N	3183	-0-	83	253	49	1	3134	2	N	-0-	1	1			4
04	3000	N	2926	-0-	-74	179	66	1	2860	2	N	-0-					4
05	3116	X	2937	-0-	-179	-0-	79	1	2858	2	N	-0-					4
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	75	1	2691	2	N	-0-					4
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	68	1	2783	2	N	-0-					4
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	157	1	2728	2	N	-0-					4
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	184	1	2677	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	62	1	2832	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2731	2	N	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	188	1	1329	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	167	1	1153	2	Y	1					12
							1	9									
03	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	95	1	1263	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	25					39
							28	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1351	2	Y	15	47	1			7
							17	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	Y	22					29
							24	9									
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	170	1	1322	2	Y	28	36	1			21
							31	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	438	1	1476	2	Y	13	2	1			32
							14	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	462	1	1538	2	Y	16	26	1			22
							18	9									
10	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	27	1	1249	2	Y	23	12	1			33
							25	9									
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	235	1	1488	2	Y	9	7	1			35
							10	9									
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	238	1	1470	2	Y	30	29	1			36
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					2
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					2
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					2
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	1637	-0-	-295	-0-	27	1	1610	2	Y	-0-	3	1			5
03	2139	X	1780	-0-	-359	-0-	19	1	1761	2	Y	-0-	2	1			3
04	1800	X	1275	-0-	-525	-0-	20	1	1255	2	Y	-0-					3
05	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	22	1	1219	2	Y	205	178	1			30
							226	9									
06	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	22	1	1278	2	Y	83	113	1			-0-
							91	9									
07	1798	X	1410	-0-	-388	-0-	19	1	1389	2	Y	2					2
							2	9									
08	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	44	1	1530	2	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
09	1410	X	796	-0-	-614	-0-	26	1	770	2	Y	-0-					1
10	1457	X	788	-0-	-669	-0-	15	1	689	2	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
11	1530	X	1468	-0-	-62	-0-	27	1	1440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1522	-0-	-59	-0-	25	1	1495	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	635	-0-	-636	-0-	77	1	547	2	Y	10	40	1			2
							11	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					2
03	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	85	1	1125	2	Y	50	39	1			13
							55	9									
04	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	91	1	891	2	Y	28	25	1			16
							31	9									
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	824	2	Y	46	3	1			59
							51	9									
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	139	1	858	2	Y	7	35	1			31
							8	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	127	1	988	2	Y	8					39
							9	9									
08	1271	X	965	-0-	-306	-0-	219	1	736	2	Y	9	1	1			47
							10	9									
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	235	1	782	2	Y	50	66	1			31
							55	9									
10	1116	X	630	-0-	-486	-0-	13	1	599	2	Y	16	11	1			36
							18	9									
*11	1080	X	860	-0-	-220	-0-	116	1	731	2	Y	12	22	1			26
							13	9									
12	1116	X	745	-0-	-371	-0-	102	1	634	2	Y	8	2	1			32
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	37	1	2136	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	31	1	2062	2	Y	13					13
							14	9									
03	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	27	1	2811	2	Y	29	42	1			-0-
							32	9									
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	37	1	2554	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	43	1	2625	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	40	1	2520	2	Y	13					13
							14	9									
07	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	33	1	2584	2	Y	13					26
							14	9									
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	77	1	2643	2	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2582	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	55	1	2510	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	48	1	2586	2	Y	18	11	1			7
							20	9									
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2709	2	Y	57	63	1			1
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 31,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	309	1	2188	2	Y	-0-	71	1			98
02	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	268	1	1845	2	Y	-0-					98
03	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	169	1	2230	2	Y	69	94	1			73
							76	9									
04	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	201	1	1966	2	Y	100					173
							110	9									
05	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	309	1	2027	2	Y	36	158	1			51
							40	9									
06	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	322	1	1980	2	Y	50					101
							55	9									
07	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	266	1	2063	2	Y	9	64	1			46
							10	9									
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	584	1	1964	2	Y	53	3	1			96
							58	9									
09	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	475	1	1578	2	Y	50	35	1			111
							55	9									
10	2325	N	1212	-0-	-1113	-0-	25	1	1140	2	Y	43	89	1			65
							47	9									
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	348	1	2202	2	Y	26	10	1			81
							29	9									
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	291	1	1801	2	Y	32	54	1			59
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	636	-0-	-263	-0-		78	1	551	2	Y	6	3	1			47
								7	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-						Y	-0-					47
03	806	N	677	-0-	-129	-0-		47	1	627	2	Y	3	13	1			37
								3	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-		88	1	855	2	Y	11					48
								12	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-		121	1	793	2	Y	5	14	1			39
								6	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-		122	1	752	2	Y	3					42
								3	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-		102	1	792	2	Y	1	27	1			16
								1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-		225	1	758	2	Y	1	1	1			16
								1	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-		218	1	724	2	Y	8	13	1			11
								9	9									
10	837	N	747	-0-	-90	-0-		16	1	719	2	Y	11	7	1			15
								12	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-		113	1	712	2	Y	4	3	1			16
								4	9									
12	837	N	731	-0-	-106	-0-		100	1	617	2	Y	13	13	1			16
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	293	-0-	-699	-0-		5	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-						Y	-0-					-0-
03	682	N	162	-0-	-520	-0-		2	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-		14	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-		11	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-		20	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	472	-0-	-398	-0-		16	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	563	-0-	-336	-0-		12	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	870	X	773	-0-	-97	-0-		14	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	322	-0-	-484	-0-		5	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					139
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					139
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					139
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					139
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	35	1	232	2	Y	8	1	1			146
							9	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	48	181	1			13
							53	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					13
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	91	1	307	2	Y	-0-					13
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	57	1	191	2	Y	-0-					13
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					13
*11	390	N	250	-0-	-140	-0-	34	1	215	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	265	1	1879	2	N	-0-	5	1			63
02	2016	N	1897	-0-	-119	-0-	241	1	1656	2	N	-0-					63
03	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	137	1	1811	2	N	-0-	46	1			17
04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	183	1	1790	2	N	-0-					17
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	304	1	1998	2	N	-0-	8	1			9
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	303	1	1865	2	N	-0-					9
07	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	230	1	1785	2	N	-0-	1	1			8
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	394	1	1327	2	N	-0-	1	1			7
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	359	1	1195	2	N	87	94	1			-0-
							96	9									
10	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	40	1	1826	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	266	1	1681	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	271	1	1679	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	122	1	862	2	Y	18	47	1			32
							20	9									
02	1232	X	947	-0-	-285	-0-	120	1	827	2	Y	-0-					32
03	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	71	1	936	2	Y	56	42	1			46
							62	9									
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	92	1	901	2	Y	32	48	1			30
							35	9									
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	Y	15	4	1			41
							17	9									
06	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	137	1	847	2	Y	92	71	1			62
							101	9									
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	2	Y	17					79
							19	9									
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	302	1	1016	2	Y	28	2	1			105
							31	9									
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	288	1	957	2	Y	56	110	1			51
							62	9									
10	1333	X	996	-0-	-337	-0-	21	1	956	2	Y	17	16	1			52
							19	9									
*11	1320	X	960	-0-	-360	-0-	129	1	816	2	Y	14	30	1			36
							15	9									
12	1364	X	788	-0-	-576	-0-	108	1	671	2	Y	8	2	1			42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

01	1333	X	278	-0-	-1055	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	207	1	1471	2	N	-0-	9	1			109
02	1540	N	1427	-0-	-113	-0-	181	1	1246	2	N	-0-					109
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-	2	1			107
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	147	1	1437	2	N	-0-					107
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	186	1	1223	2	N	90	187	1			10
							99	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	186	1	1142	2	N	-0-					10
07	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	151	1	1169	2	N	20					30
							22	9									
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	332	1	1118	2	N	-0-	2	1			28
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	338	1	1122	2	N	73	1	1			100
							80	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	N	5	88	1			17
							6	9									
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	212	1	1338	2	N	6	6	1			17
							7	9									
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	216	1	1337	2	N	3	3	1			17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	33	1	1909	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2268	X	1704	-0-	-564	-0-	26	1	1669	2	Y	8					8
							9	9									
03	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	22	1	2208	2	Y	18	26	1			-0-
							20	9									
04	2640	X	1969	-0-	-671	-0-	27	1	1917	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	29	1	1808	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2190	X	1865	-0-	-325	-0-	29	1	1827	2	Y	8					8
							9	9									
07	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	26	1	2001	2	Y	8					16
							9	9									
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	75	1	2198	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	40	1	1857	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2220	X	1982	-0-	-238	-0-	36	1	1933	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	39	1	2271	2	Y	37	40	1			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					166
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	2	N	-0-					166
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	2	N	-0-					166
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	20	1	123	2	N	-0-					166
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	N	1					167
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	70	126	1			111
							77	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	13					124
							14	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	N	-0-					124
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	60	1	89	2	N	19	1	1			142
							21	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	1	1	39	2	N	3	48	1			97
							3	9									
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	N	-0-					97
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	1	1	85	2	N	1	1	1			97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	679	-0-	-530	-0-	84	1	595	2	Y	-0-	2	1			202
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					202
03	1209	X	583	-0-	-626	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1			201
04	840	X	166	-0-	-674	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					201
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	136	1	892	2	Y	55	109	1			147
							61	9									
06	660	X	497	-0-	-163	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					147
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					147
08	1085	X	817	-0-	-268	-0-	187	1	628	2	Y	2	1	1			148
							2	9									
09	1050	X	974	-0-	-76	-0-	216	1	719	2	Y	35	1	1			182
							39	9									
10	1085	X	573	-0-	-512	-0-	11	1	521	2	Y	37	94	1			125
							41	9									
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	870	2	Y	26	4	1			147
							29	9									
*12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	151	1	936	2	Y	22	48	1			121
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	N	37	46	1			-0-
							41	9									
02	196	X	10	-0-	-186	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	53	53	1			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	40	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	76	1			31

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	23	1	1211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	12	1	1120	2	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
04	1200	N	713	-0-	-487	-0-	11	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	19	1	1085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1489	2	Y	19					19
							21	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-	1	1			18
09	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	41	1	1187	2	Y	-0-					18
10	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	32	1	1466	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
11	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	20	1	1085	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	1271	N	863	-0-	-408	-0-	14	1	848	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	59 42	1 9	1829	2	Y	38	37	1			1
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	49 39	1 9	1628	2	Y	35	36	1			-0-
03	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	24 17	1 9	1528	2	Y	15	2	1			13
04	1830	N	1220	-0-	-610	-0-	27 6	1 9	1187	2	Y	5	1	1			17
05	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	33 24	1 9	1191	2	Y	22	39	1			-0-
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	29 9	1 9	1029	2	Y	8					8
07	1271	N	946	-0-	-325	-0-	22 11	1 9	913	2	Y	10					18
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	55 20	1 9	954	2	Y	18	36	1			-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	66 1	1 9	958	2	Y	1	1	1			-0-
10	961	N	801	-0-	-160	-0-	17 9	1 9	775	2	Y	8					8
11	990	N	576	-0-	-414	-0-	20 29	1 9	527	2	Y	26	34	1			-0-
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	22 9	1 9	664	2	Y	8	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	566	-0-	-364	-0-	11	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	591	-0-	-1610	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	85	85	1			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	584	-0-	-1276	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	8	-0-	-1449	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					8
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	14	2	N	3					3
							3	9									
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					3
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

01	403	N	243	-0-	-160	-0-	21	1	222	2	N	-0-					9
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	5	10	1			4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					3
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	9	1	138	2	N	-0-					3
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	412	-0-	-580	-0-	8	1	404	2	Y	-0-					1
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	76	76	1			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	9	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	312	-0-	-78	-0-	5	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	134	-0-	-406	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	156	-0-	-402	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					5
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4					9
							4	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	Y	2					9
							2	9									
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	128	-0-	-244	-0-	15	1	109	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	13	9	1			6
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	48	1	315	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	403	X	357	-0-	-46	-0-	41	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	85	1	288	2	Y	1					6
							1	9									
09	390	X	309	-0-	-81	-0-	68	1	228	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
10	372	X	165	-0-	-207	-0-	3	1	158	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
*11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	372	X	284	-0-	-88	-0-	39	1	243	2	Y	2	1	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	515	1	3648	2	Y	24	98	1			-0-
							26	9									
02	3864	X	3585	-0-	-279	-0-	455	1	3127	2	Y	3					3
							3	9									
03	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	288	1	3815	2	Y	97	88	1			12
							107	9									
04	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-					12
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	569	1	3742	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	574	1	3533	2	Y	14					17
							15	9									
07	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	475	1	3686	2	Y	19					36
							21	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1074	1	3615	2	Y	8	6	1			38
							9	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1023	1	3405	2	Y	29	60	1			7
							32	9									
10	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	73	1	3350	2	Y	7					14
							8	9									
11	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	502	1	3172	2	Y	36	14	1			36
							40	9									
12	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	480	1	2975	2	Y	36	63	1			9
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 48,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		317	-0-	317	317	22	1	288	2	Y	6					6
							7	9									
04	819	X	502	-0-	-317	-0-	45	1	439	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	390	X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
07	527	X	304	-0-	-223	-0-	34	1	262	2	Y	7					17
							8	9									
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1					18
09	720	X	336	-0-	-384	-0-	70	1	235	2	Y	28	31	1			15
							31	9									
10	744	X	18	-0-	-726	-0-	8	2	10	9	Y	9	6	1			18
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	11	1			12
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	557	-0-	-187	-0-	67	1	479	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
02	672	X	1	-0-	-671	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	515	-0-	-229	-0-	35	1	466	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	65	1	404	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	2					6
							2	9									
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	174	1	584	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	630	X	628	-0-	-2	-0-	142	1	471	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
10	775	X	770	-0-	-5	-0-	16	1	750	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
*11	750	X	659	-0-	-91	-0-	89	1	564	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	775	X	458	-0-	-317	-0-	63	1	393	2	Y	2	1	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	44	1	2334	2	N	121	121	1			-0-
							133	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	856	-0-	-2089	-0-	9	1	846	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	9	1	580	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	783	-0-	-1647	-0-	11	1	666	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	2232	X	167	-0-	-2065	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	4	1	148	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
09	780	N	119	-0-	-661	-0-	2	2	117	9	Y	106	73	1			33
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2					35
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	161	139	1			57

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	134	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	134	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					2
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	28	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	5	1			-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	52	2	Y	1					1
							1	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	110	1	697	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	30	1	1563	2	Y	-0-					14
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	20	1	1200	2	Y	36	50	1			-0-
							40	9									
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	16	1	1457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	22	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	19	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	23	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	30	1	1049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1350	N	917	-0-	-433	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	23	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	17	1	916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1170	-0-	-118	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	15	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	23	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	19	1	1098	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1290	X	1070	-0-	-220	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1078	-0-	-441	-0-	15	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	30	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	830	-0-	-220	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	193	-0-	-675	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	41	1	295	2	Y	-0-	1	1			67
02	1064	N	277	-0-	-787	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					67
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					67
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					67
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	66	56	1			77
							73	9									
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					77
07	558	N	100	-0-	-458	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					77
08	558	X	398	-0-	-160	-0-	90	1	305	2	Y	3					80
							3	9									
09	540	X	78	-0-	-462	-0-	8	1	25	2	Y	41					121
							45	9									
10	403	X	203	-0-	-200	-0-	3	1	152	2	Y	44	71	1			94
							48	9									
11	390	X	376	-0-	-14	-0-	47	1	299	2	Y	27	1	1			120
							30	9									
12	403	X	341	-0-	-62	-0-	44	1	269	2	Y	25	14	1			131
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	48	1	2535	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
02	2492	X	2371	-0-	-121	-0-	40	1	2331	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	2759	X	678	-0-	-2081	-0-	7	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	53	1	3269	2	Y	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	50	1	2801	2	Y	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	45	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2372	-0-	-1069	-0-	32	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	51	1	1747	2	Y	84	74	1			10
							92	9									
09	3330	X	1338	-0-	-1992	-0-	44	1	1294	2	Y	-0-					10
10	2852	X	1244	-0-	-1608	-0-	26	1	1217	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
11	2640	X	1567	-0-	-1073	-0-	28	1	1538	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	2387	X	1522	-0-	-865	-0-	25	1	1495	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	78	1	4182	2	N	-0-					5
02	T. A.		4527	-0-	4527	4527	75	1	4452	2	N	-0-	5	1			-0-
03	T. A.		4254	-0-	4254	8781	46	1	4204	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		3662	-0-	3662	12443	58	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	15043	X	2600	-0-	-12443	-0-	45	1	2553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	74	1	4317	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	4805	X	3479	-0-	-1326	-0-	47	1	3431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	95	1	3278	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
09	4530	X	2549	-0-	-1981	-0-	81	1	2367	2	Y	92	63	1			29
							101	9									
10	4681	X	1546	-0-	-3135	-0-	33	1	1509	2	Y	4	3	1			30
							4	9									
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	2					32
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	137	120	1			49

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	437	-0-	-338	-0-	53	1	371	2	N	12	11	1			34
							13	9									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	31	1	211	2	N	7					41
							8	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	8					49
							9	9									
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	24	1	232	2	N	3					52
							3	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	446	2	N	23	2	1			73
							25	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					73
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	2					75
							2	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	147	1	493	2	N	-0-	1	1			74
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	N	-0-					74
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	5	1	252	2	N	21	87	1			8
							23	9									
*11	630	N	502	-0-	-128	-0-	68	1	432	2	N	2	2	1			8
							2	9									
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	36	1	225	2	N	1	1	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		705	-0-	705	2705	87	1	615	2	Y	3	6	1			83
							3	9									
02	3554	X	849	-0-	-2705	-0-	108	1	740	2	Y	1					84
							1	9									
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1144	2	Y	7	1	1			90
							8	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	127					217
							140	9									
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	204	1	1338	2	Y	23	159	1			81
							25	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	Y	18					99
							20	9									
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	196	1	1524	2	Y	21					120
							23	9									
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	414	1	1392	2	Y	22	2	1			140
							24	9									
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	462	1	1536	2	Y	142	142	1			140
							156	9									
10	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	36	1	1667	2	Y	12					152
							13	9									
*11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	260	1	1648	2	Y	62	68	1			146
							68	9									
12	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	248	1	1534	2	Y	20	4	1			162
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	76	1	2320	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2181	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2174	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1	1987	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
07	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	37	1	1530	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	83	1	1430	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
09	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	99	1	1439	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	41	1	1878	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	69	1	1863	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	61	1	1858	2	Y	15	17	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	374	1	2650	2	Y	3	76	1			34
							3	9									
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	346	1	2388	2	Y	3					37
							3	9									
03	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	199	1	2628	2	Y	89	49	1			77
							98	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	300	1	2933	2	Y	-0-					77
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	449	1	2951	2	Y	17	86	1			8
							19	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	482	1	2966	2	Y	13					21
							14	9									
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	388	1	3010	2	Y	17					38
							19	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	828	1	2785	2	Y	7	4	1			41
							8	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	826	1	2746	2	Y	27	61	1			7
							30	9									
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	62	1	2854	2	Y	6					13
							7	9									
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	435	1	2748	2	Y	33	13	1			33
							36	9									
12	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	437	1	2703	2	Y	32	58	1			7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 38,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2223	-0-	-164	-0-	42	1	2181	2	Y	-0-	18	1			3
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2082	2	Y	69	72	1			-0-
							76	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	21	1	1896	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	37	1	2105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1209	N	829	-0-	-380	-0-	11	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	970	-0-	-1169	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	853	-0-	-1217	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1057	-0-	-1082	-0-	22	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	981	-0-	-729	-0-	18	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	16	1	950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	384	-0-	-670	-0-	48	1	336	2	Y	-0-	64	1			54
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	3					57
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	116	1	1528	2	Y	84	45	1			96
							92	9									
04	3000	N	3152	-0-	152	152	293	1	2859	2	Y	-0-					96
05	3100	N	3350	-0-	250	402	440	1	2892	2	Y	16	102	1			10
							18	9									
06	3000	N	3243	-0-	243	645	451	1	2779	2	Y	12					22
							13	9									
07	3898	X	3253	-0-	-645	-0-	369	1	2866	2	Y	16					38
							18	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	828	1	2786	2	Y	7	4	1			41
							8	9									
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	797	1	2652	2	Y	25	59	1			7
							28	9									
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	58	1	2692	2	Y	6					13
							7	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	417	1	2637	2	Y	31	12	1			32
							34	9									
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415	1	2566	2	Y	31	55	1			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 31,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	43	1	2253	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3753	-0-	953	953	63	1	3690	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3563	-0-	463	1416	37	1	3387	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	3000	N	2921	-0-	-79	1337	46	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	4399	X	3062	-0-	-1337	-0-	53	1	3007	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	49	1	2849	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	34	1	2461	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					15
09	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	48	1	1388	2	Y	-0-					15
10	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	58	1	2684	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
11	2970	X	676	-0-	-2294	-0-	12	1	664	2	Y	-0-					15
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	38	1	2211	2	Y	2	2	1			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	313	1	2223	2	Y	40	67	1			2
							44	9									
02	2716	X	1958	-0-	-758	-0-	248	1	1708	2	Y	2					4
							2	9									
03	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	169	1	2241	2	Y	39	33	1			10
							43	9									
04	2490	X	2360	-0-	-130	-0-	218	1	2129	2	Y	12					22
							13	9									
05	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	322	1	2120	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	374	1	2302	2	Y	17					46
							19	9									
07	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	258	1	1999	2	Y	21	55	1			12
							23	9									
08	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	513	1	1725	2	Y	12	3	1			21
							13	9									
09	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	551	1	1832	2	Y	35	54	1			2
							39	9									
10	2790	X	2351	-0-	-439	-0-	50	1	2289	2	Y	11					13
							12	9									
*11	2700	X	1946	-0-	-754	-0-	261	1	1653	2	Y	29	41	1			1
							32	9									
12	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	283	1	1750	2	Y	9	4	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	20	41	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	N	-0-					1
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	53	1	181	2	N	-0-					1
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	19	1	136	2	N	-0-					1
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	38	1	235	2	N	-0-					1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	2	N	-0-					1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					1
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					1
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	47	1	170	2	N	-0-					1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	187	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	3	1	119	2	N	-0-					1
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	2	1	110	2	N	-0-					1
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	203	-0-	-386	-0-	5	1	180	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					8
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3					3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	3	1	47	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	58	-0-	-4	-0-	1	1	53	2	Y	4					4
							4	9									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	14	1			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	34	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	64	1	3382	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	47	1	2757	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2538	-0-	-1554	-0-	28	1	2508	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	48	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	59	1	3318	2	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
06	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	42	1	2457	2	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	33	1	2431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	76	1	2624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	87	1	2523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	69	1	3167	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2700	X	2316	-0-	-384	-0-	42	1	2273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	39	1	2304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	410	-0-	-272	-0-	13	1	387	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	16	16	1			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	6	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5	5	1			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	28	1	487	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	N	8	7	1			1
							9	9									
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	16	1	477	2	N	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

01	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	40	1	2117	2	Y	-0-					29
02	T. A.		1922	-0-	1922	1922	30	1	1793	2	Y	90	119	1			-0-
							99	9									
03	T. A.		1920	-0-	1920	3842	21	1	1897	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		1911	-0-	1911	5753	30	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	7365	X	1612	-0-	-5753	-0-	28	1	1583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	23	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	20	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	43	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	27	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	23	1	1238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	21	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	52	1	1613	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1540	N	1391	-0-	-149	-0-	41	1	1343	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	21	1	1341	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	30	1	1310	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	35	1	1275	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	36	1	1273	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	31	1	1295	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1302	N	776	-0-	-526	-0-	42	1	731	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	1320	N	695	-0-	-625	-0-	45	1	648	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1333	N	722	-0-	-611	-0-	15	1	703	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	1					1
							1	9									
12	713	N	480	-0-	-233	-0-	15	1	461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	N	-0-					10
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	N	5	10	1			5
							6	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	12	1	798	2	N	-0-	1	1			4
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	N	-0-					4
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-					4
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	-0-					4
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					4
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					4
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					4
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					4
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	5	1			10
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					10
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					10
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					10
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					10
08	403	X	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					10
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					10
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	Y	-0-					10
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	5	1	141	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	2	1	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2687	2	N	112	112	1			-0-
							123	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	32	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2101	-0-	-441	-0-	20	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	30	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1734	-0-	-622	-0-	26	1	1602	2	N	96	10	1			86
							106	9									
06	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	23	1	1486	2	N	4	9	1			81
							4	9									
07	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	20	1	1548	2	N	4					85
							4	9									
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	46	1	1579	2	N	14	1	1			98
							15	9									
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	36	1	1056	2	N	20	68	1			50
							22	9									
10	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	26	1	1211	2	N	24	1	1			73
							26	9									
11	1590	N	932	-0-	-658	-0-	17	1	914	2	N	1	1	1			73
							1	9									
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	15	1	912	2	N	6	1	1			78
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	94	1			69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1223	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1209	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	13	1	546	2	N	8	7	1			1
							9	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	41	1	589	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	2	N	13	12	1			1
							14	9									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	2	N	11	9	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	2	Y	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	38	1	2463	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	68	1	2458	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	60	1	2452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	136	1	2360	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	157	1	2290	2	Y	48	37	1			11
							53	9									
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	50	1	2318	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	82	1	2195	2	Y	12	10	1			16
							13	9									
12	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	72	1	2190	2	Y	10	5	1			21
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	87	2	N	5	7	1			8
							6	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4	12	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	65	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	57	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	68	1	2080	2	N	30	22	1			46
							33	9									
02	2744	X	1673	-0-	-1071	-0-	48	1	1599	2	N	24	70	1			-0-
							26	9									
03	3038	X	827	-0-	-2211	-0-	12	1	794	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2869	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	42	1	1521	2	N	19	18	1			1
							21	9									
06	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	49	1	1773	2	N	18	19	1			-0-
							20	9									
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	51	1	2094	2	N	20	18	1			2
							22	9									
08	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	115	1	1986	2	N	25	27	1			-0-
							28	9									
09	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	151	1	2195	2	N	20	19	1			1
							22	9									
10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	43	1	2003	2	N	17	18	1			-0-
							19	9									
11	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	53	1	1431	2	N	29	27	1			2
							32	9									
12	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	51	1	1568	2	N	25	21	1			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	5	5	1			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	211	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	N	8	7	1			1
							9	9									
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	12	1	369	2	N	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	130	1	3988	2	N	80	56	1			67
							88	9									
02	4424	X	3281	-0-	-1143	-0-	94	1	3115	2	N	65	132	1			-0-
							72	9									
03	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	62	1	3974	2	N	51	50	1			1
							56	9									
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	80	1	3462	2	N	50	51	1			-0-
							55	9									
05	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	98	1	3547	2	N	50	48	1			2
							55	9									
06	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	93	1	3326	2	N	47	49	1			-0-
							52	9									
07	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	83	1	3416	2	N	54	50	1			4
							59	9									
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	198	1	3436	2	N	66	70	1			-0-
							73	9									
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	225	1	3272	2	N	50	48	1			2
							55	9									
10	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	71	1	3271	2	N	46	47	1			1
							51	9									
11	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	110	1	2943	2	N	75	70	1			6
							83	9									
12	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	101	1	3081	2	N	64	54	1			16
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 42,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	187	-0-	-402	-0-	2	1	58	2	Y	115	90	1			55
							127	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	170	1	5217	2	N	95	56	1			59
							105	9									
02	5320	X	4932	-0-	-388	-0-	143	1	4734	2	N	50	109	1			-0-
							55	9									
03	5890	X	4768	-0-	-1122	-0-	72	1	4629	2	N	61	60	1			1
							67	9									
04	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	100	1	4344	2	N	60	61	1			-0-
							66	9									
05	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	123	1	4454	2	N	59	57	1			2
							65	9									
06	5310	X	4426	-0-	-884	-0-	118	1	4246	2	N	56	58	1			-0-
							62	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	106	1	4354	2	N	64	59	1			5
							70	9									
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	248	1	4296	2	N	78	83	1			-0-
							86	9									
09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	281	1	4091	2	N	59	56	1			3
							65	9									
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	91	1	4200	2	N	54	55	1			2
							59	9									
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	152	1	4083	2	N	90	85	1			7
							99	9									
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	135	1	4121	2	N	77	65	1			19
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 55,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	7	1			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	40	31	1			65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	33	98	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	26	26	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	35	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	36	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	25	1			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 346

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	25	1	1616	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	30	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	38	1	1367	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	34	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1242	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	41	1	1105	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	36	1	1097	2	Y	5	3	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	2	N	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

01	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	1767	2			N	-0-					7
02	3164	X	1490	-0-	-1674	-0-	1490	2			N	-0-					7
03	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	2			N	-0-	1	1			6
04	2280	X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-					6
05	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-	1	1			5
06	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					5
07	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					5
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	961	2			N	-0-					5
09	1650	X	1266	-0-	-384	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					5
10	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	1			5
*11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1228	2	N	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	148	1	4542	2	Y	31	98	1			23
							34	9									
02	4368	X	4229	-0-	-139	-0-	124	1	4105	2	Y	-0-					23
03	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	54	1	3495	2	Y	-0-	4	1			19
04	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	97	1	4197	2	Y	19					38
							21	9									
05	4836	X	4193	-0-	-643	-0-	113	1	4080	2	Y	-0-	19	1			19
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	107	1	3829	2	Y	-0-					19
07	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	91	1	3746	2	Y	-0-	1	1			18
08	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	230	1	3992	2	Y	-0-	3	1			15
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	247	1	3597	2	Y	43	58	1			-0-
							47	9									
10	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	81	1	3741	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	137	1	3686	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	125	1	3804	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	229	3	1	96	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	T. A.		93	-0-	93	322	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3276	X	202	-0-	-3074	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85	1	5448	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	122	1	5294	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	141	1	5093	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	132	1	4751	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	5084	X	3990	-0-	-1094	-0-	94	1	3894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	2365	-0-	-2645	-0-	152	1	2211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	131	1	6011	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	188	1	5046	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3999	X	1752	-0-	-2247	-0-	55	1	1691	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

01	2542	X	903	-0-	-1639	-0-	78	1	825	2	N	-0-					36
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	28	56	1			8
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	2	1			6
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	1	1			5
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					5
06	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	2	N	1	1	1			4
							1	9									
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	24	1	735	2	N	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	159	-0-	-58	-0-	20	1	135	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	8	1	48	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	158	2	Y	3					5
							3	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	86	2	Y	4					9
							4	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	52	1	172	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
*11	120	N	63	-0-	-57	-0-	8	1	53	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	248	N	60	-0-	-188	-0-	8	1	51	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	6	19	1			16
							7	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	7					23
							8	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					23
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	4	1	258	2	N	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	280	-0-	-526	-0-	2 164	1 9	114	2	N	149	177	1			6
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	188	83	1			111
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18 182	1 9	1838	2	N	165	173	1			103
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	2 106	1 9	146	2	N	96					199
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					199
06	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	2			N	-0-	138	1			61
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19 129	1 9	896	2	N	117	178	1			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	434	-0-	-434	-0-	54	1	380	2	Y	-0-					22
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					22
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	43 1	1 9	566	2	Y	1	1	1			22
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	583	2	Y	15					37
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	86 2	1 9	563	2	Y	2	27	1			12
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	551	2	Y	2					14
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	62 1	1 9	482	2	Y	1					15
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	154 7	1 9	517	2	Y	6	1	1			20
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	539	2	Y	18	19	1			19
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	11 1	1 9	503	2	Y	1					20
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	79 9	1 9	500	2	Y	8	21	1			7
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	80 3	1 9	495	2	Y	3	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	97	48	1			74
							107	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-	1	1			73
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	3	1	329	2	N	-0-	2	1			71
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	7	1	469	2	N	-0-					71
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	N	90	6	1			155
							99	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	942	2	N	3	6	1			152
							3	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	2					154
							2	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	6					160
							7	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	19	51	1			128
							21	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	N	1	1	1			128
							1	9									
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	1	1	1			128
							1	9									
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	1	1	1			128
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	148	1	1044	2	Y	13	14	1			43
							14	9									
02	1148	N	1015	-0-	-133	-0-	128	1	886	2	Y	1					44
							1	9									
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	79	1	1046	2	Y	17	47	1			14
							19	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	5					19
							6	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	185	1	1219	2	Y	9	5	1			23
							10	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1085	2	Y	8					31
							9	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	149	1	1153	2	Y	9	33	1			7
							10	9									
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	318	1	1069	2	Y	7	2	1			12
							8	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	998	2	Y	16	27	1			1
							18	9									
10	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	22	1	989	2	Y	5					6
							6	9									
*11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	156	1	986	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	143	1	888	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	77	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1290	-0-	-1190	-0-	41 33 68	1 1 9	1249 1085	2 2	N	-0-	41 62	1 1			-0-
02	2240	X	1186	-0-	-1054	-0-					N	62	62	1			-0-
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	32 53	1 9	2076	2	N	48	48	1			-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	49 52	1 9	2128	2	N	47	47	1			-0-
05	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	30 52	1 9	1083	2	N	47	45	1			2
06	2190	X	1105	-0-	-1085	-0-	29 48	1 9	1028	2	N	44	46	1			-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	84 56	1 9	3443	2	N	51	47	1			4
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	192 68	1 9	3332	2	N	62	66	1			-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170 51	1 9	2472	2	N	46	44	1			2
10	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	50 46	1 9	2319	2	N	42	43	1			1
11	3480	X	2538	-0-	-942	-0-	88 78	1 9	2372	2	N	71	67	1			5
12	3596	X	2358	-0-	-1238	-0-	73 65	1 9	2220	2	N	59	49	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		600	-0-	600	884	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		513	-0-	513	1397	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		325	-0-	325	1722	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	2161	X	439	-0-	-1722	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	502	-0-	-68	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	585	-0-	-4	-0-	12	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	412	-0-	-98	-0-	15	1	393	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	527	X	490	-0-	-37	-0-	15	1	473	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	38	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		289	-0-	289	289	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		89	-0-	89	378	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		212	-0-	212	590	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	598	8	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	70	-0-	-598	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	7	1	228	2	Y	10	36	1			2
							11	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	32	34	1			-0-
03	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	33	1	2097	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	90	1	3880	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	79	1	2859	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	53	1	1888	2	Y	19	1	1			18
							21	9									
07	4123	X	683	-0-	-3440	-0-	16	1	639	2	Y	25	31	1			12
							28	9									
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	203	1	3525	2	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
09	3990	X	2413	-0-	-1577	-0-	154	1	2239	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2976	X	668	-0-	-2308	-0-	13	1	622	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	3630	X	1161	-0-	-2469	-0-	41	1	1108	2	Y	11	1	1			10
							12	9									
12	3751	X	875	-0-	-2876	-0-	27	1	817	2	Y	28	32	1			6
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1420	-0-	-344	-0-	37	1	1228	2	N	141	141	1			-0-
							155	9									
03	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	28	1	1825	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1804	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	41	1	1466	2	N	55	1	1			54
							61	9									
06	2100	X	1094	-0-	-1006	-0-	28	1	1022	2	N	40	93	1			1
							44	9									
07	1922	X	807	-0-	-1115	-0-	19	1	788	2	N	-0-					1
08	1922	X	819	-0-	-1103	-0-	45	1	774	2	N	-0-					1
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	50	1	727	2	N	63	60	1			4
							69	9									
10	1581	X	585	-0-	-996	-0-	12	1	573	2	N	-0-					4
11	1080	X	613	-0-	-467	-0-	22	1	591	2	N	-0-					4
12	868	X	549	-0-	-319	-0-	17	1	530	2	N	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1307	-0-	-429	-0-	22	1	1263	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	20	1	1325	2	Y	7					7
							8	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1794	2	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	24	1	1664	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	27	1	1672	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	24	1	1545	2	Y	7					7
							8	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	21	1	1617	2	Y	7					14
							8	9									
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	47	1	1610	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	32	1	1488	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	Y	32	36	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 19,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	107	1	3296	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	3220	X	2890	-0-	-330	-0-	85	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1787	-0-	-1778	-0-	27	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	74	1	3215	2	Y	5					5
							6	9									
05	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	90	1	3267	2	Y	-0-	3	1			2
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	86	1	3083	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	62	1	2561	2	Y	-0-	1	1			1
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	-0-					1
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3705	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	105	1	2835	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	93	1	2857	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	477	1	1466	2	N	-0-					282
02	1568	N	1140	-0-	-428	-0-	256	1	884	2	N	-0-					282
03	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	136	1	969	2	N	-0-					282
04	1680	N	1194	-0-	-486	-0-	165	1	1029	2	N	-0-					282
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	184	1	1136	2	N	-0-					282
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					282
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	2	N	-0-					282
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	247	1	901	2	N	-0-					282
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					282
10	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	6	1	298	2	N	1	1	1			282
							1	9									
11	1110	N	146	-0-	-964	-0-	3	1	143	2	N	-0-					282
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	886	-0-	-602	-0-	28	1	844	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	20	20	1			-0-
03	1488	X	640	-0-	-848	-0-	10	1	624	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	990	X	559	-0-	-431	-0-	13	1	544	2	Y	2					6
							2	9									
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1642	2	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
06	870	X	800	-0-	-70	-0-	22	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
08	1705	X	873	-0-	-832	-0-	47	1	819	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
09	1650	X	344	-0-	-1306	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	10	1	447	2	Y	3					3
							3	9									
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
*12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1205	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	127	1	3914	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4059	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	60	1	3840	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	98	1	3565	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
06	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	82	1	2949	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3499	2	Y	7	1	1			10
							8	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	2	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
09	3540	X	3399	-0-	-141	-0-	219	1	3178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	67	1	3073	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	113	1	3034	2	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
12	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	92	1	2802	2	Y	10	5	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3612	X	3102	-0-	-510	-0-	91	1	2985	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	45	1	2891	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	3870	X	2846	-0-	-1024	-0-	64	1	2779	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	79	1	2851	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	3510	X	1871	-0-	-1639	-0-	51	1	1814	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3441	X	1632	-0-	-1809	-0-	39	1	1586	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	2697	X	1655	-0-	-1042	-0-	90	1	1553	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	2610	X	1472	-0-	-1138	-0-	95	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	37	1	1680	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
11	1590	N	1096	-0-	-494	-0-	39	1	1039	2	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2311	2	Y	9	4	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	184	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	318	83	1	3026	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3100	N	3396	-0-	296	614	52	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3674	-0-	674	1288	83	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	4902	X	3614	-0-	-1288	-0-	97	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	89	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	172	1	2987	2	N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	204	1	2973	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	63	1	2912	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1833	-0-	-2197	-0-	57	1	1752	2	Y	22	75	1			11
							24	9									
02	2548	X	1475	-0-	-1073	-0-	43	1	1432	2	Y	-0-					11
03	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	24	1	1524	2	Y	-0-	2	1			9
04	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	28	1	1192	2	Y	13					22
							14	9									
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	54	1	1942	2	Y	-0-	11	1			11
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	-0-					11
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	Y	-0-	1	1			10
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-	1	1			9
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	29	38	1			-0-
							32	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					457
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					457
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	35	1	1082	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	30	1	998	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	12	1	765	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	24	1	1047	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	28	1	1017	2	N	15					15
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	N	11	26	1			-0-
							12	9									
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	546	-0-	-508	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
09	930	N	159	-0-	-771	-0-	9	1	132	2	N	16	15	1			1
							18	9									
10	1054	N	247	-0-	-807	-0-	5	1	242	2	N	-0-					1
11	540	N	84	-0-	-456	-0-	3	1	81	2	N	-0-					1
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	X	46	-0-	-140	-0-	2	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	X	47	-0-	-133	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	40	-0-	-146	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	49	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	32	1	2052	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	55	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	51	1	1816	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	47	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	106	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	117	1	1708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	39	1	1813	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	66	1	1767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	53	1	1620	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	66	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	26	1	1670	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	44	1	1598	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	48	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	40	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	91	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	X	1541	-0-	-349	-0-	99	1	1438	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	33	1	1531	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	49	1	1303	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1674	X	1169	-0-	-505	-0-	37	1	1129	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3419	-0-	-3215	-0-	107	1	3280	2	Y	29	56	1			-0-
							32	9									
02	3864	X	2954	-0-	-910	-0-	85	1	2807	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	58	1	3747	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	4140	X	3131	-0-	-1009	-0-	70	1	3014	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	78	1	2830	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	105	1	3773	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	96	1	3948	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	214	1	3705	2	Y	26	42	1			-0-
							29	9									
09	3900	X	876	-0-	-3024	-0-	55	1	796	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	4092	X	2381	-0-	-1711	-0-	50	1	2285	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	3960	X	1693	-0-	-2267	-0-	60	1	1616	2	Y	15	1	1			14
							17	9									
12	4092	X	1637	-0-	-2455	-0-	51	1	1543	2	Y	39	45	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 34,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	76	1	536	2	N	-0-					133
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	70	1	481	2	N	-0-					133
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	46	1	614	2	N	-0-	1	1			132
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	N	-0-					132
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	10	119	1			23
							11	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					23
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	78	1	605	2	N	-0-					23
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	174	1	584	2	N	-0-	1	1			22
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	147	1	488	2	N	4	1	1			25
							4	9									
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	12	1	573	2	N	-0-					25
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	83	1	526	2	N	2	2	1			25
							2	9									
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	90	1	557	2	N	1	1	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	229	-0-	-360	-0-	28	1	195	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	47	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
05	589	X	430	-0-	-159	-0-	57	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	660	X	498	-0-	-162	-0-	69	1	428	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	X	342	-0-	-309	-0-	39	1	302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	651	X	384	-0-	-267	-0-	88	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	X	280	-0-	-230	-0-	64	1	212	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	527	X	524	-0-	-3	-0-	11	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
*11	510	X	259	-0-	-251	-0-	35	1	221	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	372	X	187	-0-	-185	-0-	26	1	160	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	122	1	3751	2	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	93	1	3068	2	Y	64	60	1			4
							70	9									
03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	50	1	3185	2	Y	60	64	1			-0-
							66	9									
04	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	67	1	2908	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	77	1	2774	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	74	1	2651	2	Y	28	1	1			27
							31	9									
07	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	71	1	2930	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	161	1	2791	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	171	1	2482	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	38	1	1738	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	2940	X	889	-0-	-2051	-0-	31	1	841	2	Y	15					15
							17	9									
12	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	56	1	1726	2	Y	42	48	1			9
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 32,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	70	1	2129	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	69	1	2283	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	49	1	3170	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	2670	X	1393	-0-	-1277	-0-	31	1	1359	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	2635	N	572	-0-	-2063	-0-	15	1	543	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2910	X	622	-0-	-2288	-0-	17	1	599	2	Y	5					5
							6	9									
07	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	11	1	444	2	Y	6					11
							7	9									
08	2046	X	478	-0-	-1568	-0-	25	1	441	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
09	1380	X	659	-0-	-721	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	504	-0-	-147	-0-	11	1	487	2	Y	5					5
							6	9									
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	29	1	770	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	6	1	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	156	1	4785	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	3892	X	3240	-0-	-652	-0-	94	1	3109	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	4774	X	4108	-0-	-666	-0-	63	1	4031	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	4830	X	3838	-0-	-992	-0-	87	1	3745	2	Y	5	2	1			11
							6	9									
05	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	112	1	4048	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	111	1	3987	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	111	1	4569	2	Y	9	2	1			13
							10	9									
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	245	1	4239	2	Y	15	28	1			-0-
							17	9									
09	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	240	1	3491	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	77	1	3530	2	Y	9	2	1			7
							10	9									
11	4530	X	2812	-0-	-1718	-0-	100	1	2687	2	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
12	4681	X	3469	-0-	-1212	-0-	109	1	3347	2	Y	12	6	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	586	-0-	-313	-0-	18	1	567	2	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	17	17	1			-0-
03	775	X	627	-0-	-148	-0-	9	1	598	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	589	X	427	-0-	-162	-0-	11	1	398	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	18	1	628	2	Y	10					10
							11	9									
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	8	1	331	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
08	806	X	363	-0-	-443	-0-	19	1	333	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	780	X	547	-0-	-233	-0-	35	1	503	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	682	X	480	-0-	-202	-0-	10	1	453	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	660	X	544	-0-	-116	-0-	19	1	519	2	Y	5					5
							6	9									
*12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	19	1	566	2	Y	14	16	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	138	-0-	-265	-0-	4	1	108	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	24	24	1			-0-
03	527	X	282	-0-	-245	-0-	4	1	267	2	Y	10					10
							11	9									
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					14
05	527	X	410	-0-	-117	-0-	11	1	382	2	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	4	1	161	2	Y	5					5
							6	9									
07	279	X	144	-0-	-135	-0-	3	1	133	2	Y	7					12
							8	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	7	1	128	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
09	390	X	176	-0-	-214	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	148	-0-	-255	-0-	3	1	139	2	Y	5					5
							6	9									
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	16	21	1			-0-
*12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	6	1	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2995	-0-	-4135	-0-	260	1	2735	2	N	-0-	5	1			1
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	247	1	8932	2	N	96	22	1			75
							106	9									
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	163	1	10463	2	N	-0-	17	1			58
04	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	2	N	-0-	7	1			51
05	9579	X	9537	-0-	-42	-0-	256	1	9281	2	N	-0-	4	1			47
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	247	1	8875	2	N	-0-	4	1			43
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	215	1	8875	2	N	-0-	4	1			39
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	527	1	9140	2	N	-0-	4	1			35
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	619	1	9005	2	N	7	7	1			35
							8	9									
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	188	1	8674	2	N	5	5	1			35
							6	9									
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	298	1	8005	2	N	4	4	1			35
							4	9									
*12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	275	1	8411	2	N	15	15	1			35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 105,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

01	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	98	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	42	1	2709	2	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	60	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	70	1	2535	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	65	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	59	1	2419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	143	1	2072	2	Y	36	28	1			8
							40	9									
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	48	1	2204	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
11	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	77	1	2071	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	71	1	2175	2	Y	9	5	1			16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	6	1			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	3					3
							3	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	77	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13072	-0-	-2335	-0-	400	1	12285	2	N	352	352	1			-0-
							387	9									
02	13916	X	11711	-0-	-2205	-0-	338	1	11161	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
03	15407	X	11496	-0-	-3911	-0-	173	1	11156	2	N	152	150	1			2
							167	9									
04	13350	X	11517	-0-	-1833	-0-	257	1	11097	2	N	148	150	1			-0-
							163	9									
05	13454	X	11197	-0-	-2257	-0-	297	1	10738	2	N	147	141	1			6
							162	9									
06	12660	X	10581	-0-	-2079	-0-	283	1	10145	2	N	139	145	1			-0-
							153	9									
07	12958	X	10857	-0-	-2101	-0-	253	1	10428	2	N	160	147	1			13
							176	9									
08	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	601	1	10410	2	N	196	209	1			-0-
							216	9									
09	11520	X	9901	-0-	-1619	-0-	627	1	9112	2	N	147	140	1			7
							162	9									
10	11222	X	9914	-0-	-1308	-0-	208	1	9557	2	N	135	138	1			4
							149	9									
11	10860	X	10198	-0-	-662	-0-	357	1	9593	2	N	225	212	1			17
							248	9									
12	11222	X	10345	-0-	-877	-0-	321	1	9814	2	N	191	160	1			48
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 132,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	663	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7	7	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	4	1			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	2	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	1					1
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

01	9300	X	6773	-0-	-2527	-0-	586	1	6187	2	Y	-0-					-0-
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	236	1	8548	2	Y	-0-					-0-
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	166	1	10656	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	236	1	10204	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	274	1	9926	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	260	1	9330	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	10850	X	9971	-0-	-879	-0-	236	1	9731	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	10478	X	10303	-0-	-175	-0-	562	1	9737	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	10140	X	9666	-0-	-474	-0-	622	1	9036	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	10230	X	9634	-0-	-596	-0-	205	1	9423	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	9960	X	9692	-0-	-268	-0-	348	1	9338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	10292	X	9452	-0-	-840	-0-	299	1	9131	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 115,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82770	X	51888	-0-	-30882	-0-	956	1	50710	2	N	202	202	1			-0-
							222	9									
02	67508	X	42792	-0-	-24716	-0-	712	1	41946	2	N	122	122	1			-0-
							134	9									
03	62279	X	16213	-0-	-46066	-0-	177	1	16021	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
04	60270	X	51029	-0-	-9241	-0-	812	1	50195	2	N	20	6	1			14
							22	9									
05	59489	X	42377	-0-	-17112	-0-	732	1	41427	2	N	198	212	1			-0-
							218	9									
06	50220	X	43903	-0-	-6317	-0-	739	1	42962	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
07	52731	X	39294	-0-	-13437	-0-	529	1	38755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	52731	X	33912	-0-	-18819	-0-	953	1	32940	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	51030	X	26138	-0-	-24892	-0-	869	1	25261	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	45353	X	32424	-0-	-12929	-0-	689	1	31702	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*11	43890	X	30254	-0-	-13636	-0-	546	1	29660	2	N	44	17	1			27
							48	9									
12	39308	X	30965	-0-	-8343	-0-	515	1	30391	2	N	54	31	1			50
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 441,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	23765	-0-	-6739	-0-	2058	1	21707	2	N	-0-	3	1			-0-
02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	833	1	30185	2	N	109	56	1			53
							120	9									
03	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	538	1	34599	2	N	41	45	1			49
							45	9									
04	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	698	1	30162	2	N	153	202	1			-0-
							168	9									
05	34472	X	33214	-0-	-1258	-0-	892	1	32308	2	N	13	11	1			2
							14	9									
06	33360	X	30982	-0-	-2378	-0-	837	1	30040	2	N	95	63	1			34
							105	9									
07	35185	X	31184	-0-	-4001	-0-	739	1	30442	2	N	3	12	1			25
							3	9									
08	35185	X	30215	-0-	-4970	-0-	1649	1	28566	2	N	-0-	13	1			12
09	32190	X	29735	-0-	-2455	-0-	1912	1	27799	2	N	22	22	1			12
							24	9									
10	33263	X	28053	-0-	-5210	-0-	595	1	27394	2	N	58	70	1			-0-
							64	9									
*11	30990	X	28379	-0-	-2611	-0-	1018	1	27346	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	31186	X	28619	-0-	-2567	-0-	905	1	27661	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 361,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83421	X	52502	-0-	-30919	-0-	971	1	51497	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
02	64736	X	45555	-0-	-19181	-0-	759	1	44738	2	N	53	26	1			27
							58	9									
03	61473	X	46915	-0-	-14558	-0-	512	1	46386	2	N	15	42	1			-0-
							17	9									
04	58230	X	42981	-0-	-15249	-0-	684	1	42284	2	N	12	5	1			7
							13	9									
05	58125	X	42624	-0-	-15501	-0-	740	1	41860	2	N	22	27	1			2
							24	9									
06	50820	X	40807	-0-	-10013	-0-	687	1	39908	2	N	193	195	1			-0-
							212	9									
07	50437	X	9480	-0-	-40957	-0-	128	1	9350	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	46903	X	38025	-0-	-8878	-0-	1068	1	36936	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	42990	X	32857	-0-	-10133	-0-	1092	1	31755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	42656	X	37067	-0-	-5589	-0-	788	1	36236	2	N	39	34	1			5
							43	9									
11	40800	X	32691	-0-	-8109	-0-	590	1	32073	2	N	25	18	1			12
							28	9									
12	38037	X	32337	-0-	-5700	-0-	539	1	31757	2	N	37	32	1			17
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 453,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120187	X	87895	-0-	-32292	-0-	1622	1	86102	2	N	155	188	1			-0-
							171	9									
02	95088	X	75375	-0-	-19713	-0-	1256	1	74047	2	N	65	22	1			43
							72	9									
03	105276	X	76663	-0-	-28613	-0-	837	1	75782	2	N	40	68	1			15
							44	9									
04	101880	X	66360	-0-	-35520	-0-	1056	1	65260	2	N	40	8	1			47
							44	9									
05	98487	X	65900	-0-	-32587	-0-	1141	1	64563	2	N	178	225	1			-0-
							196	9									
06	85050	X	60211	-0-	-24839	-0-	1018	1	59162	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
07	83452	X	2356	-0-	-81096	-0-	32	1	2323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76663	X	55479	-0-	-21184	-0-	1559	1	53890	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
09	66360	X	50136	-0-	-16224	-0-	1661	1	48287	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									
10	65968	X	55028	-0-	-10940	-0-	1170	1	53803	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
*11	60210	X	49604	-0-	-10606	-0-	895	1	48678	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
12	55490	X	47500	-0-	-7990	-0-	791	1	46657	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 692,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109864	X	89404	-0-	-20460	-0-	1641	1	87091	2	N	611	611	1			-0-
							672	9									
02	91280	X	78763	-0-	-12517	-0-	1310	1	77202	2	N	228	217	1			11
							251	9									
03	98239	X	80823	-0-	-17416	-0-	878	1	79479	2	N	424	435	1			-0-
							466	9									
04	95070	X	72144	-0-	-22926	-0-	1144	1	70738	2	N	238	186	1			52
							262	9									
05	91202	X	69126	-0-	-22076	-0-	1197	1	67713	2	N	196	226	1			22
							216	9									
06	86520	X	64357	-0-	-22163	-0-	1084	1	63025	2	N	225	207	1			40
							248	9									
07	87203	X	59874	-0-	-27329	-0-	804	1	58918	2	N	138	159	1			19
							152	9									
08	80817	X	52217	-0-	-28600	-0-	1462	1	50558	2	N	179	198	1			-0-
							197	9									
09	72150	X	44494	-0-	-27656	-0-	1477	1	42953	2	N	58	58	1			-0-
							64	9									
10	69192	X	53200	-0-	-15992	-0-	1127	1	51829	2	N	222	222	1			-0-
							244	9									
11	64350	X	49483	-0-	-14867	-0-	892	1	48516	2	N	68	28	1			40
							75	9									
12	59861	X	48549	-0-	-11312	-0-	808	1	47639	2	N	93	48	1			85
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 762,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138911	X	99322	-0-	-39589	-0-	1659	1	97389	2	N	249	249	1			-0-
							274	9									
02	105700	X	84025	-0-	-21675	-0-	1263	1	82708	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
03	117583	X	87233	-0-	-30350	-0-	838	1	85907	2	N	444	444	1			-0-
							488	9									
04	113790	X	77039	-0-	-36751	-0-	1087	1	75861	2	N	83	9	1			74
							91	9									
05	117583	X	83183	-0-	-34400	-0-	1442	1	81578	2	Y	148	222	1			-0-
							163	9									
06	96120	X	74128	-0-	-21992	-0-	1254	1	72874	2	Y	-0-					-0-
07	93031	X	68100	-0-	-24931	-0-	917	1	67165	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	87234	X	58544	-0-	-28690	-0-	1645	1	56867	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	80490	X	45385	-0-	-35105	-0-	1509	1	43862	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	83173	X	55067	-0-	-28106	-0-	1167	1	53673	2	Y	206	113	1			93
							227	9									
11	74130	X	50941	-0-	-23189	-0-	920	1	49989	2	Y	29	97	1			25
							32	9									
12	68107	X	52695	-0-	-15412	-0-	878	1	51760	2	Y	52	54	1			23
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 835,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216194	X	107703	-0-	-108491	-0-	1797	1	105456	2	N	409	409	1			-0-
							450	9									
02	163800	X	99329	-0-	-64471	-0-	1488	1	97460	2	N	346	226	1			120
							381	9									
03	159340	X	108672	-0-	-50668	-0-	1046	1	107245	2	N	346	466	1			-0-
							381	9									
04	133890	X	94737	-0-	-39153	-0-	1332	1	92989	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
05	121582	X	88680	-0-	-32902	-0-	1412	1	87206	2	N	56	56	1			-0-
							62	9									
06	106410	X	80695	-0-	-25715	-0-	1242	1	79037	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
07	109957	X	75793	-0-	-34164	-0-	951	1	74765	2	N	70	18	1			52
							77	9									
08	108686	X	76440	-0-	-32246	-0-	2143	1	74297	2	N	-0-	32	1			20
09	94740	X	23706	-0-	-71034	-0-	784	1	22870	2	N	47	5	1			62
							52	9									
10	88753	X	50065	-0-	-38688	-0-	1058	1	48829	2	N	162	224	1			-0-
							178	9									
*11	80700	X	62215	-0-	-18485	-0-	1119	1	61001	2	N	86	36	1			50
							95	9									
12	76446	X	58717	-0-	-17729	-0-	975	1	57597	2	N	132	59	1			123
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 926,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,410

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83266	X	45672	-0-	-37594	-0-	841	1	44602	2	N	208	179	1			29
							229	9									
02	65912	X	38350	-0-	-27562	-0-	637	1	37535	2	N	162	175	1			16
							178	9									
03	67456	X	40480	-0-	-26976	-0-	440	1	39813	2	N	206	222	1			-0-
							227	9									
04	60060	X	37554	-0-	-22506	-0-	595	1	36766	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
05	45663	X	37463	-0-	-8200	-0-	647	1	36592	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
06	44190	X	35599	-0-	-8591	-0-	600	1	34880	2	N	108	16	1			92
							119	9									
07	42470	X	33027	-0-	-9443	-0-	444	1	32494	2	N	81	173	1			-0-
							89	9									
08	40486	X	28561	-0-	-11925	-0-	801	1	27686	2	N	67	14	1			53
							74	9									
09	37560	X	25380	-0-	-12180	-0-	841	1	24462	2	N	70	123	1			-0-
							77	9									
10	37479	X	29673	-0-	-7806	-0-	630	1	28975	2	N	62	27	1			35
							68	9									
*11	35610	X	28107	-0-	-7503	-0-	507	1	27555	2	N	41	16	1			60
							45	9									
12	33015	X	28605	-0-	-4410	-0-	476	1	28056	2	N	66	28	1			98
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 408,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146444	X	90518	-0-	-55926	-0-	1515	1	88914	2	N	81	154	1			-0-
							89	9									
02	109396	X	73974	-0-	-35422	-0-	1111	1	72791	2	N	65	2	8			63
							72	9									
03	107105	X	77517	-0-	-29588	-0-	748	1	76668	2	N	92	68	1			87
							101	9									
04	95310	X	69114	-0-	-26196	-0-	975	1	68055	2	N	76	163	1			-0-
							84	9									
05	90520	X	65392	-0-	-25128	-0-	1041	1	64307	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	87600	X	58430	-0-	-29170	-0-	905	1	57445	2	N	73	51	1			22
							80	9									
07	81902	X	55492	-0-	-26410	-0-	697	1	54778	2	N	15	13	1			24
							17	9									
08	77531	X	55127	-0-	-22404	-0-	1545	1	53582	2	N	-0-	23	1			1
09	69120	X	52286	-0-	-16834	-0-	1733	1	50540	2	N	12	12	1			1
							13	9									
10	65441	X	48777	-0-	-16664	-0-	1033	1	47638	2	N	96	44	1			53
							106	9									
*11	58440	X	46410	-0-	-12030	-0-	835	1	45475	2	N	91	26	1			118
							100	9									
12	55490	X	45415	-0-	-10075	-0-	755	1	44558	2	N	93	208	1			3
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 738,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189565	X	69544	-0-	-120021	-0-	1161	1	68134	2	N	226	226	1			-0-
							249	9									
02	98336	X	58274	-0-	-40062	-0-	875	1	57322	2	N	70	27	1	2	8	41
							77	9									
03	91450	X	60784	-0-	-30666	-0-	585	1	60000	2	N	181	222	1			-0-
							199	9									
04	84450	X	54748	-0-	-29702	-0-	772	1	53899	2	N	70	6	1			64
							77	9									
05	73966	X	53241	-0-	-20725	-0-	847	1	52331	2	N	57	33	1			88
							63	9									
06	67290	X	42218	-0-	-25072	-0-	653	1	41453	2	N	102	190	1			-0-
							112	9									
07	64511	X	49186	-0-	-15325	-0-	618	1	48556	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	60791	X	43921	-0-	-16870	-0-	1231	1	42670	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	54750	X	39950	-0-	-14800	-0-	1320	1	38494	2	N	124	76	1			48
							136	9									
10	53289	X	38506	-0-	-14783	-0-	816	1	37635	2	N	50	35	1			63
							55	9									
*11	47610	X	35948	-0-	-11662	-0-	647	1	35235	2	N	60	20	1			103
							66	9									
12	49197	X	35974	-0-	-13223	-0-	598	1	35291	2	N	77	35	1			145
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 582,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410192	X	196870	-0-	-213322	-0-	3292	1	193208	2	N	336	368	1			50
							370	9									
02	350084	X	166667	-0-	-183417	-0-	2501	1	163825	2	N	310	180	1			180
							341	9									
03	323733	X	174889	-0-	-148844	-0-	1684	1	172758	2	N	406	494	1			92
							447	9									
04	273420	X	156567	-0-	-116853	-0-	2208	1	154109	2	N	227	197	1			122
							250	9									
05	244249	X	147775	-0-	-96474	-0-	2352	1	145285	2	N	125	90	1			157
							138	9									
06	190560	X	128921	-0-	-61639	-0-	1993	1	126812	2	N	105	227	1			35
							116	9									
07	184512	X	120791	-0-	-63721	-0-	1516	1	119228	2	N	43	28	1			50
							47	9									
08	174840	X	110943	-0-	-63897	-0-	3108	1	107760	2	N	68	46	1			72
							75	9									
09	156540	X	98881	-0-	-57659	-0-	3276	1	95536	2	N	63	22	1			113
							69	9									
10	147839	X	93763	-0-	-54076	-0-	1986	1	91631	2	N	133	83	1			163
							146	9									
11	129060	X	83513	-0-	-45547	-0-	1504	1	81932	2	N	70	46	1			187
							77	9									
12	120776	X	80176	-0-	-40600	-0-	1333	1	78733	2	N	100	250	1			37
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 1,559,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	41001	-0-	-64182	-0-	681	1	39966	2	N	322	203	1			197
							354	9									
02	95004	X	35934	-0-	-59070	-0-	538	1	35233	2	N	148	287	1			58
							163	9									
03	51646	X	35534	-0-	-16112	-0-	342	1	35043	2	N	135	33	1			160
							149	9									
04	44520	X	31534	-0-	-12986	-0-	445	1	31041	2	N	44	4	1			200
							48	9									
05	40920	X	29852	-0-	-11068	-0-	473	1	29180	2	N	181	181	1			200
							199	9									
06	39600	X	27558	-0-	-12042	-0-	427	1	27096	2	N	32	170	1			62
							35	9									
07	39897	X	26858	-0-	-13039	-0-	335	1	26294	2	N	208	180	1			90
							229	9									
08	35495	X	25312	-0-	-10183	-0-	710	1	24560	2	N	38	11	1			117
							42	9									
09	31650	X	19408	-0-	-12242	-0-	645	1	18757	2	N	5	5	1			117
							6	9									
10	29698	X	19661	-0-	-10037	-0-	418	1	19221	2	N	20	20	1			117
							22	9									
11	27570	X	17412	-0-	-10158	-0-	314	1	17074	2	N	22	11	1			128
							24	9									
12	26846	X	18584	-0-	-8262	-0-	308	1	18155	2	N	110	203	1			35
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 328,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		234677	-0-		234677	1360673	3924	1	230287	2	N	424	367	1			130
								466	9									
02	1545720	X	185047	-0-		-1360673	-0-	2777	1	181941	2	N	299	353	1	2	8	74
								329	9									
03	383253	X	170680	-0-		-212573	-0-	1645	1	168751	2	N	258	332	1			-0-
								284	9									
04	370890	X	171046	-0-		-199844	-0-	2413	1	168421	2	N	193	193	1			-0-
								212	9									
05	383253	X	136770	-0-		-246483	-0-	2171	1	134103	2	Y	451	451	1			-0-
								496	9									
06	370890	X	140465	-0-		-230425	-0-	2173	1	138289	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	204879	X	39700	-0-		-165179	-0-	498	1	39188	2	Y	13	9	1	4	8	-0-
								14	9									
08	176762	X	112792	-0-		-63970	-0-	3163	1	109549	2	Y	73	48	1	25	8	-0-
								80	9									
09	171060	X	92706	-0-		-78354	-0-	3082	1	89595	2	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
10	145142	X	102826	-0-		-42316	-0-	2179	1	100222	2	Y	386	211	1			175
								425	9									
11	140460	X	87788	-0-		-52672	-0-	1585	1	86144	2	Y	54	168	1			61
								59	9									
12	112778	X	81085	-0-		-31693	-0-	1351	1	79646	2	Y	80	100	1			41
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 1,555,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		156968	-0-		156968	690837	4919	1	151016	2	N	939	732	1	12	8	434
								1033	9									
02	0		124008	-0-		124008	814845	3623	1	119694	2	N	628	545	1			517
								691	9									
03	923807	X	108962	-0-		-814845	-0-	1658	1	106646	2	N	598	850	1			265
								658	9									
04	227400	X	93501	-0-		-133899	-0-	2096	1	90618	2	N	715	778	1			202
								787	9									
05	234980	X	88541	-0-		-146439	-0-	2362	1	85517	2	N	602	583	1			221
								662	9									
06	227400	X	79437	-0-		-147963	-0-	2148	1	77078	2	N	192	382	1			31
								211	9									
07	234980	X	75161	-0-		-159819	-0-	1773	1	73069	2	N	290	196	1			125
								319	9									
08	108965	X	70167	-0-		-38798	-0-	3812	1	66062	2	N	266	391	1			-0-
								293	9									
09	93510	X	63556	-0-		-29954	-0-	4067	1	59128	2	N	328	222	1			106
								361	9									
10	88660	X	58265	-0-		-30395	-0-	1237	1	56953	2	N	68	152	1			22
								75	9									
*11	79440	X	55722	-0-		-23718	-0-	1997	1	53640	2	N	77	27	1			72
								85	9									
12	75175	X	53466	-0-		-21709	-0-	1687	1	51567	2	N	193	265	1			-0-
								212	9									

TOTAL GAS PROD: 1,027,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,896

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		268364	-0-	268364	824974	4495	1	263808	2	N	55	5	8			173
							61	9									
02	0		193331	-0-	193331	1018305	2907	1	190405	2	N	17	179	1			11
							19	9									
03	1194207	X	175902	-0-	-1018305	-0-	1697	1	174047	2	N	144	155	1			-0-
							158	9									
04	399420	X	150470	-0-	-248950	-0-	2125	1	148323	2	N	20	17	1			3
							22	9									
05	412734	X	140990	-0-	-271744	-0-	2244	1	138594	2	N	138	87	1	54	8	-0-
							152	9									
06	399420	X	50537	-0-	-348883	-0-	781	1	49572	2	Y	167	124	1	43	8	-0-
							184	9									
07	412734	X	126321	-0-	-286413	-0-	1586	1	124679	2	Y	51	46	1			5
							56	9									
08	175894	X	105996	-0-	-69898	-0-	2967	1	102871	2	Y	144	149	1			-0-
							158	9									
09	150480	X	92557	-0-	-57923	-0-	3068	1	89443	2	Y	42	21	1			21
							46	9									
10	141112	X	83247	-0-	-57865	-0-	1763	1	81327	2	Y	143	164	1			-0-
							157	9									
11	122250	X	71614	-0-	-50636	-0-	1289	1	70240	2	Y	77	40	1			37
							85	9									
12	126325	X	65627	-0-	-60698	-0-	1091	1	64436	2	Y	91	64	1			64
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 1,524,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		108961	-0-	108961	130497	1769	1	103807	2	N	3077	3012	1	10	8	260
							3385	9									
02	0		83327	-0-	83327	213824	1219	1	79835	2	N	2066	2021	1			305
							2273	9									
03	292164	X	78340	-0-	-213824	-0-	744	1	76273	2	N	1203	1320	1	3	8	185
							1323	9									
04	94950	X	56428	-0-	-38522	-0-	785	1	54777	2	N	787	712	1			260
							866	9									
05	98115	X	55829	-0-	-42286	-0-	873	1	53848	2	N	1007	1122	1			145
							1108	9									
06	94950	X	43268	-0-	-51682	-0-	657	1	41761	2	N	773	718	1			200
							850	9									
07	98115	X	35507	-0-	-62608	-0-	436	1	34210	2	N	783	736	1			247
							861	9									
08	78492	X	45549	-0-	-32943	-0-	1254	1	43393	2	N	820	920	1	2	8	145
							902	9									
09	56610	X	39269	-0-	-17341	-0-	1283	1	37323	2	N	603	545	1			203
							663	9									
10	55862	X	30996	-0-	-24866	-0-	644	1	29649	2	N	639	752	1			90
							703	9									
11	44070	X	33173	-0-	-10897	-0-	583	1	31707	2	N	803	756	1			137
							883	9									
12	45539	X	8375	-0-	-37164	-0-	137	1	8056	2	N	165	189	1			113
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 619,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,726

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		145086	-0-	145086	145086	3882	1	140640	2	N	513	360	1			153
							564	9									
03	0		177888	-0-	177888	322974	2711	1	174340	2	N	761	766	1			148
							837	9									
04	458989	X	136015	-0-	-322974	-0-	3066	1	132569	2	N	345	423	1			70
							380	9									
05	229493	X	118892	-0-	-110601	-0-	3182	1	115241	2	N	426	396	1			100
							469	9									
06	222090	X	95207	-0-	-126883	-0-	2570	1	92200	2	N	397	397	1			100
							437	9									
07	229493	X	88629	-0-	-140864	-0-	2092	1	86184	2	N	321	386	1			35
							353	9									
08	229493	X	81591	-0-	-147902	-0-	4438	1	76905	2	N	225	207	1			53
							248	9									
09	136110	X	70367	-0-	-65743	-0-	4508	1	65538	2	N	292	312	1			33
							321	9									
10	119009	X	60533	-0-	-58476	-0-	1282	1	59008	2	N	221	211	1			43
							243	9									
11	95220	X	53205	-0-	-42015	-0-	1906	1	51216	2	N	75	25	1			93
							83	9									
12	88629	X	50528	-0-	-38101	-0-	1592	1	48648	2	N	262	265	1			90
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 1,077,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		145703	-0-	145703	145703	2224	1	143071	2	N	371	183	1	70	8	118
							408	9									
04	369876	X	224173	-0-	-145703	-0-	5057	1	218618	2	N	453	353	1			218
							498	9									
05	235693	X	204354	-0-	-31339	-0-	5479	1	198411	2	N	422	598	1			42
							464	9									
06	228090	X	179208	-0-	-48882	-0-	4844	1	173810	2	N	504	419	1			127
							554	9									
07	235693	X	143080	-0-	-92613	-0-	3381	1	139304	2	N	359	411	1	2	8	73
							395	9									
08	235693	X	100788	-0-	-134905	-0-	5490	1	95138	2	N	145	43	1	2	8	173
							160	9									
09	224190	X	109848	-0-	-114342	-0-	7053	1	102534	2	N	237	375	1			35
							261	9									
10	204631	X	145623	-0-	-59008	-0-	3079	1	141787	2	N	688	690	1			33
							757	9									
11	179130	X	123665	-0-	-55465	-0-	4429	1	118983	2	N	230	233	1			30
							253	9									
12	143065	X	114037	-0-	-29028	-0-	3606	1	110196	2	N	214	191	1			53
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 1,490,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		934	-0-	934	934	9	1	921	2	N	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
04	173356	X	172422	-0-	-934	-0-	2430	1	169515	2	N	434	192	1	2	8	240
							477	9									
05	205127	X	168671	-0-	-36456	-0-	2679	1	165280	2	N	647	837	1			50
							712	9									
06	198510	X	136550	-0-	-61960	-0-	2109	1	134005	2	N	396	409	1			37
							436	9									
07	205127	X	119209	-0-	-85918	-0-	1498	1	117581	2	N	118	27	1			128
							130	9									
08	205127	X	103552	-0-	-101575	-0-	2904	1	100485	2	N	148	219	1			57
							163	9									
09	172410	X	85976	-0-	-86434	-0-	2857	1	83089	2	N	27	19	1			65
							30	9									
10	168764	X	76111	-0-	-92653	-0-	1613	1	74241	2	N	234	252	1			47
							257	9									
11	136560	X	67228	-0-	-69332	-0-	1210	1	65857	2	N	146	35	1			158
							161	9									
12	119195	X	57421	-0-	-61774	-0-	954	1	56281	2	N	169	244	1			83
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 988,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		182948	-0-	182948	182948	3056	1	179360	2	N	484	187	1	110	8	187
							532	9									
02	0		263585	-0-	263585	446533	3950	1	258818	2	N	743	717	1			213
							817	9									
03	0		244607	-0-	244607	691140	2355	1	241182	2	N	973	974	1			212
							1070	9									
04	879782	X	188642	-0-	-691140	-0-	2657	1	185246	2	N	672	737	1			147
							739	9									
05	304358	X	185789	-0-	-118569	-0-	2954	1	182336	2	N	454	464	1			137
							499	9									
06	294540	X	167618	-0-	-126922	-0-	2590	1	164618	2	N	373	430	1			80
							410	9									
07	304358	X	153215	-0-	-151143	-0-	1923	1	151008	2	N	258	213	1			125
							284	9									
08	304358	X	137579	-0-	-166779	-0-	3851	1	133409	2	N	290	353	1			62
							319	9									
09	188700	X	121397	-0-	-67303	-0-	4033	1	116933	2	N	392	389	1			65
							431	9									
10	185938	X	111269	-0-	-74669	-0-	2358	1	108605	2	N	278	211	1			132
							306	9									
11	167670	X	72028	-0-	-95642	-0-	1295	1	70500	2	N	212	217	1			127
							233	9									
12	153202	X	85382	-0-	-67820	-0-	1421	1	83810	2	N	137	84	1			180
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 1,914,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		103065	-0-		103065	103065	1597	1	101310	2	Y	144	124	1	20	8	-0-
								158	9									
07	0		269243	-0-		269243	372308	3382	1	265805	2	Y	51	46	1			5
								56	9									
*08	586022	X	213714	-0-		-372308	-0-	5987	1	207569	2	Y	144	149	1			-0-
								158	9									
09	279840	X	162954	-0-		-116886	-0-	5402	1	157488	2	Y	58	37	1			21
								64	9									
10	289168	X	130506	-0-		-158662	-0-	2765	1	127537	2	Y	185	206	1			-0-
								204	9									
11	279840	X	104927	-0-		-174913	-0-	1889	1	102933	2	Y	95	58	1			37
								105	9									
12	289168	X	90582	-0-		-198586	-0-	1506	1	88948	2	Y	116	89	1			64
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 1,074,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		139929	-0-		139929	139929	2228	1	137627	2	N	67	14	8			53
								74	9									
06	0		254561	-0-		254561	394490	3935	1	250377	2	N	226	114	1			165
								249	9									
07	0		225694	-0-		225694	620184	2831	1	222655	2	N	189	227	1			127
								208	9									
*08	835530	X	215346	-0-		-620184	-0-	6031	1	209141	2	N	158	81	1			204
								174	9									
09	261000	X	198623	-0-		-62377	-0-	6583	1	191934	2	N	96	214	1			86
								106	9									
10	269700	X	158351	-0-		-111349	-0-	3356	1	154799	2	N	178	143	1			121
								196	9									
11	261000	X	134278	-0-		-126722	-0-	2418	1	131740	2	N	109	75	1			155
								120	9									
12	269700	X	123673	-0-		-146027	-0-	2057	1	121462	2	N	140	122	1			173
								154	9									

TOTAL GAS PROD: 1,450,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1299	2	127	9	N	115	195	1			44
02	1288	N	1176	-0-		-112	-0-	1167	2	9	9	N	8					52
03	1550	N	1499	-0-		-51	-0-	1490	2	9	9	N	8					60
04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					70
05	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			77
06	1440	N	1323	-0-		-117	-0-	1315	2	8	9	N	7					84
07	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	1624	2	136	9	N	124	183	1			25
08	1364	N	1112	-0-		-252	-0-	1104	2	8	9	N	7	2	8			30
09	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	1600	2	8	9	N	7					37
10	1767	N	1000	-0-		-767	-0-	996	2	4	9	N	4	1	8			40
11	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6	1	8			45
12	1674	N	1314	-0-		-360	-0-	1301	2	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5	5	8			130
02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	946	2			N	-0-					130
03	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					130
04	1170	N	6	-0-	-1164	-0-	6	2			N	-0-					130
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	6	2	11	9	N	10					140
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					140
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					140
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					140
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					140
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					140
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2538	-0-	-221	-0-	2524	2	14	9	N	13	5	8			163
02	2492	X	1990	-0-	-502	-0-	1972	2	18	9	N	16	3	8			176
03	3038	X	1830	-0-	-1208	-0-	1817	2	13	9	N	12	1	8			187
04	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	1241	2	11	9	N	10	10	8			187
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2427	2	64	9	N	58					245
06	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	1820	2	2	9	N	2	178	1	2	8	67
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1	1	8			67
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	1	8			76
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			76
10	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2161	2	13	9	N	12	2	8			86
11	3120	X	1444	-0-	-1676	-0-	1442	2	2	9	N	2	2	8			86
12	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1974	2	4	9	N	4	4	8			86

TOTAL GAS PROD: 25,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	-0-	33	1			21
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	1	122	2	N	-0-					21
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	229	1	103	2	N	50	65	1			6
							55	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	229	1	94	2	N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	229	1	881	2	N	-0-					6
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	229	1	244	2	N	-0-					6
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					6
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	229	1	104	2	N	-0-					6
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	229	1	150	2	N	-0-					6
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	229	1	150	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		65	-0-	65	111	5	1	39	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5	1	30	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2					2
							2	9									
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2					4
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					4
09	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					4
10	124	X	75	-0-	-49	-0-	47	2	28	9	Y	25	10	1			19
*11	120	X	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					19
12	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	87	1	937	2	Y	-0-	33	1			44
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	87	1	728	2	Y	-0-					44
03	DLQ G-10		737	-0-	737	1552	87	1	617	2	Y	30	65	1			9
							33	9									
04	2350	X	798	-0-	-1552	-0-	87	1	704	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
*05	1023	X	645	-0-	-378	-0-	87	1	470	2	Y	80	83	1	2	8	4
							88	9									
06	990	X	562	-0-	-428	-0-	87	1	387	2	Y	80					167
							88	9									
07	899	X	849	-0-	-50	-0-	87	1	674	2	Y	80					247
							88	9									
08	837	X	91	-0-	-746	-0-	87	2	4	9	Y	4	4	8			247
09	810	X	19	-0-	-791	-0-	19	2			Y	-0-	8	1			239
10	837	X	37	-0-	-800	-0-	37	2			Y	-0-	11	1			228
*11	810	X	54	-0-	-756	-0-	54	2			Y	-0-					228
12	837	X	54	-0-	-783	-0-	54	2			Y	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	37	1			731
02	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					731
03	DLQ G-10		334	-0-	334	728	334	2			Y	-0-					731
04	963	N	235	-0-	-728	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	8			731
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	2	8			734
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					734
07	248	X	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					734
08	372	X	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					734
09	360	X	2	-0-	-358	-0-	2	2			Y	-0-	65	1			669
10	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-					669
*11	300	X	6	-0-	-294	-0-	6	2			Y	-0-					669
12	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					669

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	69	2	1	26	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					1
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25	17	1			9
*11	180	X	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					9
12	186	X	109	-0-	-77	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	Y	34	34	1			7
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		118	-0-	118	258	118	2			Y	-0-					7
04	320	N	62	-0-	-258	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			7
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11	9	Y	10	11	1	2	8	4
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	Y	10					25
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					35
09	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-	21	1			14
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					14
*11	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					14
12	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		26	-0-	26	56	26	2			Y	-0-					2
04	69	N	13	-0-	-56	-0-	13	2			Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-
*11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	43	-0-	-85	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	Y	32					32
*11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					32
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	50	23	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	26	-0-	-50	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25	22	1			3
*11	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					3
12	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	20	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	14	-0-	-28	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	Y	11					22
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11					33
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					33
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			32
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					32
*11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					32
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					100
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					100
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					100
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					100
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					100
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	537	2	19	9	N	17					117
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					117
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	98	1	457	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	98	1	355	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		399	-0-	399	852	98	1	301	2	Y	-0-					8
04	1026	N	174	-0-	-852	-0-	98	1	76	2	Y	-0-					8
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	210	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					17
09	300	X	82	-0-	-218	-0-	46	2	36	9	Y	33	50	1			-0-
10	310	X	125	-0-	-185	-0-	89	2	36	9	Y	33					33
*11	300	X	226	-0-	-74	-0-	98	1	128	2	Y	-0-					33
12	310	X	226	-0-	-84	-0-	98	1	128	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	86	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		74	-0-	74	141	57	2	17	9	Y	15	19	1			2
04	374	N	233	-0-	-141	-0-	233	2			Y	-0-					2
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	Y	20					42
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	234	2	22	9	Y	20					62
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					62
09	240	X	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-	34	1			28
10	248	X	184	-0-	-64	-0-	156	2	28	9	Y	25	44	1			9
*11	360	X	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					9
12	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		690	-0-	690	778	83	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	778					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	140 14	1 9	1477	2	Y	13	8	8			61
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	83 12	1 9	1399	2	Y	11	6	8			66
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1547	2	Y	13	7	8			72
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	88 11	1 9	1430	2	Y	10	5	8			77
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	95 12	1 9	1505	2	Y	11	4	8			84
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	81 10	1 9	1469	2	Y	9	3	8			90
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	1506	2	Y	8	3	8			95
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	83 11	1 9	1485	2	Y	10	89	1	2	8	14
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	84 12	1 9	1418	2	Y	11	3	8			22
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	86 11	1 9	1420	2	Y	10	4	8			28
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	65 14	1 9	1232	2	Y	13	3	8			38
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67 7	1 9	1326	2	Y	6	5	8			39

TOTAL GAS PROD: 18,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	148	1	1561	2	Y	19	10	8			32
							21	9									
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	81	1	1369	2	Y	14	7	8			39
							15	9									
03	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	89	1	1478	2	Y	12	4	8			47
							13	9									
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	95	1	1533	2	Y	13	7	8			53
							14	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	96	1	1518	2	Y	9	4	8			58
							10	9									
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	79	1	1439	2	Y	7	2	8			63
							8	9									
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	80	1	1452	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	78	1	1391	2	Y	5	1	8			67
							6	9									
09	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	70	1	1176	2	Y	13	2	8			78
							14	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	89	1	1474	2	Y	3	2	8			79
							3	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	Y	11	73	1	4	8	13
							12	9									
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	Y	9	5	8			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	165	1	1735	2	Y	15	12	1	9	8	19
							17	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1	1624	2	Y	20	12	1	8	8	19
							22	9									
03	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	109	1	1818	2	Y	20	19	1	9	8	11
							22	9									
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	105	1	1702	2	Y	19	8	8			22
							21	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	109	1	1719	2	Y	20	6	8			36
							22	9									
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	78	1	1422	2	Y	12	29	1	5	8	14
							13	9									
07	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	76	1	1377	2	Y	15	11	1	3	8	15
							17	9									
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	83	1	1479	2	Y	15	10	1	3	8	17
							17	9									
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	79	1	1342	2	Y	14	11	1	3	8	17
							15	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	Y	18	12	1	5	8	18
							20	9									
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	65	1	1245	2	Y	17	11	1	5	8	19
							19	9									
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	60	1	1185	2	Y	16	21	1	6	8	8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	354	2	Y	8					38
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	312	2	Y	6					44
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	356	2	Y	9	1	8			52
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	21 2	1 9	335	2	Y	2					54
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19 12	1 9	300	2	Y	11	34	1	2	8	29
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13 4	1 9	236	2	Y	4					33
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	15 2	1 9	274	2	Y	2	29	1			6
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16 1	1 9	283	2	Y	1					7
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	264	2	Y	2					9
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	268	2	Y	2	6	1	1	8	4
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-		108	1 28 9	1135	2	Y	25	11	8			140
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		56	1 22 9	950	2	Y	20	89	1	5	8	66
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-		69	1 25 9	1143	2	Y	23	7	8			82
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-		66	1 24 9	1061	2	Y	22	6	8			98
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		68	1 22 9	1075	2	Y	20	3	8			115
06	1200	N	829	-0-	-371	-0-		42	1 21 9	766	2	Y	19	100	1	2	8	32
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-		52	1 28 9	954	2	Y	25	2	8			55
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		63	1 8 9	1121	2	Y	7	2	8			60
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-		53	1 18 9	902	2	Y	16	3	8			73
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-		41	1 9 9	671	2	Y	8	3	8			78
11	1140	N	827	-0-	-313	-0-		41	1 12 9	774	2	Y	11	2	8			87
12	992	N	825	-0-	-167	-0-		39	1 7 9	779	2	Y	6	3	8			90

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-		361	1 22 9	2143	2	Y	20	9	8			121
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-		300	1 24 9	1559	2	Y	22	9	8			134
03	2263	X	1551	-0-	-712	-0-		224	1 39 9	1288	2	Y	35	10	8			159
04	2430	X	1265	-0-	-1165	-0-		201	1 34 9	1030	2	Y	31	111	1	6	8	73
05	2511	X	1055	-0-	-1456	-0-		178	1 23 9	854	2	Y	21	3	8			91
06	2430	X	588	-0-	-1842	-0-		121	1 15 9	452	2	Y	14	4	8			101
07	2077	X	932	-0-	-1145	-0-		180	1 15 9	737	2	Y	14	3	8			112
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-		440	1 15 9	2403	2	Y	14	5	8			121
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		330	1 23 9	1914	2	Y	21	4	8			138
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		285	1 15 9	1207	2	Y	14	92	1	9	8	51
11	2700	N	1561	-0-	-1139	-0-		323	1 17 9	1221	2	Y	15	5	8			61
12	2356	N	991	-0-	-1365	-0-		46	1 31 9	914	2	Y	28	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 18,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	137	1	1442	2	Y	11	6	8						59
							12	9												
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1348	2	Y	9	4	8						64
							10	9												
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1478	2	Y	11	5	8						70
							12	9												
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	9	4	8						75
							10	9												
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	90	1	1424	2	Y	11	3	8						83
							12	9												
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	74	1	1348	2	Y	4	2	8						85
							4	9												
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	77	1	1399	2	Y	4	2	8						87
							4	9												
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	76	1	1360	2	Y	5	81	1	2	8				9
							6	9												
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80	1	1358	2	Y	5	2	8						12
							6	9												
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	80	1	1327	2	Y	5	3	8						14
							6	9												
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	7	2	8						19
							8	9												
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	6	5	8						20
							7	9												

TOTAL GAS PROD: 17,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	11	3	8			77
							12	9									
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	38	1	644	2	Y	13	2	8			88
							14	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	38	1	612	2	Y	12	3	8			114
							13	9									
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35	1	559	2	Y	12	97	1	2	8	27
							13	9									
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	37	1	667	2	Y	7	1	8			33
							8	9									
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	30	1	544	2	Y	7	1	8			39
							8	9									
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	30	1	536	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					47
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	29	1	471	2	Y	3					50
							3	9									
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	22	1	411	2	Y	6	35	1	3	8	18
							7	9									
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	27	1	526	2	Y	12	2	8			28
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	132	1	1395	2	Y	16	9	8			28
							18	9									
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	73	1	1224	2	Y	10	5	8			33
							11	9									
03	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	31	1	521	2	Y	8	4	8			37
							9	9									
04	1500	N	34	-0-	-1466	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	1457	N	37	-0-	-1420	-0-	2	1	34	2	Y	1					38
							1	9									
06	540	N	49	-0-	-491	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					38
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	34	1			4
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	71	1 8 9	745	2	Y	7	3	8			17
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	40	1 4 9	676	2	Y	4	2	8			19
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	772	2	Y	4	16	1	2	8	5
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	40	1 6 9	647	2	Y	5	2	8			8
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	785	2	Y	4	1	8			11
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1 6 9	946	2	Y	5	1	8			15
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	854	2	Y	3	14	1	1	8	3
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	1004	2	Y	3	1	8			5
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	900	2	Y	5	1	8			9
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	799	2	Y	6	2	8			13
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	805	2	Y	3	1	8			15
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	35	1 2 9	684	2	Y	2	13	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 10,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	115	1 32 9	1208	2	Y	29	24	1	11	8	25
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1 30 9	1302	2	Y	27	8	8			44
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	91	1 35 9	1508	2	Y	32	11	8			65
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1 14 9	1305	2	Y	13	45	1	7	8	26
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1 18 9	1475	2	Y	16	28	1	6	8	8
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1 19 9	1489	2	Y	17	10	1	4	8	11
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	72	1 18 9	1318	2	Y	16	10	1	2	8	15
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	80	1 15 9	1432	2	Y	14	11	1	2	8	16
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	70	1 15 9	1178	2	Y	14	11	1	2	8	17
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	82	1 21 9	1346	2	Y	19	10	1	5	8	21
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	63	1 20 9	1195	2	Y	18	21	1	3	8	15
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1 15 9	1211	2	Y	14	20	1	4	8	5

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	2	Y	28	14	8			119
							31	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	20	7	8			132
							22	9									
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	107	1	1791	2	Y	26	9	8			149
							29	9									
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	108	1	1751	2	Y	16	8	8			157
							18	9									
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	102	1	1608	2	Y	17	5	8			169
							19	9									
06	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	80	1	1465	2	Y	12	2	8			179
							13	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	89	1	1614	2	Y	16	3	8			192
							18	9									
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	75	1	1350	2	Y	9	2	8			199
							10	9									
09	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	79	1	1330	2	Y	5	2	8			202
							6	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	112	1	1852	2	Y	19	178	1	7	8	36
							21	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	14	4	8			46
							15	9									
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	54	1	1062	2	Y	7	5	8			48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	330	1	3481	2	Y	39	29	1	13	8	59
							43	9									
02	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	187	1	3154	2	Y	74	38	1	11	8	84
							81	9									
03	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	205	1	3410	2	Y	70	84	1	15	8	55
							77	9									
04	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	205	1	3311	2	Y	68	12	8			111
							75	9									
05	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	215	1	3392	2	Y	75	7	8			179
							83	9									
06	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	175	1	3182	2	Y	37	144	1	6	8	66
							41	9									
07	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	173	1	3161	2	Y	55	52	1	4	8	65
							61	9									
08	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	173	1	3092	2	Y	50	43	1	3	8	69
							55	9									
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	164	1	2780	2	Y	53	44	1	4	8	74
							58	9									
10	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	163	1	2697	2	Y	58	52	1	6	8	74
							64	9									
11	3390	X	2730	-0-	-660	-0-	133	1	2532	2	Y	59	47	1	6	8	80
							65	9									
12	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	136	1	2702	2	Y	57	91	1	8	8	38
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 39,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		116	1	1219	2	Y	17	9	8			103
								19	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		67	1	1124	2	Y	13	6	8			110
								14	9									
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-		69	1	1144	2	Y	17	6	8			121
								19	9									
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-		64	1	1034	2	Y	14	5	8			130
								15	9									
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-		65	1	1034	2	Y	9	4	8			135
								10	9									
06	1200	N	699	-0-	-501	-0-		36	1	652	2	Y	10	1	8			144
								11	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-		39	1	711	2	Y	12	125	1	2	8	29
								13	9									
08	1116	N	576	-0-	-540	-0-		30	1	544	2	Y	2					31
								2	9									
09	690	N	541	-0-	-149	-0-		30	1	511	2	Y	-0-					31
10	775	N	554	-0-	-221	-0-		32	1	522	2	Y	-0-					31
11	570	N	507	-0-	-63	-0-		25	1	482	2	Y	-0-					31
12	558	N	502	-0-	-56	-0-		24	1	478	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	160	1	1681	2	Y	13	7	8			37
							14	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	92	1	1559	2	Y	9	4	8			42
							10	9									
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	104	1	1732	2	Y	12	5	8			49
							13	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1687	2	Y	13	5	8			57
							14	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	11	3	8			65
							12	9									
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	89	1	1629	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
07	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1554	2	Y	16	65	1	1	8	22
							18	9									
08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	85	1	1516	2	Y	11	2	8			31
							12	9									
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	90	1	1516	2	Y	6	2	8			35
							7	9									
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1476	2	Y	8	3	8			40
							9	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	Y	4	3	8			41
							4	9									
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	78	1	1538	2	Y	4	3	8			42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	46	1	487	2	Y	11	4	8			63
							12	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	14	3	8			74
							15	9									
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	28	1	469	2	Y	16	3	8			87
							18	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	16	5	8			98
							18	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	12	83	1	3	8	24
							13	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	20	2	8			42
							22	9									
07	868	N	587	-0-	-281	-0-	30	1	547	2	Y	9					51
							10	9									
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	18	1	326	2	Y	6	1	8			56
							7	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	40	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	32	15	8			80
							35	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1635	2	Y	26	9	8			97
							29	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	32	84	1	12	8	33
							35	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	Y	27	10	8			50
							30	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	20	6	8			64
							22	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	100	1	1817	2	Y	8	4	8			68
							9	9									
07	2015	N	1432	-0-	-583	-0-	74	1	1350	2	Y	7	2	8			73
							8	9									
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					73
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					73
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	611	2	Y	15	13	1	5	8	13
							17	9									
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	30	1	512	2	Y	14	4	8			23
							15	9									
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	30	1	492	2	Y	12	4	8			31
							13	9									
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	25	1	412	2	Y	4	22	1	2	8	11
							4	9									
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	19	1	356	2	Y	5	12	1	2	8	2
							6	9									
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	13	1	236	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	385	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	5	3	1	1	8	6
							6	9									
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	52	1	545	2	N	5					109
							6	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29	1	491	2	N	13	2	8			120
							14	9									
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	31	1	514	2	N	5					125
							6	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	32	1	524	2	N	5					130
							6	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	15					145
							17	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	17					162
							19	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	30	1	538	2	N	-0-					162
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	29	1	520	2	N	13					175
							14	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	29	1	497	2	N	10					185
							11	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	30	1	493	2	N	9					194
							10	9									
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	10					204
							11	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	457	-0-	457	457	8	1	449	2	Y	-0-					37
03	14B2	EXT	499	-0-	499	956	9	1	490	2	Y	-0-					37
04	14B2	EXT	270	-0-	270	1226	5	1	265	2	Y	-0-					37
05	14B2	EXT	156	-0-	156	1382	3	1	153	2	Y	-0-					37
06	14B2	EXT	140	-0-	140	1522	2	1	138	2	Y	-0-	35	1			2
07	T. A.		130	-0-	130	1652	2	1	128	2	Y	-0-					2
*08	1703	N	51	-0-	-1652	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	140	1	1478	2	Y	72	18	8			116
							79	9									
02	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	78	1	1323	2	Y	58	11	8			163
							64	9									
03	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	83	1	1375	2	Y	63	137	1	13	8	76
							69	9									
04	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	79	1	1286	2	Y	59	10	8			125
							65	9									
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	72	1	1142	2	Y	47	8	8			164
							52	9									
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	59	1	1078	2	Y	48	142	1	6	8	64
							53	9									
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	56	1	1018	2	Y	39	4	8			99
							43	9									
08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	58	1	1038	2	Y	43	4	8			138
							47	9									
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	53	1	898	2	Y	31	5	8			164
							34	9									
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	59	1	981	2	Y	24	144	1	5	8	39
							26	9									
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	50	1	946	2	Y	34	4	8			69
							37	9									
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	44	1	875	2	Y	29	8	8			90
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	256	1	2700	2	Y	20	10	8			36
							22	9									
02	2688	X	2616	-0-	-72	-0-	145	1	2438	2	Y	30	6	8			60
							33	9									
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	159	1	2650	2	Y	18	6	8			72
							20	9									
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	158	1	2555	2	Y	14	5	8			81
							15	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	165	1	2604	2	Y	17	3	8			95
							19	9									
06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	139	1	2537	2	Y	28	3	8			120
							31	9									
07	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	132	1	2408	2	Y	28	111	1	3	8	34
							31	9									
08	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	130	1	2323	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
09	2730	X	1858	-0-	-872	-0-	103	1	1746	2	Y	8	3	8			40
							9	9									
10	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	111	1	1825	2	Y	8	7	8			41
							9	9									
11	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	97	1	1843	2	Y	8	8	8			41
							9	9									
12	2573	X	1914	-0-	-659	-0-	92	1	1814	2	Y	7	5	8			43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	134	1	1416	2	N	21	172	1	13	8	33
							23	9									
02	1428	N	1415	-0-	-13	-0-	79	1	1330	2	N	5					38
							6	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	N	14	7	8			45
							15	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	18	8	8			55
							20	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	N	11	4	8			62
							12	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	4	3	8			63
							4	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	N	10	3	8			70
							11	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1899	2	N	10	3	8			77
							11	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	N	5	2	8			80
							6	9									
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	105	1	1739	2	N	4	2	8			82
							4	9									
11	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	83	1	1586	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	84	1	1655	2	N	3					85
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					21
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2					2
							2	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					4
							2	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	3					7
							3	9									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	1					6
							1	9									
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	2					8
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1465	2	Y	24	26	1	11	8	20
							26	9									
02	1568	X	1510	-0-	-58	-0-	83	1	1405	2	Y	20	7	8			33
							22	9									
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	2	Y	19	8	8			44
							21	9									
04	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	64	1	1032	2	Y	10	31	1	6	8	17
							11	9									
05	1674	X	779	-0-	-895	-0-	40	1	729	2	Y	9	18	1	4	8	4
							10	9									
06	1620	X	811	-0-	-809	-0-	42	1	760	2	Y	8	5	1	1	8	6
							9	9									
07	1674	X	913	-0-	-761	-0-	47	1	853	2	Y	12	6	1	1	8	11
							13	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	39	1	698	2	Y	10	8	1	1	8	12
							11	9									
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	40	1	681	2	Y	11	8	1	1	8	14
							12	9									
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	39	1	639	2	Y	11	8	1	2	8	15
							12	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	6	15	1	1	8	5
							7	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	32	1	637	2	Y	4	6	1	1	8	2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	145	1	1532	2	Y	25	12	8			110
							28	9									
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	86	1	1448	2	Y	22	8	8			124
							24	9									
03	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	95	1	1591	2	Y	24	9	8			139
							26	9									
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	92	1	1489	2	Y	17	6	8			150
							19	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	96	1	1523	2	Y	17	5	8			162
							19	9									
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	78	1	1429	2	Y	16	3	8			175
							18	9									
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	78	1	1419	2	Y	18	4	8			189
							20	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	78	1	1396	2	Y	11	1	8			199
							12	9									
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	82	1	1381	2	Y	8					207
							9	9									
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	77	1	1274	2	Y	10	179	1			38
							11	9									
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	69	1	1308	2	Y	12					50
							13	9									
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	69	1	1357	2	Y	9	7	8			52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	103	-0-	-9042	-0-		13	1	90	2	Y	-0-					135
02	6524	X	4791	-0-	-1733	-0-		531	1	4227	2	Y	30	5	8			160
								33	9									
03	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-		1323	1	11600	2	Y	67	7	8			220
								74	9									
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-		1026	1	8283	2	Y	30	183	1			67
								33	9									
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-		712	1	5158	2	Y	18					85
								20	9									
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-		873	1	7023	2	Y	45					130
								50	9									
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-		892	1	6609	2	Y	29	2	8			157
								32	9									
08	9300	X	6653	-0-	-2647	-0-		807	1	5824	2	Y	20					177
								22	9									
09	9000	X	5717	-0-	-3283	-0-		717	1	4980	2	Y	18					195
								20	9									
10	8215	X	6136	-0-	-2079	-0-		766	1	5342	2	Y	25	2	8			218
								28	9									
11	7950	X	3752	-0-	-4198	-0-		452	1	3290	2	Y	9	1	8			226
								10	9									
*12	7533	X	5483	-0-	-2050	-0-		695	1	4781	2	Y	6	117	1	1	8	114
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 76,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-		126	1	1326	2	Y	47	38	1	11	8	49
								52	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		72	1	1221	2	Y	40	41	1	7	8	41
								44	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		85	1	1418	2	Y	51	44	1	9	8	39
								56	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		84	1	1366	2	Y	41	41	1	7	8	32
								45	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		86	1	1365	2	Y	41	42	1	4	8	27
								45	9									
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-		73	1	1323	2	Y	41	42	1	4	8	22
								45	9									
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-		79	1	1432	2	Y	21	3	8			40
								23	9									
08	1488	N	1172	-0-	-316	-0-		61	1	1092	2	Y	17	28	1	2	8	27
								19	9									
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-		68	1	1157	2	Y	16	21	1	2	8	20
								18	9									
10	1519	N	1272	-0-	-247	-0-		71	1	1176	2	Y	23	19	1	5	8	19
								25	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		55	1	1048	2	Y	38	18	1	4	8	35
								42	9									
12	1271	N	1036	-0-	-235	-0-		48	1	942	2	Y	42	35	1	4	8	38
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 16,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

01	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	317	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	3					7
							3	9									
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	375	2	Y	3					10
							3	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	10	1	189	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	17	1	310	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	355	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	19	1	316	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
*11	450	N	256	-0-	-194	-0-	13	1	242	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	219	1	2308	2	Y	21	13	8			110
							23	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2314	2	Y	17	10	8			117
							19	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	26	13	8			130
							29	9									
04	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2162	2	Y	13	5	8			138
							14	9									
05	2635	N	1963	-0-	-672	-0-	116	1	1827	2	Y	18	4	8			152
							20	9									
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	115	1	2094	2	Y	10	2	8			160
							11	9									
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	117	1	2134	2	Y	9	2	8			167
							10	9									
08	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	120	1	2149	2	Y	9	3	8			173
							10	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	10	4	8			179
							11	9									
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	Y	7	1	1	6	8	179
							8	9									
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	Y	18	6	8			191
							20	9									
12	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	105	1	2087	2	Y	21	185	1	5	8	22
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	46	1	273	2	N	39	2	8			160
							43	9									
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	39	1	202	2	N	43	173	1			30
							47	9									
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	69	1	397	2	N	6	4	8			32
							7	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	N	26	6	8			52
							29	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	N	37	4	8			85
							41	9									
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	59	1	222	2	N	17	2	8			100
							19	9									
07	527	N	117	-0-	-410	-0-	23	1	94	2	N	-0-					100
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	25	1	136	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	198	-0-	-2189	-0-	18	1	180	2	N	-0-					147
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					147
03	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	111	1	1853	2	N	2	2	8			147
							2	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	N	27					174
							30	9									
07	3100	N	3291	-0-	191	191	169	1	3085	2	N	34	176	1	4	8	28
							37	9									
08	3044	N	2853	-0-	-191	-0-	150	1	2693	2	N	9	5	8			32
							10	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2240	2	N	21	5	8			48
							23	9									
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	2	N	9	9	8			48
							10	9									
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2582	2	N	9	9	8			48
							10	9									
12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	122	1	2409	2	N	13	13	8			48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	128	1	1350	2	Y	29	14	8			87
							32	9									
02	1708	N	1363	-0-	-345	-0-	75	1	1259	2	Y	26	9	8			104
							29	9									
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	87	1	1442	2	Y	28	90	1	10	8	32
							31	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	27	9	8			50
							30	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	19	6	8			63
							21	9									
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	69	1	1262	2	Y	11	4	8			70
							12	9									
07	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	73	1	1322	2	Y	14	3	8			81
							15	9									
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	83	1	1480	2	Y	12	4	8			89
							13	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	17	5	8			101
							19	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	2	Y	18	8	8			111
							20	9									
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	74	1	1409	2	Y	27	103	1	7	8	28
							30	9									
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	62	1	1219	2	Y	19	9	8			38
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	163	-0-	-178	-0-	14	1	146	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	9	1	144	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	131	2	Y	4	1	8			13
							4	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	121	2	Y	3					16
							3	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	98	2	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	2					5
							2	9									
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	28	26	1	4	8	32
							31	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	24	2	8			54
							26	9									
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	873	2	Y	24	3	8			75
							26	9									
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	850	2	Y	9	52	1	2	8	30
							10	9									
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	46	1	837	2	Y	13	32	1	2	8	9
							14	9									
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	39	1	708	2	Y	14	10	1	3	8	10
							15	9									
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	41	1	744	2	Y	18	9	1	2	8	17
							20	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	16	12	1	2	8	19
							18	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	16	12	1	2	8	21
							18	9									
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	42	1	688	2	Y	19	12	1	4	8	24
							21	9									
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	551	2	Y	27	24	1	4	8	23
							30	9									
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	28	1	563	2	Y	19	30	1	5	8	7
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	208	1	2189	2	Y	17	14	8			112
							19	9									
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	116	1	1955	2	Y	10	7	8			115
							11	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2199	2	Y	19	10	8			124
							21	9									
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	133	1	2150	2	Y	13	8	8			129
							14	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	2	Y	8	5	8			132
							9	9									
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	114	1	2079	2	Y	9	4	8			137
							10	9									
07	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	121	1	2198	2	Y	6	3	8			140
							7	9									
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	120	1	2149	2	Y	7	3	8			144
							8	9									
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	114	1	1936	2	Y	4	3	8			145
							4	9									
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	131	1	2162	2	Y	6	6	8			145
							7	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2132	2	Y	16	128	1	5	8	28
							18	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	2154	2	Y	11	9	8			30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					1
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	Y	2					35
							2	9									
02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	96	1	767	2	Y	6					41
							7	9									
03	1116	N	558	-0-	-558	-0-	57	1	499	2	Y	2					43
							2	9									
04	1080	N	565	-0-	-515	-0-	62	1	503	2	Y	-0-					43
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					43
07	589	N	95	-0-	-494	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					43
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					43
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					43
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					43
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					43
*12	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	310	1	3265	2	Y	29	15	8			63
							32	9									
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	180	1	3037	2	Y	22	12	8			73
							24	9									
03	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	204	1	3396	2	Y	19	61	1	10	8	21
							21	9									
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	202	1	3268	2	Y	21	10	8			32
							23	9									
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	216	1	3408	2	Y	19	6	8			45
							21	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3360	2	Y	21	6	8			60
							23	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	195	1	3555	2	Y	13	56	1	4	8	13
							14	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	201	1	3599	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3424	2	Y	20	5	8			36
							22	9									
10	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	207	1	3408	2	Y	23	8	8			51
							25	9									
11	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	158	1	3012	2	Y	21	6	8			66
							23	9									
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	144	1	2856	2	Y	34	56	1	12	8	32
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 42,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	126	1	1324	2	N	38	174	1	11	8	85
							42	9									
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	75	1	1260	2	N	23	8	8			100
							25	9									
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	88	1	1466	2	N	42	12	8			130
							46	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1447	2	N	33	9	8			154
							36	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	N	42	7	8			189
							46	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	76	1	1383	2	N	16	5	8			200
							18	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	34	177	1	4	8	53
							37	9									
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	75	1	1335	2	N	22	3	8			72
							24	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	30	5	8			97
							33	9									
10	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	86	1	1423	2	N	36	8	8			125
							40	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1403	2	N	28	8	8			145
							31	9									
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	68	1	1354	2	N	25	11	8			159
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	187	1	1970	2	Y	37	8	8			97
							41	9									
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	114	1	1922	2	Y	26	6	8			117
							29	9									
03	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	108	1	1805	2	Y	22	97	1	5	8	37
							24	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	Y	29	6	8			60
							32	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	Y	27	3	8			84
							30	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	2	Y	33	3	8			114
							36	9									
07	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	115	1	2090	2	Y	22	107	1	2	8	27
							24	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	Y	18	3	8			42
							20	9									
09	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	97	1	1641	2	Y	32	3	8			71
							35	9									
10	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	104	1	1720	2	Y	35	5	8			101
							39	9									
11	2310	N	934	-0-	-1376	-0-	46	1	875	2	Y	12	2	8			111
							13	9									
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	Y	21	96	1	5	8	31
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	Y	2					11
							2	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	40	1	682	2	Y	1					12
							1	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	733	2	Y	2					14
							2	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	44	1	713	2	Y	2					16
							2	9									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	47	1	750	2	Y	2					18
							2	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	34	1	619	2	Y	2					20
							2	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	36	1	664	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	734	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					10
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	226	1	2385	2	Y	19	13	8			37
							21	9									
02	2352	N	2341	-0-	-11	-0-	130	1	2196	2	Y	14	8	8			43
							15	9									
03	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	147	1	2453	2	Y	17	10	8			50
							19	9									
04	2580	N	2229	-0-	-351	-0-	129	1	2081	2	Y	17	9	8			58
							19	9									
05	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	133	1	2102	2	Y	9	4	8			63
							10	9									
06	2520	N	1788	-0-	-732	-0-	92	1	1686	2	Y	9	3	8			69
							10	9									
07	2294	N	1814	-0-	-480	-0-	94	1	1705	2	Y	14	62	1	2	8	19
							15	9									
08	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	100	1	1783	2	Y	8	2	8			25
							9	9									
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	6	3	8			28
							7	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	106	1	1753	2	Y	10	5	8			33
							11	9									
11	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	83	1	1586	2	Y	6	5	8			34
							7	9									
12	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	59	1	1170	2	Y	8	6	8			36
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	92	1 8 9	971	2	Y	7	3	8			63
02	1036	X	812	-0-	-224	-0-	45	1 9	758	2	Y	8	41	1	2	8	28
03	1147	X	872	-0-	-275	-0-	49	1 9	814	2	Y	8	2	8			34
04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	50	1 8 9	806	2	Y	7	2	8			39
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	46	1 6 9	725	2	Y	5	1	8			43
06	1050	X	876	-0-	-174	-0-	45	1 15 9	816	2	Y	14	38	1	1	8	18
07	899	X	835	-0-	-64	-0-	42	1 19 9	774	2	Y	17	1	8			34
08	899	X	765	-0-	-134	-0-	40	1 2 9	723	2	Y	2					36
09	870	X	761	-0-	-109	-0-	42	1 12 9	707	2	Y	11	1	8			46
10	899	X	568	-0-	-331	-0-	32	1 14 9	522	2	Y	13	1	8			58
11	870	X	589	-0-	-281	-0-	29	1 6 9	554	2	Y	5	1	8			62
12	837	X	620	-0-	-217	-0-	30	1 4 9	586	2	Y	4	2	8			64

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	177	1	1864	2	Y	18	9	8			40
							20	9									
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	103	1	1740	2	Y	13	5	8			48
							14	9									
03	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	115	1	1914	2	Y	17	49	1	7	8	9
							19	9									
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	112	1	1819	2	Y	14	5	8			18
							15	9									
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	118	1	1867	2	Y	13	4	8			27
							14	9									
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	99	1	1801	2	Y	10	3	8			34
							11	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	102	1	1850	2	Y	9	2	8			41
							10	9									
08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	96	1	1711	2	Y	3	2	8			42
							3	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	Y	7	35	1	2	8	12
							8	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	112	1	1841	2	Y	9	3	8			18
							10	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	12	3	8			27
							13	9									
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	87	1	1719	2	Y	10	5	8			32
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	68	1	714	2	Y	2	1	8			31
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	3	1	8			34
							3	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					36
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	1					37
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	31	1			6
08	930	N	442	-0-	-488	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					6
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	93	1 9	977	2	N	8					190
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	40	1 9	674	2	N	10					200
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1 9	817	2	N	33	4	8			229
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	45	1 9	730	2	N	15					244
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1 9	779	2	N	22	178	1	1	8	87
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1 9	867	2	N	9	1	8			95
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1 9	952	2	N	18	1	8			112
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1 9	968	2	N	21	1	8			132
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1 9	997	2	N	19	2	8			149
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	57	1 9	938	2	N	16	3	8			162
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	47	1 9	899	2	N	25	3	8			184
12	1116	N	789	-0-	-327	-0-	37	1 9	732	2	N	18	2	8			200

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	248	1 9	2614	2	N	24	10	8			104
02	2772	X	2585	-0-	-187	-0-	143	1 9	2414	2	N	25	10	8			119
03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	163	1 9	2710	2	N	18	10	8			127
04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	157	1 9	2536	2	N	17	9	8			135
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	167	1 9	2647	2	N	28	6	8			157
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	140	1 9	2560	2	N	5	5	8			157
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	141	1 9	2561	2	N	3	3	8			157
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	146	1 9	2621	2	N	3	3	8			157
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	141	1 9	2385	2	N	14	4	8			167
10	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	146	1 9	2410	2	N	7	7	8			167
11	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	127	1 9	2419	2	N	7	7	8			167
*12	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	125	1 9	2466	2	N	12	12	8			167

TOTAL GAS PROD: 32,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	439	1	4623	2	Y	30	17	8			30
							33	9									
02	4816	X	4487	-0-	-329	-0-	250	1	4213	2	Y	22	10	8			42
							24	9									
03	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	281	1	4677	2	Y	24	35	1	12	8	19
							26	9									
04	5130	X	4841	-0-	-289	-0-	280	1	4537	2	Y	22	9	8			32
							24	9									
05	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	297	1	4687	2	Y	18	8	8			42
							20	9									
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	252	1	4600	2	Y	13	36	1	5	8	14
							14	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	262	1	4769	2	Y	10	3	8			21
							11	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	12	4	8			29
							13	9									
09	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	261	1	4422	2	Y	9	4	8			34
							10	9									
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	268	1	4423	2	Y	9	30	1	5	8	8
							10	9									
11	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	222	1	4224	2	Y	12	4	8			16
							13	9									
12	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	216	1	4277	2	Y	13	7	8			22
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 57,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	357	1	3761	2	Y	53	15	8			94
							58	9									
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	204	1	3439	2	Y	40	8	8			126
							44	9									
03	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	228	1	3802	2	Y	47	127	1	10	8	36
							52	9									
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	231	1	3740	2	Y	46	9	8			73
							51	9									
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	228	1	3608	2	Y	43	6	8			110
							47	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	187	1	3404	2	Y	31	5	8			136
							34	9									
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	207	1	3771	2	Y	30	3	8			163
							33	9									
08	4154	X	3238	-0-	-916	-0-	171	1	3056	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
09	4020	X	3039	-0-	-981	-0-	168	1	2847	2	Y	22	141	1	3	8	48
							24	9									
10	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	192	1	3175	2	Y	30	6	8			72
							33	9									
11	3870	X	3068	-0-	-802	-0-	151	1	2876	2	Y	37	5	8			104
							41	9									
12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	160	1	3161	2	Y	24	8	8			120
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	203	1	12343	2	Y	66	22	8			133
							73	9									
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	176	1	10542	2	Y	51	136	1	16	8	32
							56	9									
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	176	1	9464	2	Y	41	16	8			57
							45	9									
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	164	1	9499	2	Y	110	15	8			152
							121	9									
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	185	1	11097	2	Y	96	156	1	12	8	80
							106	9									
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	167	1	10655	2	Y	31	3	8			108
							34	9									
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	178	1	10723	2	Y	17	2	8			123
							19	9									
08	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	177	1	10538	2	Y	19	3	8			139
							21	9									
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	161	1	9421	2	Y	25	103	1	4	8	57
							28	9									
10	11377	X	8194	-0-	-3183	-0-	149	1	8011	2	Y	31	8	8			80
							34	9									
11	10860	X	9933	-0-	-927	-0-	495	1	9409	2	Y	26	73	1	8	8	25
							29	9									
12	10912	X	9566	-0-	-1346	-0-	458	1	9077	2	Y	28	8	8			45
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 124,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	16348	-0-	-2717	-0-	16315	2	33	9	N	30	7	8			83
02	17136	X	14792	-0-	-2344	-0-	14685	2	107	9	N	97	7	8			173
03	18972	X	13340	-0-	-5632	-0-	13267	2	73	9	N	66	189	1	5	8	45
04	16440	X	130	-0-	-16310	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			45
05	16802	X	10240	-0-	-6562	-0-	10184	2	56	9	N	51	1	8			95
06	15840	X	38	-0-	-15802	-0-	38	2			N	-0-					95
07	16368	X	539	-0-	-15829	-0-	539	2			N	-0-					95
08	13330	X	9915	-0-	-3415	-0-	9878	2	37	9	N	34	1	8			128
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9987	2	25	9	N	23	1	8			150
10	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10559	2	37	9	N	34	1	8			183
11	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9984	2	33	9	N	30	175	1	1	8	37
*12	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	977	1	19347	2	N	79	9	8			107
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 116,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

01	16523	X	15858	-0-	-665	-0-	2026	1	13778	2	Y	49	186	1	1	8	167
							54	9									
02	14364	X	10942	-0-	-3422	-0-	1217	1	9685	2	Y	36	10	8			193
							40	9									
03	15965	X	14290	-0-	-1675	-0-	1453	1	12741	2	Y	87	13	8			267
							96	9									
04	15450	X	12909	-0-	-2541	-0-	1416	1	11434	2	Y	54	184	1	14	8	123
							59	9									
05	15965	X	13967	-0-	-1998	-0-	1688	1	12224	2	Y	50	6	8			167
							55	9									
06	15420	X	13386	-0-	-2034	-0-	1474	1	11857	2	Y	50	7	8			210
							55	9									
07	14353	X	14003	-0-	-350	-0-	1659	1	12297	2	Y	43	6	8			247
							47	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1678	1	12119	2	Y	34	168	1	3	8	110
							37	9									
09	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	1523	1	10587	2	Y	37	4	8			143
							41	9									
10	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	1672	1	11668	2	Y	39	2	8			180
							43	9									
11	12750	X	12180	-0-	-570	-0-	1469	1	10681	2	Y	27	4	8			203
							30	9									
*12	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	1738	1	11948	2	Y	38	5	8			236
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 160,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10832	-0-	-1568	-0-		936	1	9867	2	N	26	13	8			127
								29	9									
02	10948	X	8929	-0-	-2019	-0-		499	1	8416	2	N	13	5	8			135
								14	9									
03	11718	X	8851	-0-	-2867	-0-		500	1	8334	2	N	15	5	8			145
								17	9									
04	11040	X	9568	-0-	-1472	-0-		556	1	8995	2	N	15	6	8			154
								17	9									
05	11408	X	8826	-0-	-2582	-0-		524	1	8281	2	N	19	4	8			169
								21	9									
06	10590	X	8692	-0-	-1898	-0-		450	1	8198	2	N	40	2	8			207
								44	9									
07	9889	X	9177	-0-	-712	-0-		477	1	8683	2	N	15	3	8			219
								17	9									
08	9889	X	9160	-0-	-729	-0-		484	1	8661	2	N	14	4	8			229
								15	9									
09	9570	X	7740	-0-	-1830	-0-		431	1	7301	2	N	7	6	8			230
								8	9									
10	9176	X	8715	-0-	-461	-0-		496	1	8185	2	N	31	167	1	10	8	84
								34	9									
11	8880	X	6568	-0-	-2312	-0-		327	1	6219	2	N	20	7	8			97
								22	9									
12	9176	X	6750	-0-	-2426	-0-		323	1	6404	2	N	21	11	8			107
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 103,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	22671	-0-	-2935	-0-		1959	1	20644	2	N	62	25	8			112
								68	9									
02	22624	X	20031	-0-	-2593	-0-		1117	1	18837	2	N	70	15	8			167
								77	9									
03	24087	X	22191	-0-	-1896	-0-		1253	1	20877	2	N	55	22	8			200
								61	9									
04	22830	X	21159	-0-	-1671	-0-		1229	1	19895	2	N	32	17	8			215
								35	9									
05	23591	X	21438	-0-	-2153	-0-		1274	1	20131	2	N	30	179	1	11	8	55
								33	9									
06	22170	X	20289	-0-	-1881	-0-		1054	1	19213	2	N	20	7	8			68
								22	9									
07	22196	X	20824	-0-	-1372	-0-		1082	1	19719	2	N	21	6	8			83
								23	9									
08	22196	X	19975	-0-	-2221	-0-		1056	1	18899	2	N	18	6	8			95
								20	9									
09	21150	X	19169	-0-	-1981	-0-		1068	1	18078	2	N	21	6	8			110
								23	9									
10	21452	X	19574	-0-	-1878	-0-		1117	1	18427	2	N	27	13	8			124
								30	9									
11	20280	X	18499	-0-	-1781	-0-		923	1	17551	2	N	23	13	8			134
								25	9									
12	20832	X	18134	-0-	-2698	-0-		871	1	17239	2	N	22	16	8			140
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 243,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	2777	1	18882	2	Y	130	179	1	18	8	245
							143	9									
02	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	181	181	1	62	8	183
							199	9									
03	21824	X	20613	-0-	-1211	-0-	2091	1	18334	2	Y	171	32	8			322
							188	9									
04	21240	X	20220	-0-	-1020	-0-	2208	1	17827	2	Y	168	365	1	38	8	87
							185	9									
05	21948	X	20973	-0-	-975	-0-	2531	1	18326	2	Y	105	22	8			170
							116	9									
06	21240	X	19743	-0-	-1497	-0-	2161	1	17392	2	Y	173	175	1	29	8	139
							190	9									
07	21793	X	20306	-0-	-1487	-0-	2397	1	17762	2	Y	134	27	8			246
							147	9									
08	20894	X	20127	-0-	-767	-0-	2433	1	17566	2	Y	116	165	1	20	8	177
							128	9									
09	20220	X	18655	-0-	-1565	-0-	2322	1	16139	2	Y	176	178	1	19	8	156
							194	9									
10	20894	X	19618	-0-	-1276	-0-	2448	1	17084	2	Y	78	10	8			224
							86	9									
11	19830	X	18089	-0-	-1741	-0-	2170	1	15781	2	Y	125	170	1	15	8	164
							138	9									
*12	20305	X	19619	-0-	-686	-0-	2472	1	17000	2	Y	134	37	8			261
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 239,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29930	X	29930	-0-	-0-	-0-	29792	2	138	9	N	125	180	1	25	8	232
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	26478	2	90	9	N	82	177	1	23	8	114
03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	28582	2	105	9	N	95	22	8			187
04	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27345	2	88	9	N	80	18	8			249
05	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27383	2	66	9	N	60	179	1	13	8	117
06	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25948	2	62	9	N	56	9	8			164
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25496	2	63	9	N	57	6	8			215
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24553	2	45	9	N	41	7	8			249
09	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	24872	2	37	9	N	34	178	1	12	8	93
10	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25048	2	29	9	N	26	16	8			103
11	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	24289	2	21	9	N	19	17	8			105
*12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23337	2	41	9	N	37	23	8			119

TOTAL GAS PROD: 313,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	36694	-0-	-7450	-0-	3173	1	33436	2	N	77	40	8			164
							85	9									
02	38472	X	32326	-0-	-6146	-0-	1807	1	30467	2	N	47	24	8			187
							52	9									
03	40610	X	34649	-0-	-5961	-0-	1958	1	32635	2	N	51	31	8			207
							56	9									
04	37710	X	31911	-0-	-5799	-0-	1855	1	30019	2	N	34	22	8			219
							37	9									
05	38967	X	31864	-0-	-7103	-0-	1895	1	29946	2	N	21	16	8			224
							23	9									
06	35880	X	29708	-0-	-6172	-0-	1544	1	28144	2	N	18	10	8			232
							20	9									
07	35805	X	30224	-0-	-5581	-0-	1571	1	28612	2	N	37	182	1	7	8	80
							41	9									
08	34658	X	29336	-0-	-5322	-0-	1551	1	27756	2	N	26	8	8			98
							29	9									
09	31920	X	27220	-0-	-4700	-0-	1517	1	25675	2	N	25	10	8			113
							28	9									
10	31868	X	27331	-0-	-4537	-0-	1560	1	25739	2	N	29	15	8			127
							32	9									
11	29700	X	25869	-0-	-3831	-0-	1291	1	24554	2	N	22	15	8			134
							24	9									
12	30225	X	25767	-0-	-4458	-0-	1237	1	24502	2	N	25	22	8			137
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 362,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64852	X	46322	-0-	-18530	-0-	46049	2	273	9	N	248	180	1	50	8	53
02	58296	X	43907	-0-	-14389	-0-	2446	1	41240	2	N	201	32	8			222
							221	9									
03	64542	X	49633	-0-	-14909	-0-	2801	1	46668	2	N	149	185	1	47	8	139
							164	9									
04	59790	X	45001	-0-	-14789	-0-	2614	1	42303	2	N	76	30	8			185
							84	9									
05	52235	X	45865	-0-	-6370	-0-	2725	1	43072	2	N	62	170	1	24	8	53
							68	9									
06	48030	X	43684	-0-	-4346	-0-	2269	1	41368	2	N	43	19	8			77
							47	9									
07	49631	X	43580	-0-	-6051	-0-	2266	1	41277	2	N	34	13	8			98
							37	9									
08	49631	X	42247	-0-	-7384	-0-	2233	1	39957	2	N	52	13	8			137
							57	9									
09	45000	X	40013	-0-	-4987	-0-	2231	1	37760	2	N	20	15	8			142
							22	9									
10	45880	X	40478	-0-	-5402	-0-	2310	1	38116	2	N	47	24	8			165
							52	9									
11	43680	X	38583	-0-	-5097	-0-	1926	1	36628	2	N	26	22	8			169
							29	9									
12	43586	X	38555	-0-	-5031	-0-	1852	1	36666	2	N	34	31	8			172
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 517,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49538	X	36063	-0-	-13475	-0-	35892	2	171	9	N	155	45	8			249
02	44744	X	33294	-0-	-11450	-0-	1858	1	31327	2	N	99	182	1	37	8	129
							109	9									
03	40114	X	37457	-0-	-2657	-0-	2115	1	35239	2	N	94	53	8			170
							103	9									
04	38820	X	35101	-0-	-3719	-0-	2038	1	32988	2	N	68	36	8			202
							75	9									
05	40114	X	35021	-0-	-5093	-0-	2080	1	32875	2	N	60	30	8			232
							66	9									
06	36240	X	33235	-0-	-3005	-0-	1725	1	31460	2	N	45	178	1	21	8	78
							50	9									
07	37448	X	33851	-0-	-3597	-0-	1759	1	32048	2	N	40	15	8			103
							44	9									
08	37448	X	32595	-0-	-4853	-0-	1723	1	30824	2	N	44	15	8			132
							48	9									
09	35100	X	30515	-0-	-4585	-0-	1700	1	28768	2	N	43	18	8			157
							47	9									
10	35030	X	30883	-0-	-4147	-0-	1762	1	29071	2	N	45	30	8			172
							50	9									
11	33240	X	29710	-0-	-3530	-0-	1482	1	28188	2	N	36	29	8			179
							40	9									
12	33852	X	29410	-0-	-4442	-0-	1412	1	27952	2	N	42	39	8			182
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 397,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	43034	-0-	-19028	-0-	42690	2	344	9	N	313	178	1	95	8	152
02	52416	X	35639	-0-	-16777	-0-	35394	2	245	9	N	223	180	1	50	8	145
03	53165	X	38342	-0-	-14823	-0-	38064	2	278	9	N	253	178	1	56	8	164
04	46710	X	34518	-0-	-12192	-0-	34270	2	248	9	N	225	181	1	43	8	165
05	46965	X	34587	-0-	-12378	-0-	34401	2	186	9	N	169	183	1	34	8	117
06	42120	X	34586	-0-	-7534	-0-	1789	1	32614	2	N	166	181	1	27	8	75
							183	9									
07	39463	X	36916	-0-	-2547	-0-	1918	1	34935	2	N	57	22	8			110
							63	9									
08	38347	X	36297	-0-	-2050	-0-	1914	1	34240	2	N	130	21	8			219
							143	9									
09	34590	X	34306	-0-	-284	-0-	1910	1	32324	2	N	65	22	8			262
							72	9									
10	36921	X	34604	-0-	-2317	-0-	1974	1	32568	2	N	56	181	1	33	8	104
							62	9									
11	35730	X	32596	-0-	-3134	-0-	1626	1	30920	2	N	45	56	1	32	8	61
							50	9									
12	36921	X	32744	-0-	-4177	-0-	1571	1	31108	2	N	59	47	8			73
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 428,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110081	X	69584	-0-	-40497	-0-	69256	2	328	9	N	298	181	1	147	8	115
02	88732	X	59456	-0-	-29276	-0-	59217	2	239	9	N	217	177	1	87	8	68
03	87637	X	62033	-0-	-25604	-0-	61744	2	289	9	N	263	179	1	102	8	50
04	78420	X	56377	-0-	-22043	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8			198
05	76973	X	54529	-0-	-22444	-0-	54314	2	215	9	N	195	178	1	52	8	163
06	68100	X	50963	-0-	-17137	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38	8	120
07	65813	X	49374	-0-	-16439	-0-	49191	2	183	9	N	166	175	1	28	8	83
08	62031	X	46892	-0-	-15139	-0-	46721	2	171	9	N	155	28	8			210
09	56370	X	41998	-0-	-14372	-0-	41836	2	162	9	N	147	169	1	31	8	157
10	54529	X	41834	-0-	-12695	-0-	41623	2	211	9	N	192	180	1	49	8	120
11	50970	X	38817	-0-	-12153	-0-	38630	2	187	9	N	170	165	1	48	8	77
12	49383	X	37952	-0-	-11431	-0-	37730	2	222	9	N	202	175	1	66	8	38

TOTAL GAS PROD: 609,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149141	X	96846	-0-	-52295	-0-	96549	2	297	9	N	270	179	1	156	8	129
02	122304	X	82248	-0-	-40056	-0-	82030	2	218	9	N	198	178	1	94	8	55
03	122791	X	85794	-0-	-36997	-0-	85550	2	244	9	N	222	110	8			167
04	109080	X	78267	-0-	-30813	-0-	78056	2	211	9	N	192	182	1	85	8	92
05	107353	X	76020	-0-	-31333	-0-	75837	2	183	9	N	166	56	8			202
06	94770	X	70602	-0-	-24168	-0-	70444	2	158	9	N	144	178	1	36	8	132
07	91047	X	69632	-0-	-21415	-0-	69491	2	141	9	N	128	180	1	25	8	55
08	85808	X	66367	-0-	-19441	-0-	66227	2	140	9	N	127	27	8			155
09	78270	X	60888	-0-	-17382	-0-	60756	2	132	9	N	120	177	1	28	8	70
10	76012	X	60327	-0-	-15685	-0-	60164	2	163	9	N	148	43	8			175
11	70590	X	55808	-0-	-14782	-0-	55643	2	165	9	N	150	180	1	43	8	102
12	69626	X	54547	-0-	-15079	-0-	54385	2	162	9	N	147	58	8			191

TOTAL GAS PROD: 857,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	610	-0-	-3048	-0-	113	1	497	3	N	-0-					40
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					40
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1069	1	4781	3	N	-0-					40
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	471	1	3053	3	N	-0-					40
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	889	1	3510	3	N	-0-					40
06	4110	X	3070	-0-	-1040	-0-	510	1	2560	3	N	-0-					40
07	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	493	1	1973	3	N	-0-					40
08	4247	X	3420	-0-	-827	-0-	739	1	2681	3	N	-0-					40
09	4110	X	2825	-0-	-1285	-0-	750	1	2075	3	N	-0-					40
10	4247	X	3253	-0-	-994	-0-	910	1	2343	3	N	-0-					40
11	3300	X	567	-0-	-2733	-0-	78	1	489	3	N	-0-					40
12	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	36	1	256	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	205	1	900	3	N	-0-					50
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	3			N	-0-					50
03	1054	N	158	-0-	-896	-0-	29	1	129	3	N	-0-					50
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	153	1	994	3	N	-0-					50
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	503	1	1985	3	N	-0-					50
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	3	N	-0-					50
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1267	3	N	-0-					50
08	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	243	1	880	3	N	-0-					50
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	322	1	889	3	N	-0-					50
10	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	398	1	1023	3	N	-0-					50
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	203	1	1270	3	N	-0-					50
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	203	1	1431	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					49
02	5320	X	1209	-0-	-4111	-0-	1209	2			N	-0-					49
03	7440	X	4952	-0-	-2488	-0-	4952	2			N	-0-					49
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	5302	2			N	-0-					49
05	7440	X	1993	-0-	-5447	-0-	1993	2			N	-0-					49
06	7200	X	1960	-0-	-5240	-0-	1960	2			N	-0-					49
07	5487	X	44	-0-	-5443	-0-	44	2			N	-0-					49
08	5487	X	491	-0-	-4996	-0-	488	2	3	9	N	3					52
09	5310	X	4170	-0-	-1140	-0-	4168	2	2	9	N	2					54
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					54
11	1950	X	1476	-0-	-474	-0-	1476	2			N	-0-					54
12	4309	X	757	-0-	-3552	-0-	757	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 33,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					63
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					63
04	3000	X	1118	-0-	-1882	-0-	1118	2			N	-0-					63
05	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	1338	2			N	-0-					63
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					63
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					63
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					63
09	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1633	2			N	-0-					63
10	3100	X	405	-0-	-2695	-0-	405	2			N	-0-					63
11	3000	X	984	-0-	-2016	-0-	984	2			N	-0-					63
12	3100	X	421	-0-	-2679	-0-	421	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	115	1	3832	2	N	-0-					112
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	90	1	3136	2	N	5					117
							6	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	117	1	4107	2	N	58	150	1			25
							64	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	117	1	4185	2	N	10					35
							11	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3799	2	8	9	N	7					42
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3603	2	28	9	N	25					67
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11					78
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12					90
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3618	2	24	9	N	22					112
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3646	2	12	9	N	11					123
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	2	6	9	N	5	93	1			35
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4416	2	17	9	N	15					50

TOTAL GAS PROD: 45,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	35	1			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3634	2			N	-0-					25
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25
03	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	2			N	-0-					25
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-					25
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			N	-0-					25
06	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					25
07	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					25
08	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	2			N	-0-					25
09	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	3979	2			N	-0-					25
10	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	4060	2			N	-0-					25
11	3960	X	2789	-0-	-1171	-0-	2789	2			N	-0-					25
12	4123	X	981	-0-	-3142	-0-	981	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 44,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	683	-0-	-712	-0-	20	1	663	2	N	-0-			63
02	1568	N	904	-0-	-664	-0-	29	1	875	2	N	-0-			63
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	77	1	2531	2	N	-0-			63
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	80	1	2691	2	N	45			108
							50	9							
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	5			113
							6	9							
06	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	46	1	1509	2	N	1			114
							1	9							
07	1891	N	1043	-0-	-848	-0-	30	1	1013	2	N	-0-			114
08	1581	N	272	-0-	-1309	-0-	8	1	264	2	N	-0-			114
09	1560	N	292	-0-	-1268	-0-	8	1	284	2	N	-0-			114
10	1054	N	811	-0-	-243	-0-	23	1	788	2	N	-0-			114
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	N	-0-			114
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

01	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	150	1	4843	2	N	-0-			98
02	4788	X	4262	-0-	-526	-0-	136	1	4126	2	N	-0-			98
03	5270	X	4911	-0-	-359	-0-	145	1	4766	2	N	-0-			98
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	139	1	4656	2	N	-0-			98
05	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	143	1	4604	2	N	-0-			98
06	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	137	1	4495	2	N	-0-			98
07	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	138	1	4712	2	N	-0-			98
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	136	1	4640	2	N	-0-			98
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	133	1	4488	2	N	-0-			98
10	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	133	1	4551	2	N	-0-			98
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	126	1	4608	2	N	-0-			98
12	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	131	1	4350	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					43
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					43
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					43
04	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	149	2			N	-0-					43
05	806	N	125	-0-	-681	-0-	125	2			N	-0-					43
06	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	107	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					43
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					43
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	340	-0-	-838	-0-	10	1	330	2	N	-0-					108
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					108
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	N	-0-					108
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	10					118
							11	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1713	2	N	-0-					118
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	2	N	-0-					118
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	36	1	1216	2	N	-0-					118
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					118
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	32	1	1073	2	N	-0-					118
10	1240	N	751	-0-	-489	-0-	21	1	730	2	N	-0-					118
11	1140	N	359	-0-	-781	-0-	10	1	349	2	N	-0-					118
12	1147	N	738	-0-	-409	-0-	22	1	716	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	95	-0-	-339	-0-	3	1	92	2	N	-0-					180
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					180
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	183	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	310	1	3059	2	N	3					114
							3	9									
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	280	1	2623	2	N	5					119
							6	9									
03	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	310	1	3054	2	N	19					138
							21	9									
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	300	1	2815	2	N	13					151
							14	9									
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	300	1	2890	2	N	2					153
							2	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	300	1	3146	2	N	2					155
							2	9									
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	290	1	2280	2	N	-0-					155
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	310	1	3100	2	N	-0-					155
09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	280	1	2403	2	N	-0-					155
10	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	280	1	2905	2	N	-0-					155
11	3450	X	2671	-0-	-779	-0-	240	1	2431	2	N	-0-					155
12	3410	X	2172	-0-	-1238	-0-	230	1	1938	2	N	4					159
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	177	1	7772	3	Y	38	83	1			28
							42	9									
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	102	1	6859	3	Y	-0-					28
03	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	105	1	8101	3	Y	4					32
							4	9									
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					32
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8394	3	44	9	Y	40					72
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	85	1	8059	3	Y	26	65	1			33
							29	9									
07	8649	X	7019	-0-	-1630	-0-	180	1	6833	3	Y	5					38
							6	9									
08	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	382	1	8096	3	Y	-0-					38
09	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	662	1	7474	3	Y	-0-					38
10	8432	X	8421	-0-	-11	-0-	500	1	7921	3	Y	-0-					38
11	8190	X	6966	-0-	-1224	-0-	302	1	6664	3	Y	-0-					38
*12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	338	1	9086	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 96,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	96	1	4246	3	Y	21	38	1			15
							23	9									
02	3948	X	3778	-0-	-170	-0-	55	1	3723	3	Y	-0-					15
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	54	1	4150	3	Y	2					17
							2	9									
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					17
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	4226	3	23	9	Y	21					38
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	41	1	3876	3	Y	12	33	1			17
							13	9									
07	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	106	1	4002	3	Y	3					20
							3	9									
08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	182	1	3856	3	Y	-0-					20
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	324	1	3607	3	Y	-0-					20
10	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	241	1	3764	3	Y	-0-					20
11	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	166	1	3597	3	Y	-0-					20
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4495	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 48,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					2
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	1	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					2
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					2
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					2
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	6439	-0-	-7015	-0-	302	1	6137	3	Y	-0-					90
02	8204	X	5545	-0-	-2659	-0-	284	1	5261	3	Y	-0-					90
03	7998	X	6235	-0-	-1763	-0-	413	1	5779	3	Y	39	81	1			48
							43	9									
04	7230	X	6301	-0-	-929	-0-	348	1	5953	3	Y	-0-					48
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	993	1	5884	3	Y	-0-					48
06	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			Y	-0-					48
07	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	264	1	5676	3	Y	3					51
							3	9									
08	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	546	1	4904	3	Y	-0-					51
09	6480	X	5372	-0-	-1108	-0-	783	1	4589	3	Y	-0-					51
10	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	625	1	5008	3	Y	-0-					51
11	5760	X	4291	-0-	-1469	-0-	227	1	4064	3	Y	-0-					51
12	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	387	1	5176	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 68,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	56	1	2404	3	Y	13	29	1			12
							14	9									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	33	1	2205	3	Y	-0-					12
03	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	33	1	2497	3	Y	1					13
							1	9									
04	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	2447	3			Y	-0-					13
05	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2495	3	13	9	Y	12					25
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	Y	8	20	1			13
							9	9									
07	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	62	1	2340	3	Y	2					15
							2	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2489	3	Y	-0-					15
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	209	1	2333	3	Y	-0-					15
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	145	1	2403	3	Y	-0-					15
11	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	102	1	2202	3	Y	-0-					15
12	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	95	1	2504	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	5653	-0-	-3957	-0-	264	1	5389	3	Y	-0-					77
02	6188	X	5683	-0-	-505	-0-	291	1	5392	3	Y	-0-					77
03	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	374	1	5242	3	Y	35	82	1			30
							39	9									
04	6630	X	5222	-0-	-1408	-0-	288	1	4934	3	Y	-0-					30
05	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	802	1	4752	3	Y	-0-					30
06	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	3			Y	-0-					30
07	6293	X	4042	-0-	-2251	-0-	183	1	3857	3	Y	2					32
							2	9									
08	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	492	1	4424	3	Y	-0-					32
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	792	1	4636	3	Y	-0-					32
10	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	575	1	4257	3	Y	-0-					32
11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	229	1	4115	3	Y	-0-					32
12	5456	X	5422	-0-	-34	-0-	373	1	5049	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 61,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	65	1	2697	3	Y	14	28	1			11
							15	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	43	1	2873	3	Y	-0-					11
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	34	1	2653	3	Y	2					13
							2	9									
04	2700	N	1754	-0-	-946	-0-	1754	3			Y	-0-					13
05	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2609	3	13	9	Y	12					25
06	2820	X	1778	-0-	-1042	-0-	18	1	1753	3	Y	6	20	1			11
							7	9									
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	73	1	2748	3	Y	2					13
							2	9									
08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	113	1	2385	3	Y	-0-					13
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	239	1	2575	3	Y	-0-					13
10	2821	X	2629	-0-	-192	-0-	155	1	2474	3	Y	-0-					13
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	111	1	2452	3	Y	-0-					13
12	2914	N	2540	-0-	-374	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19808	-0-	-838	-0-	5082	1	14726	3	Y	-0-					128
02	22708	X	15969	-0-	-6739	-0-	3177	1	12792	3	Y	-0-					128
03	25141	X	16135	-0-	-9006	-0-	2518	1	13452	3	Y	150	173	1			105
							165	9									
04	24330	X	14155	-0-	-10175	-0-	1844	1	12311	3	Y	-0-					105
05	19809	X	15970	-0-	-3839	-0-	2491	1	13479	3	Y	-0-					105
06	19170	X	14017	-0-	-5153	-0-	1607	1	12337	3	Y	66	138	1			33
							73	9									
07	17670	X	12736	-0-	-4934	-0-	1223	1	11513	3	Y	-0-					33
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	2443	1	14115	3	Y	-0-					33
09	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	2723	1	13865	3	Y	-0-					33
*10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1560	1	9865	3	Y	-0-	5	5			28
*11	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	736	1	15563	3	Y	-0-	2	5			26
*12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	915	1	15729	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 186,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	77	1	222	3	Y	-0-					2
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	52	1	209	3	Y	-0-					2
03	589	N	289	-0-	-300	-0-	45	1	241	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					2
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	990	3	Y	-0-					1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	87	1	502	3	Y	-0-					1
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					1
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	60	1	381	3	Y	-0-					1
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-	1	5			-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					2
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					2
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-					2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					2
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					2
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-					2
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					2
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					2
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					2
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3355	2	2	9	N	2					122
02	3248	X	3138	-0-	-110	-0-	2982	2	156	9	N	142	177	1			87
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	2			N	-0-					87
04	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					87
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3305	2	9	9	N	8					95
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			N	-0-					95
07	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					95
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					95
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					95
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					95
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					95
*12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 40,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6575	-0-	-989	-0-	6575	2			N	-0-					105
02	6524	X	5602	-0-	-922	-0-	5602	2			N	-0-					105
03	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	6582	2			N	-0-					105
04	6360	X	2844	-0-	-3516	-0-	2844	2			N	-0-					105
05	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	5007	2			N	-0-					105
06	6360	X	4980	-0-	-1380	-0-	4980	2			N	-0-					105
07	6572	X	5619	-0-	-953	-0-	5619	2			N	-0-					105
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					105
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					105
10	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	5413	2			N	-0-					105
11	7260	X	5030	-0-	-2230	-0-	5030	2			N	-0-					105
*12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 70,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	5479	2			N	-0-					87
02	5068	X	4958	-0-	-110	-0-	4958	2			N	-0-					87
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					87
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					87
05	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2			N	-0-					87
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					87
08	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	5128	2			N	-0-					87
09	5430	X	3394	-0-	-2036	-0-	3394	2			N	-0-					87
10	5611	X	4324	-0-	-1287	-0-	4324	2			N	-0-					87
11	5430	X	3279	-0-	-2151	-0-	3279	2			N	-0-					87
*12	5611	X	4830	-0-	-781	-0-	4830	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 61,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	397	-0-	-843	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	100	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	100	1	1871	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1943	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10					10
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					12
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					16
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	181	1	3676	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	164	1	3263	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	183	1	3646	2	Y	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	179	1	3552	2	Y	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	190	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	188	1	3607	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	185	1	3556	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	169	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	184	1	3528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	45	1	879	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	45	1	881	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	47	1	885	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	378	-0-	-552	-0-	19	1	355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	219	-0-		-2075	-0-		10	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	2072	N	126	-0-		-1946	-0-		6	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-		124	1	2477	2	Y	13	12	1			1
									14	9									
04	3000	N	3184	-0-		184	184		151	1	2996	2	Y	34	33	1			2
									37	9									
05	2999	N	2815	-0-		-184	-0-		139	1	2646	2	Y	27	26	1			3
									30	9									
06	2621	X	2621	-0-		-0-	-0-		128	1	2465	2	Y	25	25	1			3
									28	9									
07	3286	X	2466	-0-		-820	-0-		123	1	2320	2	Y	21	22	1			2
									23	9									
08	3286	X	2624	-0-		-662	-0-		129	1	2469	2	Y	24	24	1			2
									26	9									
09	3180	X	2382	-0-		-798	-0-		117	1	2242	2	Y	21	20	1			3
									23	9									
10	2821	X	2361	-0-		-460	-0-		111	1	2224	2	Y	24	22	1	1	8	4
									26	9									
11	2610	X	2163	-0-		-447	-0-		102	1	2059	2	Y	2	5	1	1	8	-0-
									2	9									
12	2635	X	2242	-0-		-393	-0-		111	1	2128	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	297	-0-	-2152	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1227	-0-	-1125	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	2	Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	130	1	2621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	125	1	2524	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	391	-0-	-725	-0-	16 6	1 9	369	2	Y	5	4	1			1
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	1376	2	Y	17	16	1			2
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	611	2	Y	5	4	1			1
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	1076	2	Y	7	6	1			1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	851	2	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	381	1	8901	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
02	5908	X	5675	-0-	-233	-0-	237	1	5417	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
03	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	249	1	5674	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	347	1	7855	2	Y	122	108	1			16
							134	9									
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	295	1	6597	2	Y	97	91	1			22
							107	9									
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	258	1	6286	2	Y	81	89	1			14
							89	9									
07	6851	X	4836	-0-	-2015	-0-	211	1	4557	2	Y	62	65	1			11
							68	9									
08	6851	X	3751	-0-	-3100	-0-	161	1	3542	2	Y	44	51	1			4
							48	9									
09	6630	X	5924	-0-	-706	-0-	256	1	5592	2	Y	69	64	1			9
							76	9									
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	291	1	6766	2	Y	85	85	1			9
							94	9									
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	310	1	7110	2	Y	82	74	1			17
							90	9									
*12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	349	1	7697	2	Y	91	100	1			8
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 80,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	%	241	-0-	241	250	163	2	78	9	Y	71					71
09	0	%	158	-0-	158	408	103	2	55	9	Y	50					121
10	0	%	153	-0-	153	561	101	2	52	9	Y	47					168
11	0	%	103	-0-	103	664	71	2	32	9	Y	29	165	1			32
12	0	%	70	-0-	70	734	29	2	41	9	Y	37					69

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15700 08/31/2019

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
10	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

01	14725	X	14	-0-	-14711	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

01	12307	X	5236	-0-	-7071	-0-	221 524	1 9	4491	2	Y	476	452	1			43
02	11116	X	1575	-0-	-9541	-0-	67 179	1 9	1329	2	Y	163	181	1			25
03	4898	X	3827	-0-	-1071	-0-	163 396	1 9	3268	2	Y	360	367	1			18
04	5070	X	3541	-0-	-1529	-0-	169 31	1 9	3341	2	Y	28	44	1			2
05	5239	X	3059	-0-	-2180	-0-	151 24	1 9	2884	2	Y	22	21	1			3
06	5070	X	3137	-0-	-1933	-0-	153 24	1 9	2960	2	Y	22	22	1			3
07	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	157 21	1 9	2963	2	Y	19	20	1			2
08	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	148 23	1 9	2860	2	Y	21	21	1			2
09	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	138 20	1 9	2652	2	Y	18	17	1			3
10	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	138 24	1 9	2776	2	Y	22	21	1			4
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	133 13	1 9	2686	2	Y	12	15	1			1
12	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	125 14	1 9	2410	2	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	239	1	3739	2	N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	231	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	1945	-0-	-1895	-0-	115	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	129	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	126	-0-	-3873	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	108	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	88	1	1577	2	N	-0-					-0-
*10	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	69	1	1537	2	Y	121	109	1			12
							133	9									
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					12
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	143	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	149	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1122	-0-	-1068	-0-	66	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	743	-0-	-404	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	142	1	2551	2	N	-0-					-0-
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	110	1	2444	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	147	1	2296	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2309	-0-	-155	-0-	142	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	154	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1038	-0-	-1332	-0-	61	1	977	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	647	-0-	-1895	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	153	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2368	-0-	-404	-0-	146	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	154	1	2409	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1050	-0-	-1800	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	93	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2729	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	917	-0-	-1718	-0-	45	1	872	2	N	-0-			-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	134	1	2578	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	150	1	2688	2	N	-0-			-0-
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	135	1	3013	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	98	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	115	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	865	-0-	-1085	-0-	51	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	852	-0-	-915	-0-	40	1	812	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	125	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	53	1	841	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	930	N	480	-0-	-450	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1426	-0-	-494	-0-	75	1	1351	2	N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					2
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	47	1	735	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	50	1	897	2	N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	968	-0-	-488	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	95	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1086	-0-	-834	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	125	-0-	-1859	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	219	-0-	-1362	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	598	-0-	-983	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	136	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1151	-0-	-430	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	171	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	-0-					-0-
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1	3591	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	313	1	6354	2	Y	79	80	1			7
							87	9									
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	271	1	5400	2	Y	78	73	1			12
							86	9									
03	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	278	1	5562	2	Y	73	81	1			4
							80	9									
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	268	1	5296	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	6293	X	5484	-0-	-809	-0-	272	1	5212	2	Y	-0-					-0-
06	5481	X	4681	-0-	-800	-0-	230	1	4451	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	3846	-0-	-1796	-0-	194	1	3652	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	188	1	3605	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4387	-0-	-1073	-0-	217	1	4170	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	2398	-0-	-3089	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	147	-0-	-4533	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1227	-0-	-3299	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	72	1	1296	2	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	54	1	1202	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	6985	2	398	9	N	362	366	1			39
02	3612	X	1348	-0-	-2264	-0-	1127	2	221	9	N	201	184	1			56
03	3565	X	514	-0-	-3051	-0-	359	2	155	9	N	141	171	1			26
04	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	1067	2	205	9	N	186	185	1			27
05	7378	X	1577	-0-	-5801	-0-	1347	2	230	9	N	209	177	1			59
06	7140	X	1229	-0-	-5911	-0-	1047	2	182	9	N	165	185	1			39
07	1488	X	1470	-0-	-18	-0-	1265	2	205	9	N	186	184	1			41
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1280	2	197	9	N	179	182	1			38
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2055	2	188	9	N	171	181	1			28
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	3895	2	193	9	N	175	173	1			30
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	182	186	1			26
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 22,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6458	3	518	9	N	471	357	1			436
02	6272	X	5993	-0-	-279	-0-	5589	3	404	9	N	367	539	1			264
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6519	3	482	9	N	438	368	1			334
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6506	3	482	9	N	438	358	1			414
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6268	3	462	9	N	420	534	1			300
06	6720	X	6705	-0-	-15	-0-	6255	3	450	9	N	409	357	1			352
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6084	3	491	9	N	446	534	1			264
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6817	3	430	9	N	391	355	1			300
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	5950	3	450	9	N	409	354	1			355
10	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	6218	3	483	9	N	439	539	1			255
11	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	5665	3	465	9	N	423	360	1			318
12	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6240	3	494	9	N	449	363	1			404

TOTAL GAS PROD: 80,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,100

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2514	3	262	9	N	238	180	1			596
02	2800	N	3072	-0-	272	272	2859	3	213	9	N	194	361	1			429
03	2710	N	2438	-0-	-272	-0-	2239	3	199	9	N	181					610
04	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1195	3	242	9	N	220	537	1			293
05	1736	X	732	-0-	-1004	-0-	652	3	80	9	N	73					366
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1981	3	205	9	N	186	186	1			366
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1750	3	314	9	N	285	178	1			473
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2051	3	165	9	N	150					623
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2145	3	80	9	N	73	503	1			193
10	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	1211	3	222	9	N	202	178	1			217
11	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1320	3	217	9	N	197					414
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1848	3	216	9	N	196	178	1			432

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2780	3	372	9	N	338	358	1			284
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2447	3	319	9	N	290	360	1			214
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2860	3	373	9	N	339	177	1			376
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2618	3	345	9	N	314	355	1			335
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2580	3	356	9	N	324	363	1			296
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2610	3	333	9	N	303	360	1			239
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2411	3	309	9	N	281	353	1			167
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2539	3	362	9	N	329	174	1			322
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2437	3	336	9	N	305	353	1			274
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2587	3	378	9	N	344	356	1			262
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2373	3	326	9	N	296	357	1			201
*12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2594	3	334	9	N	304	178	1			327

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,767

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4524	3	761	9	N	692	901	1			600
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2658	3	739	9	N	672	542	1			730
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1614	3	803	9	N	730	721	1			739
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3848	3	620	9	N	564	891	1			412
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	7713	3	699	9	N	635	699	1			348
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6789	3	385	9	N	350	538	1			160
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7752	3	733	9	N	666	355	1			471
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7286	3	626	9	N	569	703	1			337
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6410	3	696	9	N	633	532	1			438
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6136	3	683	9	N	621	700	1			359
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	5712	3	763	9	N	694	720	1			333
*12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5080	3	612	9	N	556	534	1			355

TOTAL GAS PROD: 73,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,382

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	4407	3	1384	9	N	1258	1262	1			421
02	6020	X	5723	-0-	-297	-0-	4434	3	1289	9	N	1172	1209	1			384
03	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	4183	3	1378	9	N	1253	1254	1			383
04	6450	X	5063	-0-	-1387	-0-	3744	3	1319	9	N	1199	1396	1			186
05	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	3744	3	1304	9	N	1185	1065	1			306
06	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	3475	3	1267	9	N	1152	1072	1			386
07	6324	X	5067	-0-	-1257	-0-	3805	3	1262	9	N	1147	1239	1			294
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5630	3	1294	9	N	1176	1233	1			237
09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	5913	3	1246	9	N	1133	890	1			480
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	5817	3	1188	9	N	1080	1254	1			306
11	6450	X	4978	-0-	-1472	-0-	3679	3	1299	9	N	1181	1078	1			409
*12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	6145	3	1332	9	N	1211	1259	1			361

TOTAL GAS PROD: 70,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2577	3	387	9	N	352	181	1			555
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	479	3	286	9	N	260	361	1			454
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1728	3	339	9	N	308	363	1			399
04	1380	N	375	-0-	-1005	-0-	15	3	360	9	N	327	365	1			361
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	267	174	1			454
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	297	175	1			576
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	58	3	309	9	N	281	353	1			504
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	94	3	295	9	N	268	354	1			418
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	3	282	9	N	256	179	1			495
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	404	3	296	9	N	269	178	1			586
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	321	3	510	9	N	464	715	1			335
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	61	3	343	9	N	312	363	1			284

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,661

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					217
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					217
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					217
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					217
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					217
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					217
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					237
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					237
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	155	3	39	9	N	35					272
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					272
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1685	3	677	9	N	615	541	1			449
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1246	3	485	9	N	441	357	1			533
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1689	3	617	9	N	561	718	1			376
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2027	3	535	9	N	486	550	1			312
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3626	3	631	9	N	574	536	1			350
06	3000	N	4543	-0-	1543	2700	3913	3	630	9	N	573	532	1			391
07	3100	N	4600	-0-	1500	4200	4030	3	570	9	N	518	708	1			201
08	8915	X	4715	-0-	-4200	-0-	4125	3	590	9	N	536	534	1			203
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2802	3	625	9	N	568	359	1			412
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2065	3	635	9	N	577	722	1			267
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	1780	3	681	9	N	619	539	1			347
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2151	3	675	9	N	614	719	1			242

TOTAL GAS PROD: 38,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,682

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1316	3	419	9	N	381					506
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1195	3	276	9	N	251	703	1			54
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1258	3	476	9	N	433	178	1			309
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1255	3	447	9	N	406	359	1			356
05	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	833	3	348	9	N	316	530	1			142
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1086	3	367	9	N	334	177	1			299
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	929	3	427	9	N	388	351	1			336
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	939	3	403	9	N	366	525	1			177
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	624	3	349	9	N	317	178	1			316
10	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	714	3	407	9	N	370	359	1			327
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1026	3	446	9	N	405	538	1			194
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2131	3	450	9	N	409	357	1			246

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2479	3	304	9	N	276	179	1			490
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1556	3	267	9	N	243	175	1			558
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1894	3	306	9	N	278	365	1			471
04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1138	3	307	9	N	279	507	1			243
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1788	3	300	9	N	273	355	1			161
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1616	3	296	9	N	269	181	1			249
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1558	3	279	9	N	254	351	1			152
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1497	3	268	9	N	244	173	1			223
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1263	3	284	9	N	258	177	1			304
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1642	3	307	9	N	279	354	1			229
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1546	3	286	9	N	260	178	1			311
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1851	3	307	9	N	279	359	1			231

TOTAL GAS PROD: 23,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	1866	3	594	9	N	540	360	1			422
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2029	3	512	9	N	465	687	1			200
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1982	3	600	9	N	545	359	1			386
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1864	3	535	9	N	486	535	1			337
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2095	3	560	9	N	509	357	1			489
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2162	3	518	9	N	471	707	1			253
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2194	3	568	9	N	516	534	1			235
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2111	3	532	9	N	484	539	1			180
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	1931	3	554	9	N	504	357	1			327
10	2604	N	2075	-0-	-529	-0-	1539	3	536	9	N	487	537	1			277
11	3000	N	3254	-0-	254	254	2700	3	554	9	N	504	538	1			243
*12	3100	N	4955	-0-	1855	2109	4408	3	547	9	N	497	358	1			382

TOTAL GAS PROD: 33,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9627	3	409	9	N	372	181	1			364
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7775	3	359	9	N	326	358	1			332
03	10199	X	7990	-0-	-2209	-0-	7695	3	295	9	N	268	357	1			243
04	9870	X	9546	-0-	-324	-0-	9201	3	345	9	N	314	357	1			200
05	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	8383	3	359	9	N	326	179	1			347
06	9720	X	6770	-0-	-2950	-0-	6574	3	196	9	N	178	355	1			170
07	9858	X	7700	-0-	-2158	-0-	7391	3	309	9	N	281	176	1			275
08	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-	7510	3	307	9	N	279	352	1			202
09	9540	X	8095	-0-	-1445	-0-	7807	3	288	9	N	262	177	1			287
10	8742	X	8317	-0-	-425	-0-	8010	3	307	9	N	279	354	1			212
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8081	3	356	9	N	324	359	1			177
*12	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10040	3	366	9	N	333	180	1			330

TOTAL GAS PROD: 101,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					214
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	91	3	107	9	N	97	172	1			139
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	3	84	9	N	76					215
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	172	3	78	9	N	71	174	1			112
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	114	3	30	9	N	27					139
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	402	3	157	9	N	143	173	1			109
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	410	3	133	9	N	121					230
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	362	3	108	9	N	98	178	1			150
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	294	3	117	9	N	106					256
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	351	3	98	9	N	89	178	1			167
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	258	3	100	9	N	91	180	1			78
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	250	3	103	9	N	94					172

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1716	3	294	9	N	267	183	1			348
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1553	3	218	9	N	198	359	1			187
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1733	3	285	9	N	259	180	1			266
04	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1464	3	255	9	N	232	179	1			319
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1484	3	262	9	N	238	176	1			381
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1586	3	217	9	N	197	359	1			219
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1541	3	273	9	N	248	358	1			109
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1619	3	262	9	N	238	177	1			170
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1596	3	262	9	N	238	178	1			230
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1654	3	273	9	N	248	179	1			299
11	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	1362	3	242	9	N	220	190	1			329
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1652	3	279	9	N	254	359	1			224

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1771	3	792	9	N	720	705	1	424
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1839	3	758	9	N	689	709	1	404
03	3100	N	4335	-0-	1235	1235	3268	3	1067	9	N	970	1073	1	301
04	2490	N	1057	-0-	-1433	-0-	280	3	777	9	N	706	706	1	301
05	2883	N	2312	-0-	-571	-0-	1422	3	890	9	N	809	710	1	400
06	2820	X	1629	-0-	-1191	-0-	836	3	793	9	N	721	887	1	234
07	2914	X	2255	-0-	-659	-0-	1521	3	734	9	N	667	706	1	195
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	1888	3	543	9	N	494	351	1	338
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2713	3	645	9	N	586	531	1	393
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2333	3	601	9	N	546	710	1	229
11	2340	X	2282	-0-	-58	-0-	1665	3	617	9	N	561	355	1	435
12	2914	X	2337	-0-	-577	-0-	1701	3	636	9	N	578	718	1	295

TOTAL GAS PROD: 30,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,047

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	950	3	562	9	N	511	361	1	473
02	1036	N	540	-0-	-496	-0-	156	3	384	9	N	349	180	1	642
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	354	3	711	9	N	646	911	1	377
04	1140	N	950	-0-	-190	-0-	498	3	452	9	N	411	356	1	432
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	433	3	482	9	N	438	358	1	512
06	1020	N	555	-0-	-465	-0-	40	3	515	9	N	468	356	1	624
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	486	534	1	576
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	30	3	450	9	N	409	530	1	455
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	22	3	512	9	N	465	534	1	386
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	3	485	9	N	441	356	1	471
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	533	3	551	9	N	501	532	1	440
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	316	3	472	9	N	429	538	1	331

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,554

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5303	3	393	9	N	357	362	1	349
02	5012	X	4988	-0-	-24	-0-	4633	3	355	9	N	323	181	1	491
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5200	3	365	9	N	332	545	1	278
04	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	4880	3	397	9	N	361	356	1	283
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	4722	3	410	9	N	373	355	1	301
06	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	4686	3	403	9	N	366	361	1	306
07	5549	X	4929	-0-	-620	-0-	4526	3	403	9	N	366	351	1	321
08	5549	X	4974	-0-	-575	-0-	4582	3	392	9	N	356	353	1	324
09	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4557	3	405	9	N	368	353	1	339
10	5270	X	4647	-0-	-623	-0-	4294	3	353	9	N	321	357	1	303
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4756	3	429	9	N	390	363	1	330
*12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5147	3	428	9	N	389	363	1	356

TOTAL GAS PROD: 62,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1715	3	361	9	N	328	360	1	342
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1418	3	294	9	N	267	181	1	428
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1672	3	374	9	N	340	358	1	410
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1554	3	326	9	N	296	357	1	349
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1509	3	304	9	N	276	357	1	268
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1473	3	319	9	N	290	177	1	381
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1428	3	339	9	N	308	354	1	335
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1448	3	334	9	N	304	354	1	285
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1420	3	329	9	N	299	355	1	229
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1345	3	305	9	N	277	351	1	155
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1389	3	337	9	N	306	179	1	282
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1573	3	338	9	N	307	362	1	227

TOTAL GAS PROD: 21,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3269	3	553	9	N	503	541	1	461
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3360	3	585	9	N	532	540	1	453
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3318	3	591	9	N	537	539	1	451
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3300	3	549	9	N	499	537	1	413
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3438	3	594	9	N	540	540	1	413
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3071	3	557	9	N	506	532	1	387
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3030	3	556	9	N	505	536	1	356
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3304	3	606	9	N	551	526	1	381
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2823	3	565	9	N	514	528	1	367
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2623	3	537	9	N	488	539	1	316
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2652	3	546	9	N	496	361	1	451
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2966	3	620	9	N	564	542	1	473

TOTAL GAS PROD: 44,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,235

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3335	-0-	235	868	3139	3	196	9	N	178	182	1	87
02	3719	X	2851	-0-	-868	-0-	2569	3	282	9	N	256	179	1	164
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	2952	3	296	9	N	269	180	1	253
04	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	2072	3	251	9	N	228	358	1	123
05	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1472	3	283	9	N	257	179	1	201
06	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	1201	3	292	9	N	265	177	1	289
07	2666	X	1129	-0-	-1537	-0-	888	3	241	9	N	219	349	1	159
08	2666	X	1138	-0-	-1528	-0-	868	3	270	9	N	245	176	1	228
09	2310	X	1383	-0-	-927	-0-	1139	3	244	9	N	222	353	1	97
10	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1770	3	266	9	N	242	178	1	161
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2201	3	279	9	N	254	181	1	234
*12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2584	3	268	9	N	244	364	1	114

TOTAL GAS PROD: 26,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					300
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2544	3	451	9	N	410	181	1			529
03	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	1542	3	281	9	N	255	188	1			596
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	643	3	95	9	N	86	356	1			326
05	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	714	3	179	9	N	163					489
06	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	1250	3	251	9	N	228	355	1			362
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2890	3	347	9	N	315	352	1			325
08	1829	X	833	-0-	-996	-0-	650	3	183	9	N	166	354	1			137
09	1500	X	1430	-0-	-70	-0-	1251	3	179	9	N	163					300
10	2046	X	1768	-0-	-278	-0-	1507	3	261	9	N	237	178	1			359
11	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	1723	3	250	9	N	227	359	1			227
*12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2007	3	287	9	N	261	181	1			307

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	5370	3	920	9	N	836	710	1			630
02	6496	X	5603	-0-	-893	-0-	4830	3	773	9	N	703	717	1			616
03	7192	X	6898	-0-	-294	-0-	6005	3	893	9	N	812	717	1			711
04	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	5649	3	783	9	N	712	852	1			571
05	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	5419	3	768	9	N	698	711	1			558
06	6690	X	6043	-0-	-647	-0-	5324	3	719	9	N	654	713	1			499
07	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	5093	3	838	9	N	762	885	1			376
08	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5206	3	746	9	N	678	706	1			348
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5029	3	787	9	N	715	532	1			531
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	5146	3	776	9	N	705	889	1			347
11	6030	X	5891	-0-	-139	-0-	4987	3	904	9	N	822	737	1			432
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5199	3	880	9	N	800	899	1			333

TOTAL GAS PROD: 73,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,897

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	1943	3	518	9	N	471	541	1			227
02	2296	N	1879	-0-	-417	-0-	1468	3	411	9	N	374	358	1			243
03	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	1709	3	516	9	N	469	181	1			531
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	1783	3	455	9	N	414	539	1			406
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1391	3	481	9	N	437	531	1			312
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1456	3	421	9	N	383	531	1			164
07	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1433	3	453	9	N	412	347	1			229
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1420	3	464	9	N	422	351	1			300
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1356	3	446	9	N	405	533	1			172
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1373	3	451	9	N	410	357	1			225
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1382	3	486	9	N	442	537	1			130
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1567	3	491	9	N	446	359	1			217

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,085

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8581	-0-	-2052	-0-	8152	3	429	9	N	390	360	1			350
02	9744	X	9050	-0-	-694	-0-	8613	3	437	9	N	397	534	1			213
03	10788	X	10648	-0-	-140	-0-	10143	3	505	9	N	459	359	1			313
04	10440	X	9776	-0-	-664	-0-	9278	3	498	9	N	453	537	1			229
05	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	8718	3	509	9	N	463	357	1			335
06	10290	X	9287	-0-	-1003	-0-	8764	3	523	9	N	475	534	1			276
07	10633	X	8943	-0-	-1690	-0-	8413	3	530	9	N	482	529	1			229
08	10633	X	9220	-0-	-1413	-0-	8684	3	536	9	N	487	353	1			363
09	9780	X	8840	-0-	-940	-0-	8331	3	509	9	N	463	352	1			474
10	9610	X	9279	-0-	-331	-0-	8775	3	504	9	N	458	533	1			399
11	9300	X	8398	-0-	-902	-0-	7932	3	466	9	N	424	355	1			468
12	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	8581	3	365	9	N	332	366	1			434

TOTAL GAS PROD: 110,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,283

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2012	-0-	-158	-0-	1805	3	207	9	N	188					356
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1860	3	156	9	N	142	178	1			320
03	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	1278	3	164	9	N	149	179	1			290
04	1950	X	1084	-0-	-866	-0-	875	3	209	9	N	190	176	1			304
05	2232	X	834	-0-	-1398	-0-	662	3	172	9	N	156	176	1			284
06	2160	X	618	-0-	-1542	-0-	465	3	153	9	N	139	176	1			247
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1125	3	185	9	N	168	175	1			240
08	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1112	3	135	9	N	123	176	1			187
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1693	3	160	9	N	145	177	1			155
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1806	3	151	9	N	137					292
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1582	3	128	9	N	116	179	1			229
*12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1788	3	160	9	N	145	182	1			192

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8181	3	602	9	N	547	531	1			331
02	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12216	3	681	9	N	619	538	1			412
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	10707	3	561	9	N	510	721	1			201
04	10200	X	4199	-0-	-6001	-0-	4199	3			N	-0-					201
05	10540	X	2646	-0-	-7894	-0-	2621	3	25	9	N	23					224
06	10200	X	965	-0-	-9235	-0-	952	3	13	9	N	12					236
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9883	3	1090	9	N	991	896	1			331
08	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	8506	3	845	9	N	768	708	1			391
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	10714	3	723	9	N	657	707	1			341
10	10540	X	9402	-0-	-1138	-0-	8875	3	527	9	N	479	536	1			284
11	10200	X	6500	-0-	-3700	-0-	5957	3	543	9	N	494	551	1			227
12	10540	X	1925	-0-	-8615	-0-	1857	3	68	9	N	62					289

TOTAL GAS PROD: 90,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11035	3	629	9	N	572	543	1			286
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10174	3	559	9	N	508	538	1			256
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10840	3	617	9	N	561	358	1			459
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	9513	3	633	9	N	575	538	1			496
05	11873	X	10084	-0-	-1789	-0-	9459	3	625	9	N	568	712	1			352
06	11490	X	9957	-0-	-1533	-0-	9329	3	628	9	N	571	539	1			384
07	11873	X	9582	-0-	-2291	-0-	8942	3	640	9	N	582	529	1			437
08	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	9413	3	644	9	N	585	705	1			317
09	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	8879	3	617	9	N	561	529	1			349
10	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9066	3	618	9	N	562	534	1			377
11	9960	X	9748	-0-	-212	-0-	9014	3	734	9	N	667	715	1			329
12	10044	X	9455	-0-	-589	-0-	9111	3	344	9	N	313	360	1			282

TOTAL GAS PROD: 122,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,625

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4637	3	121	9	N	110					257
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3167	3	84	9	N	76					333
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3306	3	100	9	N	91	178	1			246
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3219	3	169	9	N	154	178	1			222
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84	177	1			129
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2833	3	102	9	N	93					222
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3263	3	179	9	N	163	176	1			209
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2810	3	74	9	N	67	177	1			99
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	2245	3	51	9	N	46					145
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3082	3	133	9	N	121					266
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3105	3	167	9	N	152	179	1			239
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3470	3	106	9	N	96	176	1			159

TOTAL GAS PROD: 39,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	5568	3	151	9	N	137					214
02	5376	X	4624	-0-	-752	-0-	4477	3	147	9	N	134	178	1			170
03	5952	X	4785	-0-	-1167	-0-	4671	3	114	9	N	104	179	1			95
04	5760	X	4342	-0-	-1418	-0-	4213	3	129	9	N	117					212
05	5704	X	4568	-0-	-1136	-0-	4416	3	152	9	N	138	178	1			172
06	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5145	3	156	9	N	142	177	1			137
07	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4230	3	132	9	N	120	177	1			80
08	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	3908	3	103	9	N	94					174
09	5310	X	4067	-0-	-1243	-0-	3950	3	117	9	N	106	178	1			102
10	5487	X	4877	-0-	-610	-0-	4724	3	153	9	N	139	178	1			63
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	4527	3	134	9	N	122					185
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4277	3	186	9	N	169	180	1			174

TOTAL GAS PROD: 55,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7202	3	488	9	N	444	361	1			382
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	6813	3	443	9	N	403	539	1			246
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	6474	3	447	9	N	406	366	1			286
04	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	6809	3	473	9	N	430	357	1			359
05	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	6800	3	448	9	N	407	363	1			403
06	7770	X	6685	-0-	-1085	-0-	6272	3	413	9	N	375	537	1			241
07	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	6174	3	443	9	N	403	352	1			292
08	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	5989	3	450	9	N	409	352	1			349
09	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	6258	3	439	9	N	399	526	1			222
10	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6351	3	433	9	N	394	354	1			262
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6376	3	371	9	N	337	355	1			244
*12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7046	3	243	9	N	221	179	1			286

TOTAL GAS PROD: 83,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					151
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3234	3	72	9	N	65					216
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3660	3	22	9	N	20					236
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3624	3	28	9	N	25					261
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	N	26	178	1			109
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2355	3	47	9	N	43					152
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	15					167
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	3	17	9	N	15					182
09	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2774	3	17	9	N	15					197
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2965	3	28	9	N	25					222
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6871	3	35	9	N	32					254
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2620	3	54	9	N	49	181	1			122

TOTAL GAS PROD: 42,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	19755	-0-	-2565	-0-	18490	3	1265	9	N	1150	1436	1			268
02	20944	X	17999	-0-	-2945	-0-	16770	3	1229	9	N	1117	1077	1			308
03	23188	X	19418	-0-	-3770	-0-	18029	3	1389	9	N	1263	901	1			670
04	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	21515	3	1542	9	N	1402	1444	1			628
05	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	20984	3	1529	9	N	1390	1562	1			456
06	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	20811	3	1502	9	N	1365	1252	1			569
07	23839	X	21066	-0-	-2773	-0-	19600	3	1466	9	N	1333	1413	1			489
08	23839	X	21431	-0-	-2408	-0-	19960	3	1471	9	N	1337	1558	1			268
09	23070	X	21493	-0-	-1577	-0-	20029	3	1464	9	N	1331	1046	1			553
10	23064	X	21910	-0-	-1154	-0-	20425	3	1485	9	N	1350	1591	1			312
11	22320	X	17196	-0-	-5124	-0-	15966	3	1230	9	N	1118	1073	1			357
12	22196	X	17177	-0-	-5019	-0-	15966	3	1211	9	N	1101	1074	1			384

TOTAL GAS PROD: 245,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,257

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4107	3	289	9	N	263	350	1			143
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4047	3	272	9	N	247	181	1			209
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3983	3	303	9	N	275	180	1			304
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4258	3	272	9	N	247	356	1			195
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3602	3	265	9	N	241	179	1			257
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3676	3	270	9	N	245	178	1			324
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3978	3	255	9	N	232	354	1			202
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3336	3	282	9	N	256	176	1			282
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3384	3	255	9	N	232	352	1			162
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3552	3	261	9	N	237	179	1			220
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2797	3	226	9	N	205	180	1			245
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2810	3	206	9	N	187	180	1			252

TOTAL GAS PROD: 46,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	119	-0-	-904	-0-	111	3	8	9	N	7					179
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1104	3	33	9	N	30					209
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	3	14	9	N	13					222
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1031	3	26	9	N	24					246
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	516	3	35	9	N	32	178	1			100
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					100
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	N	19					119
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					134
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	919	3	24	9	N	22					156
10	1395	N	889	-0-	-506	-0-	877	3	12	9	N	11					167
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	863	3	10	9	N	9					176
12	961	N	562	-0-	-399	-0-	549	3	13	9	N	12	134	1			54

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2034	-0-	-3825	-0-	1713	3	321	9	N	292	181	1			401
02	5292	X	1579	-0-	-3713	-0-	1297	3	282	9	N	256	357	1			300
03	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	2310	3	323	9	N	294	360	1			234
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6217	3	310	9	N	282	179	1			337
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7045	3	320	9	N	291	354	1			274
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6811	3	303	9	N	275	357	1			192
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6370	3	337	9	N	306	176	1			322
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6555	3	282	9	N	256	354	1			224
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6338	3	233	9	N	212	176	1			260
10	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5268	3	430	9	N	391	356	1			295
11	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	4615	3	306	9	N	278	356	1			217
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5148	3	199	9	N	181	179	1			219

TOTAL GAS PROD: 63,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,314

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1650	3	111	9	N	101					425
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2117	3	184	9	N	167	180	1			412
03	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	1077	3	68	9	N	62					474
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3097	3	128	9	N	116	181	1			409
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4601	3	199	9	N	181	355	1			235
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4208	3	130	9	N	118	178	1			175
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3969	3	179	9	N	163	178	1			160
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3843	3	164	9	N	149					309
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3208	3	151	9	N	137	177	1			269
10	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2038	3	161	9	N	146	176	1			239
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3465	3	177	9	N	161	175	1			225
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2906	3	150	9	N	136	179	1			182

TOTAL GAS PROD: 37,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	4905	3	130	9	N	118	180	1			212
02	4620	X	2571	-0-	-2049	-0-	2460	3	111	9	N	101	181	1			132
03	5115	X	4354	-0-	-761	-0-	4229	3	125	9	N	114					246
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5106	3	138	9	N	125	180	1			191
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4660	3	107	9	N	97	181	1			107
06	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	4573	3	132	9	N	120					227
07	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	4080	3	120	9	N	109	177	1			159
08	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4306	3	106	9	N	96	176	1			79
09	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	4627	3	107	9	N	97					176
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5005	3	128	9	N	116	178	1			114
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5561	3	118	9	N	107					221
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5236	3	130	9	N	118	180	1			159

TOTAL GAS PROD: 56,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	568	-0-	-951	-0-	516	3	52	9	N	47					230
02	1456	N	634	-0-	-822	-0-	604	3	30	9	N	27					257
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33					290
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	681	3	25	9	N	23	181	1			132
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	3	25	9	N	23					155
06	1350	N	630	-0-	-720	-0-	523	3	107	9	N	97					252
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	N	10					262
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	431	3	54	9	N	49	176	1			135
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	674	3	101	9	N	92					227
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	462	3	89	9	N	81	178	1			130
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	455	3	68	9	N	62					192
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	793	3	121	9	N	110	176	1			126

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1422	3	32	9	N	29					114
02	2100	X	1822	-0-	-278	-0-	1761	3	61	9	N	55					169
03	2325	X	1731	-0-	-594	-0-	1706	3	25	9	N	23					192
04	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	2063	3	58	9	N	53	178	1			67
05	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1702	3	42	9	N	38					105
06	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	1493	3	21	9	N	19					124
07	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	1699	3	53	9	N	48					172
08	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1542	3	42	9	N	38					210
09	2130	X	1141	-0-	-989	-0-	1121	3	20	9	N	18	176	1			52
10	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	1281	3	36	9	N	33					85
11	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	1344	3	35	9	N	32					117
12	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1105	3	44	9	N	40					157

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3636	3	1033	9	N	939	857	1			817
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	2944	3	845	9	N	768	1238	1			347
03	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	2821	3	959	9	N	872	718	1			501
04	4110	X	2917	-0-	-1193	-0-	2173	3	744	9	N	676	893	1			284
05	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	1035	3	760	9	N	691	531	1			444
06	4110	X	2146	-0-	-1964	-0-	1441	3	705	9	N	641	714	1			371
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3972	3	741	9	N	674	710	1			335
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	4981	3	572	9	N	520	529	1			326
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3422	3	726	9	N	660	690	1			296
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	3574	3	616	9	N	560	535	1			321
11	4110	X	2763	-0-	-1347	-0-	1965	3	798	9	N	725	717	1			329
12	4247	X	3572	-0-	-675	-0-	2857	3	715	9	N	650	715	1			264

TOTAL GAS PROD: 44,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,376

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5187	2	1610	9	N	1464	1557	1			306
02	5404	X	4897	-0-	-507	-0-	3547	2	1350	9	N	1227	965	1			568
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3653	2	1113	9	N	1012	1336	1			244
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3305	2	1015	9	N	923	935	1			232
05	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	3382	2	843	9	N	766	744	1			254
06	6570	X	4603	-0-	-1967	-0-	3650	2	953	9	N	866	925	1			195
07	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	3383	2	991	9	N	901	891	1			205
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4797	2	864	9	N	785	544	1			446
09	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	2934	2	933	9	N	848	1102	1			192
10	4743	X	3232	-0-	-1511	-0-	2337	2	895	9	N	814	735	1			271
11	4590	X	1885	-0-	-2705	-0-	1140	2	745	9	N	677	561	1			387
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: 48,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	143	178	1			75
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	267	2	261	9	N	237	177	1			135
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1406	2	608	9	N	553	538	1			150
04	1590	X	961	-0-	-629	-0-	596	2	365	9	N	332	335	1			147
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1981	2	407	9	N	370	348	1			169
06	1590	X	1013	-0-	-577	-0-	662	2	351	9	N	319	364	1			124
07	1643	X	1326	-0-	-317	-0-	966	2	360	9	N	327	366	1			85
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4172	2	334	9	N	304	179	1			210
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	543	2	374	9	N	340	360	1			190
10	1333	N	720	-0-	-613	-0-	414	2	306	9	N	278	371	1			97
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	640	2	351	9	N	319	186	1			230
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,522

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	896	2	507	9	N	461	571	1			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	353	1			105
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	527	2	699	9	N	635	538	1			202
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1078	2	509	9	N	463	550	1			115
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	858	2	491	9	N	446	336	1			225
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	920	2	470	9	N	427	545	1			107
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	419	2	470	9	N	427	374	1			160
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1505	2	451	9	N	410	363	1			207
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	964	2	274	9	N	249	369	1			87
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	978	2	701	9	N	637	544	1			180
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1185	2	474	9	N	431	372	1			239
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,875

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	374	361	1			200
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	251	2	363	9	N	330	375	1			155
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	139	2	373	9	N	339	372	1			122
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	240	2	372	9	N	338	356	1			104
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	791	2	376	9	N	342	369	1			77
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1014	2	356	9	N	324	179	1			222
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	748	2	362	9	N	329	366	1			185
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1044	2	353	9	N	321	354	1			152
09	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	798	2	339	9	N	308	184	1			276
10	1116	N	801	-0-	-315	-0-	473	2	328	9	N	298	360	1			214
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1570	2	349	9	N	317	379	1			152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	438	-0-	-616	-0-	200	2	238	9	N	216	187	1			169
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	194	2	55	9	N	50	179	1			40
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	236	2	483	9	N	439	384	1			95
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	206	2	298	9	N	271	181	1			185
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1142	2	292	9	N	265	375	1			75
06	690	N	372	-0-	-318	-0-	107	2	265	9	N	241	184	1			132
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	301	2	261	9	N	237	184	1			185
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1949	2	273	9	N	248	360	1			73
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	936	2	244	9	N	222	183	1			112
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	940	2	250	9	N	227	179	1			160
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	815	2	255	9	N	232	190	1			202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	155	1	895	2	N	43					197
							47	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	966	2	N	86	183	1			100
							95	9									
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	155	1	933	2	N	74					174
							81	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1083	2	N	82	176	1			80
							90	9									
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	155	1	873	2	N	122					202
							134	9									
06	1140	N	718	-0-	-422	-0-	95	1	557	2	N	60					262
							66	9									
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	125	1	1154	2	N	-0-					262
08	1147	N	712	-0-	-435	-0-	155	1	526	2	N	28	181	1			109
							31	9									
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	150	1	384	2	N	-0-					109
10	1271	N	547	-0-	-724	-0-	155	1	361	2	N	28					137
							31	9									
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	65	1	312	2	N	-0-					137
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	155	1	540	2	N	68					205
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	153 231	1 9	2482	2	N	210	181	1			199
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	140 419	1 9	3909	2	N	381	368	1			212
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	155 363	1 9	3497	2	N	330	370	1			172
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	150 323	1 9	2935	2	N	294	342	1			124
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155 293	1 9	3381	2	N	266	183	1			207
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	150 254	1 9	1518	2	N	231	368	1			70
07	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	155 310	1 9	1551	2	N	282	182	1			170
08	2945	X	1464	-0-	-1481	-0-	155 248	1 9	1061	2	N	225	181	1			214
09	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	150 255	1 9	939	2	N	232	366	1			80
10	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	155 310	1 9	1252	2	N	282	182	1			180
11	1950	X	1510	-0-	-440	-0-	125 308	1 9	1077	2	N	280	368	1			92
12	2015	X	1308	-0-	-707	-0-	155 292	1 9	861	2	N	265	185	1			172

TOTAL GAS PROD: 29,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

01	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2629	2	180	9	N	164	191	1			157
02	3052	X	1933	-0-	-1119	-0-	1834	2	99	9	N	90	179	1			68
03	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	1698	2	270	9	N	245	194	1			119
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2672	2	422	9	N	384	184	1			319
05	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1812	2	165	9	N	150	364	1			105
06	2730	X	2422	-0-	-308	-0-	2259	2	163	9	N	148					253
07	3193	X	1721	-0-	-1472	-0-	1640	2	81	9	N	74	187	1			140
08	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2336	2	237	9	N	215	182	1			173
09	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	1849	2	422	9	N	384	184	1			373
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3	184	1			192
11	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2094	2	103	9	N	94	10	1			276
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9432	2	559	9	N	508	737	1			72
02	9800	X	8496	-0-	-1304	-0-	8221	2	275	9	N	250	195	1			127
03	10199	X	8197	-0-	-2002	-0-	7696	2	501	9	N	455	372	1			210
04	9720	X	287	-0-	-9433	-0-	70	2	217	9	N	197	354	1			53
05	9982	X	75	-0-	-9907	-0-	17	2	58	9	N	53					106
06	9660	X	6481	-0-	-3179	-0-	5634	2	847	9	N	770	366	1			510
07	9393	X	6011	-0-	-3382	-0-	5685	2	326	9	N	296	361	1			445
08	8184	X	5403	-0-	-2781	-0-	4888	2	515	9	N	468	361	1			552
09	6480	X	5653	-0-	-827	-0-	5312	2	341	9	N	310	355	1			507
10	6696	X	1763	-0-	-4933	-0-	1666	2	97	9	N	88	377	1			218
11	6480	X	2299	-0-	-4181	-0-	2080	2	219	9	N	199					417
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 54,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,594

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					235
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					235
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					235
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					235
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					235
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					240
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					245
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					245
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2					247
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					247
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					247
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					180
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					180
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	N	5					185
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					187
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					187
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					187
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					187
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					187
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					187
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					187
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					187
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	131	1			57

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					194
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					194
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					194
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					194
05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					194
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					194
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					194
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					194
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					194
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					194
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					194
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1	9	N	1					102
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	3	3	9	N	3					105
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					110
04	1410	N	418	-0-	-992	-0-	416	3	2	9	N	2					112
05	1519	N	572	-0-	-947	-0-	572	3			N	-0-					112
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					112
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	243	3	6	9	N	5					117
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					117
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	451	3	6	9	N	5					122
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					127
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					131
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	3	6	9	N	5					136

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	699	3	10	9	N	9					201
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18	9	N	16					217
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	630	3	11	9	N	10					227
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	3	13	9	N	12					239
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	671	3	13	9	N	12					251
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	534	3	12	9	N	11	206	1			56
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	687	3	23	9	N	21					77
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	3	9	9	N	8					85
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					95
10	713	N	496	-0-	-217	-0-	490	3	6	9	N	5					100
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	664	3	37	9	N	34					134
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	709	3	28	9	N	25					159

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					155
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					155
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					155
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					155
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					155
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					155
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					155
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					155
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					155
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					155
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					155
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	112	-0-	-2771	-0-	110	1	2	9	N	2					86
02	2380	X	1210	-0-	-1170	-0-	755	1	385	3	N	64					150
							70	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	886	1	955	3	N	73					223
							80	9									
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	884	1	1519	3	N	109	179	1			153
							120	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1642	3	100	9	N	91					244
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1253	3	89	9	N	81	190	1			135
07	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	1384	3	100	9	N	91					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	175	1			68
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	22					90
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	67					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	197	1			41

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	843	1	1404	3	N	59					132
							65	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	784	1	896	3	N	5					137
							6	9									
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	890	1	2079	3	N	5					142
							6	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	900	1	1713	3	N	26					168
							29	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1928	3	139	9	N	126	194	1			100
06	1800	N	455	-0-	-1345	-0-	433	3	22	9	N	20					120
07	1860	N	855	-0-	-1005	-0-	836	3	19	9	N	17					137
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	3	39	9	N	35					172
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1947	3	123	9	N	112	197	1			87
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	N	6					93
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	N	4					97
12	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 21,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	893	1	7764	3	N	114	177	1			165
							125	9									
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	745	1	7710	3	N	144	180	1			129
							158	9									
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	928	1	8136	3	N	84					213
							92	9									
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	895	1	7508	3	N	101	193	1			121
							111	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8212	3	119	9	N	108					229
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7826	3	125	9	N	114	182	1			161
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8423	3	131	9	N	119	190	1			90
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7544	3	147	9	N	134					224
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	7974	3	101	9	N	92	200	1			116
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7809	3	117	9	N	106					222
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7581	3	116	9	N	105	197	1			130
*12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8045	3	130	9	N	118	197	1			51

TOTAL GAS PROD: 99,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	895	1	2213	3	N	138	181	1			211
							152	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2420	3	108	9	N	98	182	1			127
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	910	1	2660	3	N	122					249
							134	9									
04	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	834	1	1310	3	N	133	196	1			186
							146	9									
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2247	3	131	9	N	119	219	1			86
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2158	3	138	9	N	125					211
07	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2329	3	118	9	N	107	188	1			130
08	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2245	3	114	9	N	104					234
09	2310	X	1471	-0-	-839	-0-	1387	3	84	9	N	76					310
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2385	3	141	9	N	128	190	1			248
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					248
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1882	3	96	9	N	87	197	1			248

TOTAL GAS PROD: 27,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					183
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					183
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					183
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1088	3	105	9	N	95	220	1			58
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	180	1			103
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1545	3	61	9	N	55					158
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1648	3	70	9	N	64	183	1			39
04	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	1406	3	22	9	N	20					59
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1686	3	44	9	N	40					99
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1527	3	54	9	N	49					148
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1501	3	58	9	N	53	185	1			16
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	3	50	9	N	45					61
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	3	42	9	N	38					99
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1410	3	73	9	N	66					165
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					165
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1516	3	75	9	N	68	214	1			19

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					98
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					98
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					98
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					98
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					98
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					98
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					98
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	N	3					101
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					101
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					101
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	730	1	1524	3	N	99	188	1			93
							109	9									
02	2240	X	2225	-0-	-15	-0-	750	1	1390	3	N	77					170
							85	9									
03	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	583	1	1324	3	N	74	175	1			69
							81	9									
04	2280	X	1754	-0-	-526	-0-	450	1	1235	3	N	63					132
							69	9									
05	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1428	3	90	9	N	82					214
06	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	1413	3	78	9	N	71	189	1			96
07	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1261	3	75	9	N	68					164
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1096	3	57	9	N	52	184	1			32
09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	1047	3	68	9	N	62					94
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1749	3	112	9	N	102					196
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1315	3	83	9	N	75	210	1			61
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	940	3	58	9	N	53					113

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	930	1	1756	3	N	161	177	1			117
							177	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	840	1	1001	3	N	114					231
							125	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	930	1	919	3	N	61	174	1			118
							67	9									
04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	900	1	1527	3	N	144					262
							158	9									
05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1403	3	160	9	N	145	190	1			217
06	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1154	3	147	9	N	134	181	1			170
07	2666	N	578	-0-	-2088	-0-	491	3	87	9	N	79	195	1			54
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1687	3	199	9	N	181	192	1			43
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	884	3	129	9	N	117					160
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1415	3	141	9	N	128	189	1			99
11	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1198	3	130	9	N	118					217
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1409	3	117	9	N	106	192	1			131

TOTAL GAS PROD: 20,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	895	1	3638	3	N	152	355	1			133
							167	9									
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	840	1	3043	3	N	106					239
							117	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	930	1	3398	3	N	151	180	1			210
							166	9									
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	895	1	3756	3	N	150	182	1			178
							165	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3412	3	201	9	N	183	187	1			174
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2911	3	138	9	N	125	179	1			120
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84					204
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2904	3	142	9	N	129	177	1			156
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1956	3	98	9	N	89	194	1			51
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2180	3	109	9	N	99					150
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2328	3	97	9	N	88	181	1			57
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2957	3	117	9	N	106					163

TOTAL GAS PROD: 40,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	855	1	2685	3	N	93	183	1			72
							102	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	820	1	2141	3	N	77					149
							85	9									
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	840	1	2493	3	N	78					227
							86	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	773	1	1969	3	N	81	176	1			132
							89	9									
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1801	3	83	9	N	75					207
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1849	3	89	9	N	81	182	1			106
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1315	3	51	9	N	46					152
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45					197
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1290	3	63	9	N	57	190	1			64
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1054	3	69	9	N	63					127
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1006	3	135	9	N	123	192	1			58
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	857	3	74	9	N	67					125

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	312	3	7	9	N	6					48
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					48
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					48
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					48
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					48
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					48
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					48
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	3			N	-0-					48
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					48
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	930	1	1352	3	N	110	183	1			98
							121	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	830	1	1335	3	N	97					195
							107	9									
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	913	1	1528	3	N	88	179	1			104
							97	9									
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	868	1	1276	3	N	90					194
							99	9									
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1423	3	91	9	N	83	184	1			93
06	2460	N	1416	-0-	-1044	-0-	1339	3	77	9	N	70					163
07	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	1177	3	120	9	N	109	185	1			87
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1199	3	101	9	N	92					179
09	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1174	3	31	9	N	28					207
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					207
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					207
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	887	-0-	887	2092	887	3			N	-0-					206
02	14B2	EXT	984	-0-	984	3076	984	3			N	-0-					206
03	4926	X	1850	-0-	-3076	-0-	1850	3			N	-0-					206
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	160	1			46
05	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					46
06	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	1069	3			N	-0-					46
07	1860	X	682	-0-	-1178	-0-	682	3			N	-0-					46
08	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	1229	3			N	-0-					46
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					46
10	1116	X	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					46
11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					46
12	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	868	1	440	3	N	125	179	1			155
							138	9									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	840	1	582	3	N	104	181	1			78
							114	9									
03	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	905	1	247	3	N	124					202
							136	9									
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	880	1	233	3	N	97	205	1			94
							107	9									
05	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	329	3	118	9	N	107					201
06	1260	N	340	-0-	-920	-0-	231	3	109	9	N	99	213	1			87
07	1271	N	272	-0-	-999	-0-	191	3	81	9	N	74					161
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	494	3	122	9	N	111	175	1			97
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	440	3	110	9	N	100					197
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	465	3	101	9	N	92	197	1			92
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	649	3	114	9	N	104					196
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	638	3	125	9	N	114	190	1			120

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	816	1	735	3	N	95					152
							105	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	840	1	3302	3	N	106	188	1			70
							117	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	930	1	3805	3	N	128					198
							141	9									
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	900	1	1389	3	N	71	194	1			75
							78	9									
05	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1292	3	90	9	N	82					157
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2030	3	83	9	N	75	187	1			45
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3595	3	109	9	N	99					144
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2496	3	78	9	N	71	197	1			18
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3208	3	112	9	N	102					120
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2973	3	107	9	N	97					217
*11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1984	3	90	9	N	82	195	1			104
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2299	3	90	9	N	82					185

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	46					186
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	189	1			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43					205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	191	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	64					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	635	3	50	9	N	45					117
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					117
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	174	3	135	9	N	123					240
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					241
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	207	1			34
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	411	3	99	9	N	90					124
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					124
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					124
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	516	3	95	9	N	86	194	1			16

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	910	1	2136	3	N	172	185	1			177
							189	9									
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	818	1	1862	3	N	146	183	1			140
							161	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	875	1	2388	3	N	215	195	1			160
							237	9									
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	900	1	8071	3	N	649	569	1			240
							714	9									
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5099	3	442	9	N	402	390	1			252
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7841	3	664	9	N	604	659	1			197
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6420	3	564	9	N	513	632	1			78
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5402	3	454	9	N	413	430	1			61
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4726	3	433	9	N	394	393	1			62
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2917	3	231	9	N	210					272
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4769	3	491	9	N	446	594	1			124
*12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4768	3	471	9	N	428	378	1			174

TOTAL GAS PROD: 64,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,592

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2693	-0-	-1027	-0-	860	1	1764	3	N	63					188
							69	9									
02	3360	X	2646	-0-	-714	-0-	836	1	1719	3	N	83					271
							91	9									
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	923	1	1718	3	N	81	180	1			172
							89	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	895	1	1842	3	N	95	190	1			77
							105	9									
05	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2277	3	84	9	N	76					153
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2637	3	91	9	N	83					236
07	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2122	3	63	9	N	57	187	1			106
08	2945	X	605	-0-	-2340	-0-	585	3	20	9	N	18					124
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					124
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					124
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	666	587	1			203
*12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6026	3	525	9	N	477	546	1			134

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3551	-0-	451	5742	795	1	2720	3	N	33					169
							36	9									
02	2800	N	3585	-0-	785	6527	825	1	2731	3	N	26					195
							29	9									
03	10363	X	3836	-0-	-6527	-0-	930	1	2883	3	N	21	171	1			45
							23	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	883	1	2573	3	N	14					59
							15	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6					65
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2191	3	47	9	N	43					108
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	3	51	9	N	46					154
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3173	3	28	9	N	25					179
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2810	3	35	9	N	32	181	1			30
10	2728	X	2143	-0-	-585	-0-	2123	3	20	9	N	18					48
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2974	3	25	9	N	23					71
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	3	58	9	N	53					124

TOTAL GAS PROD: 35,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	925	1	3311	3	N	49	180	1			97
							54	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	840	1	3255	3	N	51					148
							56	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	893	1	3424	3	N	46					194
							51	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	900	1	3165	3	N	50					244
							55	9									
05	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3298	3	45	9	N	41	195	1			90
06	3570	X	3084	-0-	-486	-0-	3034	3	50	9	N	45					135
07	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3235	3	42	9	N	38					173
08	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2942	3	40	9	N	36					209
09	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	3011	3	47	9	N	43	205	1			47
10	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	3072	3	52	9	N	47					94
11	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3074	3	55	9	N	50					144
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2849	3	47	9	N	43					187

TOTAL GAS PROD: 41,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					182
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					182
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					182
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					182
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					182
06	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					182
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					182
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					182
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182
10	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	3			N	-0-					182
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					182
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	930	1	1208	3	N	131					149
							144	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	840	1	980	3	N	117	186	1			80
							129	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	930	1	1164	3	N	126					206
							139	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	900	1	1233	3	N	126	218	1			114
							139	9									
05	2170	N	1294	-0-	-876	-0-	1161	3	133	9	N	121	158	1			77
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	1045	3	74	9	N	67					144
07	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	1218	3	146	9	N	133	194	1			83
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1243	3	142	9	N	129	198	1			14
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1058	3	134	9	N	122					136
10	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	990	3	136	9	N	124	200	1			60
*11	1350	N	658	-0-	-692	-0-	529	3	129	9	N	117					177
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1258	3	98	9	N	89	189	1			60

TOTAL GAS PROD: 18,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	893	1	2210	3	N	95					214
							105	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	840	1	2682	3	N	105	179	1			140
							116	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	930	1	2908	3	N	97	194	1			43
							107	9									
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	899	1	2494	3	N	104					147
							114	9									
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1653	3	95	9	N	86					233
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	N	106	197	1			142
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2991	3	109	9	N	99	209	1			32
08	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	975	3	55	9	N	50					82
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2704	3	128	9	N	116					198
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3812	3	143	9	N	130	191	1			137
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2504	3	113	9	N	103	191	1			49
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2593	3	122	9	N	111					160

TOTAL GAS PROD: 35,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	984	3	45	9	N	41	179	1			131
	02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1277	3	56	9	N	51					182
	03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1122	3	59	9	N	54					236
	04	990	N	948	-0-	-42	-0-	909	3	39	9	N	35					271
	05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1053	3	56	9	N	51	195	1			127
	06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1041	3	42	9	N	38					165
	07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45					210
	08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1069	3	54	9	N	49					259
	09	1080	N	764	-0-	-316	-0-	735	3	29	9	N	26					285
	10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	955	3	54	9	N	49					334
	11	3000	N	12505	-0-	9505	9505	12505	3			N	-0-					334
*12		3100	N	1089	-0-	-2011	7494	1028	3	61	9	N	55					389

TOTAL GAS PROD: 24,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	688	-0-	-614	-0-	663	3	25	9	N	23					135
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32					167
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1377	3	65	9	N	59	181	1			45
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	716	3	23	9	N	21					66
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1013	3	58	9	N	53					119
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1200	3	41	9	N	37					156
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1149	3	50	9	N	45					201
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40	179	1			62
09	1230	N	537	-0-	-693	-0-	520	3	17	9	N	15					77
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1179	3	47	9	N	43					120
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1143	3	58	9	N	53					173
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1100	3	51	9	N	46	177	1			42

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	873	1	3000	3	N	-0-					104
02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	840	1	2011	3	N	6					110
							7	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	928	1	2865	3	N	1					111
							1	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	860	1	2881	3	N	-0-					111
05	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2776	3	4	9	N	4					115
06	3300	X	2473	-0-	-827	-0-	2471	3	2	9	N	2					117
07	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	2759	3	6	9	N	5					122
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3113	3	9	9	N	8					130
09	3300	X	2693	-0-	-607	-0-	2684	3	9	9	N	8					138
10	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2572	3	3	9	N	3					141
11	3030	X	2187	-0-	-843	-0-	2186	3	1	9	N	1					142
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2282	3	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 35,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	895	1	2217	3	N	121	186	1			102
							133	9									
02	2800	N	2934	-0-	134	134	840	1	1934	3	N	145	190	1			57
							160	9									
03	2879	N	2745	-0-	-134	-0-	908	1	1651	3	N	169					226
							186	9									
04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	900	1	1601	3	N	123	196	1			153
							135	9									
05	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1719	3	151	9	N	137	221	1			69
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1569	3	179	9	N	163					232
07	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1451	3	169	9	N	154	221	1			165
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1767	3	210	9	N	191	206	1			150
09	2640	X	600	-0-	-2040	-0-	522	3	78	9	N	71					221
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2186	3	315	9	N	286	389	1			118
11	1920	N	458	-0-	-1462	-0-	318	3	140	9	N	127	197	1			48
*12	3100	N	4128	-0-	1028	1028	3631	3	497	9	N	452	388	1			112

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1194	3	178	9	N	162	181	1			70
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	918	3	79	9	N	72					142
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1013	3	99	9	N	90					232
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1100	3	61	9	N	55	188	1			99
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					99
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					99
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1104	3	272	9	N	247	189	1			157
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					157
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	917	3	121	9	N	110					267
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	204	1			63
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	916	3	261	9	N	237	172	1			128

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	525	1	1099	3	N	56	183	1			81
							62	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1304	3	N	58					139
							64	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	440	1	1523	3	N	72					211
							79	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	561	1	1784	3	N	76	188	1			99
							84	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2260	3	75	9	N	68					167
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	9	N	71	181	1			57
07	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2029	3	81	9	N	74					131
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2202	3	92	9	N	84					215
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2008	3	80	9	N	73	192	1			96
10	3100	N	5524	-0-	2424	2424	5230	3	294	9	N	267	221	1			142
*11	3000	N	3678	-0-	678	3102	3544	3	134	9	N	122	174	1			90
*12	3100	N	3544	-0-	444	3546	3404	3	140	9	N	127	176	1			142

TOTAL GAS PROD: 31,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	930	1	1895	3	N	104	180	1			118
							114	9									
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1802	3	N	131	180	1			69
							144	9									
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	930	1	2064	3	N	105					174
							116	9									
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	900	1	2330	3	N	160	196	1			138
							176	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3243	3	240	9	N	218	193	1			163
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1730	3	129	9	N	117	219	1			61
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1890	3	132	9	N	120					181
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1908	3	143	9	N	130	194	1			117
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1552	3	101	9	N	92					209
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2655	3	157	9	N	143	221	1			131
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1942	3	121	9	N	110	189	1			52
*12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2418	3	140	9	N	127					179

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	878	1	1489	3	N	33					142
							36	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	795	1	830	3	N	41					183
							45	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	828	1	1013	3	N	27					210
							30	9									
04	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	714	1	903	3	N	20					230
							22	9									
05	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	769	3	30	9	N	27	206	1			51
06	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	174	3	36	9	N	33					84
07	1705	N	982	-0-	-723	-0-	946	3	36	9	N	33					117
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1156	3	37	9	N	34					151
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	3	39	9	N	35					186
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	906	3	20	9	N	18					204
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	865	3	25	9	N	23	176	1			51
12	992	N	597	-0-	-395	-0-	565	3	32	9	N	29					80

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	930	1	5542	3	N	23					57
							25	9									
02	5880	X	5424	-0-	-456	-0-	840	1	4564	3	N	18					75
							20	9									
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	899	1	6797	3	N	183	176	1			82
							201	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	898	1	6234	3	N	129					211
							142	9									
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7639	3	120	9	N	109	196	1			124
06	6300	X	2871	-0-	-3429	-0-	2805	3	66	9	N	60					184
07	6510	X	4532	-0-	-1978	-0-	4481	3	51	9	N	46	186	1			44
08	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	4766	3	62	9	N	56					100
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5448	3	110	9	N	100					200
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6619	3	161	9	N	146	191	1			155
*11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8791	3	108	9	N	98	175	1			78
12	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	4929	3	42	9	N	38					115

TOTAL GAS PROD: 73,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1014	-0-	-970	-0-	565	1	387	3	N	56					212
							62	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	200	1	582	3	N	27	187	1			52
							30	9									
03	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	604	1	464	3	N	165					217
							182	9									
04	990	N	718	-0-	-272	-0-	570	1	73	3	N	68	192	1			93
							75	9									
05	899	N	87	-0-	-812	-0-	41	3	46	9	N	42					135
06	1200	N	459	-0-	-741	-0-	368	3	91	9	N	83					218
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	154	3	48	9	N	44	192	1			70
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	754	3	105	9	N	95					165
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	505	3	83	9	N	75					240
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	508	3	76	9	N	69	191	1			118
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	511	3	53	9	N	48					166
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	N	51					217

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					67
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					67
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	508	1	754	3	N	46	177	1			120
							51	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	360	1	603	3	N	57					177
							63	9									
03	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	480	1	934	3	N	67	182	1			62
							74	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	863	1	1243	3	N	85					147
							94	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	3	72	9	N	65					212
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	765	3	70	9	N	64	180	1			96
07	1736	N	813	-0-	-923	-0-	732	3	81	9	N	74					170
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3					173
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	3	116	9	N	105	194	1			84
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1068	3	98	9	N	89					173
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	988	3	81	9	N	74	190	1			57
12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1203	3	78	9	N	71					128

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	930	1	861	3	N	118	194	1			154
							130	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	840	1	703	3	N	84	187	1			51
							92	9									
03	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	930	1	745	3	N	72					123
							79	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	900	1	886	3	N	85					208
							94	9									
05	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	956	3	94	9	N	85	195	1			98
06	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	956	3	91	9	N	83					181
07	1953	N	791	-0-	-1162	-0-	779	3	12	9	N	11					192
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1377	3	163	9	N	148	214	1			126
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1471	3	121	9	N	110					236
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	888	3	110	9	N	100	198	1			138
*11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1321	3	131	9	N	119	208	1			49
12	1643	N	869	-0-	-774	-0-	764	3	105	9	N	95					138

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	930 205	1 9	1006	3	N	186	179	1			236
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	840 167	1 9	856	3	N	152					388
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	905 179	1 9	904	3	N	163	349	1			202
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	890 184	1 9	972	3	N	167					369
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	840	3	151	9	N	137	221	1			285
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	933	3	180	9	N	164					449
07	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	931	3	155	9	N	141					590
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1215	3	227	9	N	206	577	1			219
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	873	3	156	9	N	142	221	1			140
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	642	3	154	9	N	140	182	1			98
*11	1410	N	737	-0-	-673	-0-	577	3	160	9	N	145	195	1			48
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	747	3	191	9	N	174					221

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	930 134	1 9	3114	3	N	122	180	1			190
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	838 146	1 9	3846	3	N	133					323
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	930 173	1 9	4271	3	N	157	385	1			95
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	900 270	1 9	3799	3	N	245	184	1			156
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	192	1			156
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3161	3	179	9	N	163	193	1			126
07	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	2629	3	131	9	N	119					245
08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2430	3	198	9	N	180	196	1			229
09	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	2174	3	128	9	N	116	196	1			149
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3904	3	244	9	N	222	199	1			172
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2959	3	144	9	N	131					303
12	2759	X	919	-0-	-1840	-0-	816	3	103	9	N	94					397

TOTAL GAS PROD: 41,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	786	-0-	-206	-0-	374	1	380	3	N	29					171
							32	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	225	1	834	3	N	9					180
							10	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	211	1	168	3	N	4					184
							4	9									
04	750	N	281	-0-	-469	-0-	110	1	139	3	N	29					213
							32	9									
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	405	3	12	9	N	11					224
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	N	33					257
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	3	18	9	N	16	185	1			88
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					88
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					88
10	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	-0-					88
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	103	3	9	9	N	8					96
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	559	3	121	9	N	110					206

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5088	X	2879	-0-	-2209	-0-	2585	3	294	9	N	267	372	1			266
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2494	3	223	9	N	203	187	1			282
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2358	3	246	9	N	224	186	1			320
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2397	3	227	9	N	206	194	1			332
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2303	3	179	9	N	163	195	1			300
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2303	3	198	9	N	180	186	1			294
07	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1675	3	147	9	N	134	198	1			230
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1380	3	101	9	N	92	205	1			117
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1863	3	175	9	N	159					276
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1801	3	166	9	N	151	200	1			227
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1700	3	195	9	N	177	209	1			195
12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1711	3	185	9	N	168	208	1			155

TOTAL GAS PROD: 26,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	926	1	4385	3	N	417	358	1			309
							459	9									
02	5544	X	5193	-0-	-351	-0-	840	1	3932	3	N	383	536	1			156
							421	9									
03	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	905	1	4258	3	N	433	358	1			231
							476	9									
04	5970	X	5031	-0-	-939	-0-	890	1	3763	3	N	344	195	1			380
							378	9									
05	6169	X	4659	-0-	-1510	-0-	4217	3	442	9	N	402	587	1			195
06	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4217	3	367	9	N	334	190	1			339
07	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	4851	1	506	9	N	460	574	1			225
08	5642	X	3948	-0-	-1694	-0-	3524	3	424	9	N	385	179	1			431
09	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4422	3	475	9	N	432	594	1			269
10	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4371	3	459	9	N	417	390	1			296
*11	5190	X	1217	-0-	-3973	-0-	788	3	429	9	N	390	415	1			271
12	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4103	3	542	9	N	493	376	1			296

TOTAL GAS PROD: 55,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,890

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	838	1	3321	3	N	90					172
							99	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	830	1	3137	3	N	69	180	1			61
							76	9									
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	910	1	3516	3	N	84					145
							92	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	880	1	3021	3	N	98					243
							108	9									
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1501	3	75	9	N	68	187	1			124
06	450	X	446	-0-	-4	-0-	428	3	18	9	N	16					140
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	823	3	31	9	N	28					168
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1295	3	101	9	N	92	190	1			70
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1116	3	20	9	N	18					88
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2761	3	80	9	N	73					161
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3093	3	102	9	N	93	187	1			67
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3639	3	97	9	N	88					155

TOTAL GAS PROD: 32,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	869	1	6374	3	N	151	177	1			183
							166	9									
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	770	1	6252	3	N	125	182	1			126
							138	9									
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	905	1	5796	3	N	151	193	1			84
							166	9									
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	828	1	6979	3	N	138					222
							152	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5427	3	134	9	N	122	220	1			124
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5231	3	121	9	N	110					234
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5832	3	129	9	N	117	192	1			159
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5765	3	161	9	N	146	179	1			126
09	5190	X	4101	-0-	-1089	-0-	3995	3	106	9	N	96					222
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6001	3	130	9	N	118	192	1			148
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5309	3	81	9	N	74	176	1			46
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5461	3	129	9	N	117					163

TOTAL GAS PROD: 73,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	873	1	1624	3	N	106	177	1			89
							117	9									
02	2380	X	2299	-0-	-81	-0-	745	1	1418	3	N	124					213
							136	9									
03	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	930	1	1283	3	N	103	172	1			144
							113	9									
04	2550	X	1489	-0-	-1061	-0-	1364	3	125	9	N	114	182	1			76
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	2134	3	158	9	N	144					220
06	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1757	3	117	9	N	106	190	1			136
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	990	3	79	9	N	72	183	1			25
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1911	3	166	9	N	151					176
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1825	3	121	9	N	110	185	1			101
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1703	3	119	9	N	108					209
11	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	1488	3	122	9	N	111	197	1			123
12	2015	N	1595	-0-	-420	-0-	1471	3	124	9	N	113	187	1			49

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					84
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	930	1	1882	3	N	126	180	1			150
							139	9									
02	3276	X	2885	-0-	-391	-0-	840	1	1910	3	N	123	182	1			91
							135	9									
03	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	928	1	1778	3	N	125					216
							138	9									
04	3840	X	2304	-0-	-1536	-0-	896	1	1265	3	N	130	190	1			156
							143	9									
05	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	1918	3	124	9	N	113	196	1			73
06	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	2239	3	132	9	N	120					193
07	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1698	3	108	9	N	98	185	1			106
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2350	3	127	9	N	115					221
09	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1609	3	122	9	N	111	213	1			119
10	2449	X	2013	-0-	-436	-0-	1885	3	128	9	N	116	205	1			30
11	2400	X	2037	-0-	-363	-0-	1913	3	124	9	N	113					143
12	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	1887	3	114	9	N	104	188	1			60

TOTAL GAS PROD: 27,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					28
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	14	3	10	9	N	9					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	91	3	80	9	N	73					137
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					147
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					150
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					150
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	3	3	9	N	3					153
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					156
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					156
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					156
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					102
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					102
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	102	7			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	432	2	36	9	N	33					33
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1851	2	175	9	N	159					192
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					192
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					192
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	450	1	4238	3	N	76	183	1			63
							84	9									
02	2800	N	2838	-0-	38	38	420	1	2334	3	N	76					139
							84	9									
03	3100	N	4837	-0-	1737	1775	450	1	4303	3	N	76					215
							84	9									
04	5886	X	4111	-0-	-1775	-0-	435	1	3591	3	N	77	239	1			53
							85	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3040	3	83	9	N	75					128
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	72					200
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	N	27	182	1			45
08	1519	X	525	-0-	-994	-0-	370	2	155	9	N	141					186
09	1470	X	634	-0-	-836	-0-	523	2	111	9	N	101					287
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	159	1			128
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	16					144
12	1519	X	341	-0-	-1178	-0-	247	2	94	9	N	85					229

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	229	-0-	-422	-0-	60	1	91	3	N	71	104	1			127
							78	9									
02	504	N	149	-0-	-355	-0-	45	1	5	3	N	90	82	1			135
							99	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	65					200
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	34	139	1			95
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	3	55	9	N	50	40	7			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					236
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244					480
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					480
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	435	1	1398	3	N	15	188	1			57
							17	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	3	N	10					67
							11	9									
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2065	3	N	20					87
							22	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	435	1	1625	3	N	6	46	1			47
							7	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2567	3	17	9	N	15					62
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1942	2	3	9	N	3					65
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1495	2	21	9	N	19					84
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2517	2	99	9	N	90					174
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2162	2	29	9	N	26					200
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1290	2	21	9	N	19					219
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1622	2	85	9	N	77					296
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					306

TOTAL GAS PROD: 23,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	120	1	785	3	N	40					187
							44	9									
02	1008	N	203	-0-	-805	-0-	45	1	129	3	N	26	118	1			95
							29	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	N	-0-					95
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	135	1	688	3	N	28	76	1			47
							31	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					47
06	1170	N	843	-0-	-327	-0-	813	2	30	9	N	27					74
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					75
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20					95
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					95
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192200	X	31161	-0-	-161039	-0-	31161	3			N	-0-					58
02	28812	X	18494	-0-	-10318	-0-	18494	3			N	-0-					58
03	41075	X	31161	-0-	-9914	-0-	31161	3			N	-0-					58
04	39750	X	11665	-0-	-28085	-0-	11665	3			N	-0-					58
05	41075	X	11684	-0-	-29391	-0-	11684	3			N	-0-					58
06	30150	X	8124	-0-	-22026	-0-	8124	3			N	-0-					58
07	31155	X	8421	-0-	-22734	-0-	8421	3			N	-0-					58
08	31155	X	5553	-0-	-25602	-0-	5553	3			N	-0-					58
09	11670	X	6959	-0-	-4711	-0-	6959	3			N	-0-					58
10	11687	X	6637	-0-	-5050	-0-	6637	3			N	-0-					58
11	8160	X	6039	-0-	-2121	-0-	6039	3			N	-0-					58
12	8432	X	6161	-0-	-2271	-0-	6161	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 152,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2964	3	106	9	N	96					276
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3011	3	62	9	N	56	179	1			153
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1699	3	47	9	N	43					196
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2356	3	48	9	N	44	179	1			61
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2715	3	59	9	N	54					115
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2551	3	55	9	N	50					165
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1811	3	42	9	N	38					203
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	N	36					239
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1442	3	41	9	N	37	177	1			99
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2517	3	35	9	N	32					131
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2402	3	46	9	N	42					173
*12	3100	N	3986	-0-	886	886	3897	3	89	9	N	81	183	1			71

TOTAL GAS PROD: 30,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4068	3	473	9	N	430	362	1			319
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4364	3	884	9	N	804	717	1			406
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3676	3	496	9	N	451	524	1			333
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	4749	3	684	9	N	622	716	1			239
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4964	3	704	9	N	640	715	1			164
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	3848	3	578	9	N	525	539	1			150
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4055	3	1092	9	N	993	715	1			428
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3396	3	850	9	N	773	884	1			317
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4367	3	612	9	N	556	532	1			341
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4024	3	398	9	N	362	529	1			174
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3477	3	617	9	N	561	358	1			377
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4306	3	540	9	N	491	359	1			509

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,208

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1185	3	617	9	N	561	528	1			340
02	1988	N	1396	-0-	-592	-0-	829	3	567	9	N	515	539	1			316
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2019	3	617	9	N	561	550	1			327
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2015	3	682	9	N	620	523	1			424
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2122	3	612	9	N	556	695	1			285
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2242	3	631	9	N	574	531	1			328
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2230	3	624	9	N	567	520	1			375
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2214	3	617	9	N	561	530	1			406
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1905	3	594	9	N	540	531	1			415
10	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	1661	3	615	9	N	559	701	1			273
11	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	1341	3	638	9	N	580	360	1			493
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1746	3	595	9	N	541	541	1			493

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,735

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					230
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					N	-0-					230
03	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					230
04	16530	X	60	-0-	-16470	-0-	59	3	1	9	N	1					231
05	5177	X	277	-0-	-4900	-0-	277	3			N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					231
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	147	1			87
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	9070	3	2352	9	N	2138	1978	1			552
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8482	3	2251	9	N	2046	2142	1			456
03	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	8052	3	2404	9	N	2185	2312	1			329
04	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	8746	3	2265	9	N	2059	1970	1			418
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	9400	3	2358	9	N	2144	2313	1			249
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	8399	3	2155	9	N	1959	1765	1			443
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	8932	3	2473	9	N	2248	2288	1			403
08	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8283	3	1887	9	N	1715	1743	1			375
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	8434	3	2292	9	N	2084	2116	1			343
10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9215	3	2061	9	N	1874	1955	1			262
11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	9162	3	2203	9	N	2003	1945	1			320
*12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	9135	3	2251	9	N	2046	1799	1			567

TOTAL GAS PROD: 132,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,501

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3883	-0-	783	1377	3389	3	494	9	N	449	528	1			180
02	2800	N	1754	-0-	-1046	331	1367	3	387	9	N	352	352	1			180
03	3126	X	2795	-0-	-331	-0-	2228	3	567	9	N	515	345	1			350
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1519	3	393	9	N	357	357	1			350
05	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	1294	3	494	9	N	449	524	1			275
06	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1401	3	446	9	N	405	353	1			327
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2105	3	446	9	N	405	523	1			209
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	1710	3	534	9	N	485	345	1			349
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1697	3	480	9	N	436	537	1			248
10	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	1701	3	505	9	N	459	503	1			204
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1940	3	424	9	N	385	323	1			266
*12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2226	3	733	9	N	666	540	1			392

TOTAL GAS PROD: 28,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,363

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2014	3	760	9	N	691	353	1			426
02	2324	N	2261	-0-	-63	-0-	1763	3	498	9	N	453	352	1			527
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1319	3	408	9	N	371	534	1			364
04	2580	N	1432	-0-	-1148	-0-	1015	3	417	9	N	379	364	1			379
05	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	1431	3	530	9	N	482	532	1			329
06	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1027	3	458	9	N	416	531	1			214
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	888	3	447	9	N	406	347	1			273
08	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	513	3	314	9	N	285	354	1			204
09	1500	N	814	-0-	-686	-0-	498	3	316	9	N	287	351	1			140
10	1333	N	837	-0-	-496	-0-	559	3	278	9	N	253	175	1			218
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	834	3	309	9	N	281	346	1			153
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1101	3	336	9	N	305	179	1			279

TOTAL GAS PROD: 18,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					102
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	249	3	340	9	N	309	178	1			233
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	202	3	90	9	N	82					315
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	275	3	124	9	N	113	180	1			248
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	60	3	94	9	N	85					333
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	126	3	25	9	N	23	177	1			179
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	3	121	9	N	110					289
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	155	3	77	9	N	70	174	1			185
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	277	3	266	9	N	242	354	1			73
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	3	322	9	N	293	160	1			206
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					206
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17					240
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	968	3	189	9	N	172					412
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	873	3	101	9	N	92	351	1			153
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	803	3	57	9	N	52					205
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	813	3	107	9	N	97	169	1			133
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	N	70					203
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	855	3	45	9	N	41					244
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					244
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	915	3	350	9	N	318	370	1			192
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					192
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1128	3	138	9	N	125	177	1			140
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1038	3	308	9	N	280	181	1			239

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	916	3	106	9	N	96					220
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	3	67	9	N	61					281
03	1023	N	44	-0-	-979	-0-	5	3	39	9	N	35					316
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	3	48	9	N	44	190	1			170
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	927	3	55	9	N	50					220
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1046	3	67	9	N	61					281
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1429	3	84	9	N	76					357
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	3	32	9	N	29					386
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1108	3	56	9	N	51	186	1			251
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1039	3	61	9	N	55					306
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1053	3	39	9	N	35	182	1			159
12	1209	N	634	-0-	-575	-0-	578	3	56	9	N	51					210

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	6261	3	1709	9	N	1554	1256	1			429
02	7644	X	6544	-0-	-1100	-0-	4593	3	1951	9	N	1774	1617	1			586
03	8463	X	7109	-0-	-1354	-0-	5276	3	1833	9	N	1666	1792	1			460
04	8190	X	7415	-0-	-775	-0-	5740	3	1675	9	N	1523	1579	1			404
05	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	5985	3	1956	9	N	1778	1779	1			403
06	7710	X	7113	-0-	-597	-0-	5516	3	1597	9	N	1452	1596	1			259
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	6596	3	2101	9	N	1910	1771	1			398
08	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	5946	3	1472	9	N	1338	1596	1			140
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	6189	3	1629	9	N	1481	1411	1			210
10	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	6538	3	1958	9	N	1780	1784	1			206
11	8430	X	7376	-0-	-1054	-0-	5766	3	1610	9	N	1464	1405	1			265
12	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	6368	3	1950	9	N	1773	1625	1			413

TOTAL GAS PROD: 92,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,493

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	3			N	-0-					405
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	346	3	17	9	N	15	173	1			247
03	1054	N	698	-0-	-356	-0-	483	3	215	9	N	195	179	1			263
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	451	3	492	9	N	447	359	1			351
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	376	3	145	9	N	132	361	1			122
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	319	3	246	9	N	224	187	1			159
07	961	N	496	-0-	-465	-0-	324	3	172	9	N	156	177	1			138
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	402	3	405	9	N	368	354	1			152
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	458	3	217	9	N	197	177	1			172
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	527	3	234	9	N	213	173	1			212
11	780	N	459	-0-	-321	-0-	386	3	73	9	N	66	176	1			102
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	9545	3	1399	9	N	1272	1263	1			259
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	9289	3	1053	9	N	957	886	1			330
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	8412	3	989	9	N	899	895	1			334
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9090	3	1135	9	N	1032	886	1			480
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8742	3	937	9	N	852	1211	1			121
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	8582	3	898	9	N	816	702	1			235
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8038	3	941	9	N	855	880	1			210
08	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	6293	3	803	9	N	730	704	1			236
09	7230	X	6946	-0-	-284	-0-	6150	3	796	9	N	724	708	1			252
10	7471	X	6623	-0-	-848	-0-	5887	3	736	9	N	669	691	1			230
11	7230	X	5534	-0-	-1696	-0-	5227	3	307	9	N	279	353	1			156
12	7471	X	5486	-0-	-1985	-0-	5090	3	396	9	N	360	360	1			156

TOTAL GAS PROD: 100,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,445

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7004	3	725	9	N	659	715	1			506
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6168	3	474	9	N	431	356	1			581
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	6976	3	480	9	N	436	356	1			661
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6949	3	662	9	N	602	532	1			731
05	7719	X	7434	-0-	-285	-0-	7158	3	276	9	N	251	714	1			268
06	7470	X	6875	-0-	-595	-0-	6444	3	431	9	N	392	352	1			308
07	7874	X	6650	-0-	-1224	-0-	6398	3	252	9	N	229	172	1			365
08	7874	X	6376	-0-	-1498	-0-	6089	3	287	9	N	261	531	1			95
09	7620	X	6179	-0-	-1441	-0-	5337	3	842	9	N	765	709	1			151
10	7440	X	5299	-0-	-2141	-0-	5076	3	223	9	N	203	181	1			173
11	6870	X	5308	-0-	-1562	-0-	4733	3	575	9	N	523	535	1			161
12	6665	X	5612	-0-	-1053	-0-	5437	3	175	9	N	159					320

TOTAL GAS PROD: 79,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,911

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3696	3	752	9	N	684	705	1			185
02	4564	X	3170	-0-	-1394	-0-	2212	3	958	9	N	871	714	1			342
03	5115	X	3649	-0-	-1466	-0-	2800	3	849	9	N	772	706	1			408
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4806	3	661	9	N	601	713	1			296
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4812	3	308	9	N	280	355	1			221
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	3814	3	1386	9	N	1260	1245	1			236
07	5115	X	3427	-0-	-1688	-0-	2384	3	1043	9	N	948	880	1			304
08	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	2613	3	921	9	N	837	877	1			264
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4111	3	1035	9	N	941	884	1			321
10	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	3866	3	750	9	N	682	718	1			285
11	4950	X	4355	-0-	-595	-0-	3535	3	820	9	N	745	881	1			149
12	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	4149	3	488	9	N	444	532	1			61

TOTAL GAS PROD: 52,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,065

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1186	3	293	9	N	266	175	1			373
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2212	3	264	9	N	240	175	1			438
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	7	9	N	6	362	1			82
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	951	3	548	9	N	498	176	1			404
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1038	3	292	9	N	265	360	1			309
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1385	3	268	9	N	244	356	1			197
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1038	3	221	9	N	201	179	1			219
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	624	3	294	9	N	267	182	1			304
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	568	3	256	9	N	233	353	1			184
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	227	3	235	9	N	214	173	1			225
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	687	3	222	9	N	202	181	1			246
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	591	3	186	9	N	169	180	1			235

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5918	3	1685	9	N	1532	1781	1			79
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	5570	3	1455	9	N	1323	1080	1			322
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6091	3	1899	9	N	1726	1619	1			429
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	5574	3	1206	9	N	1096	1240	1			285
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	5646	3	1565	9	N	1423	1382	1			326
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5205	3	1497	9	N	1361	1407	1			280
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5286	3	1750	9	N	1591	1406	1			465
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5239	3	1246	9	N	1133	1238	1			360
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	5042	3	1426	9	N	1296	1381	1			275
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	5309	3	1453	9	N	1321	1246	1			350
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	3653	3	1428	9	N	1298	1397	1			251
12	5518	X	977	-0-	-4541	-0-	761	3	216	9	N	196	179	1			268

TOTAL GAS PROD: 76,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,296

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	933	3	289	9	N	263	190	1			511
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	904	3	294	9	N	267	374	1			404
03	1054	N	265	-0-	-789	-0-	262	3	3	9	N	3					407
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1042	3	64	9	N	58	190	1			275
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	730	3	470	9	N	427	368	1			334
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1099	3	292	9	N	265	188	1			411
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	814	3	469	9	N	426	371	1			466
08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	820	3	17	9	N	15					481
09	1380	N	949	-0-	-431	-0-	841	3	108	9	N	98	187	1			392
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	833	3	363	9	N	330	373	1			349
11	810	N	348	-0-	-462	-0-	323	3	25	9	N	23					372
12	992	N	831	-0-	-161	-0-	618	3	213	9	N	194	185	1			381

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1353	-0-	-476	-0-	1079	3	274	9	N	249					412
02	1652	X	684	-0-	-968	-0-	575	3	109	9	N	99	314	1			197
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	832	3	283	9	N	257	179	1			275
04	1320	N	722	-0-	-598	-0-	536	3	186	9	N	169	178	1			266
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	651	3	216	9	N	196	177	1			285
06	1080	N	762	-0-	-318	-0-	577	3	185	9	N	168	353	1			100
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	754	3	255	9	N	232	173	1			159
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	765	3	195	9	N	177	178	1			158
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			155
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-	662	3	205	9	N	186	177	1			164
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	959	3	249	9	N	226	181	1			209
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1188	3	493	9	N	448	363	1			294

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1659	3	924	9	Y	840	853	1			155
02	3080	X	1096	-0-	-1984	-0-	272	3	824	9	Y	749	460	1			444
03	3317	X	1820	-0-	-1497	-0-	932	3	888	9	Y	807	974	1			277
04	3210	X	1848	-0-	-1362	-0-	1003	3	845	9	Y	768	850	1			195
05	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	1312	3	842	9	Y	765	729	1			231
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	1210	3	879	9	Y	799	721	1			309
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1822	3	804	9	Y	731	822	1			218
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1720	3	829	9	Y	754	842	1			130
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1641	3	761	9	Y	692	714	1			108
10	2635	X	2219	-0-	-416	-0-	1363	3	856	9	Y	778	726	1			160
11	2550	X	1585	-0-	-965	-0-	945	3	640	9	Y	582	605	1			137
12	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	1420	3	865	9	Y	786	727	1			196

TOTAL GAS PROD: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,051

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					275
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	3	9	9	N	8					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	186	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					281
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	4333	3	615	9	N	559	364	1			397
02	4676	X	4002	-0-	-674	-0-	3442	3	560	9	N	509	541	1			365
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4180	3	656	9	N	596	540	1			421
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4878	3	790	9	N	718	718	1			421
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4535	3	662	9	N	602	708	1			315
06	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	3535	3	767	9	N	697	709	1			303
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	2964	3	585	9	N	532	532	1			303
08	5859	X	3200	-0-	-2659	-0-	2617	3	583	9	N	530	526	1			307
09	5670	X	3385	-0-	-2285	-0-	2857	3	528	9	N	480	711	1			76
10	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	3659	3	553	9	N	503	359	1			220
11	4290	X	3384	-0-	-906	-0-	2866	3	518	9	N	471	536	1			155
*12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3077	3	559	9	N	508	362	1			301

TOTAL GAS PROD: 50,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,705

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	967	3	473	9	N	430	557	1			255
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	780	3	349	9	N	317	372	1			200
03	1054	N	741	-0-	-313	-0-	503	3	238	9	N	216	179	1			237
04	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	760	3	347	9	N	315	368	1			184
05	1240	N	478	-0-	-762	-0-	265	3	213	9	N	194	188	1			190
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	459	3	468	9	N	425	368	1			247
07	1147	N	719	-0-	-428	-0-	504	3	215	9	N	195	180	1			262
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	851	3	504	9	N	458	368	1			352
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	696	3	299	9	N	272	365	1			259
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	622	3	284	9	N	258	183	1			334
11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	384	3	257	9	N	234	370	1			198
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	481	3	253	9	N	230	188	1			240

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					279
02	8484	X	-0-	-0-	-8484	-0-					N	-0-					279
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					279
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2087	3	1218	9	N	1107	882	1			504
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	4808	3	1114	9	N	1013	1238	1			279
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	4900	3	1549	9	N	1408	1412	1			275
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4722	3	1168	9	N	1062	1066	1			271
09	5910	X	5756	-0-	-154	-0-	4389	3	1367	9	N	1243	1240	1			274
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	4324	3	1168	9	N	1062	1076	1			260
11	6240	X	5375	-0-	-865	-0-	4443	3	932	9	N	847	890	1			217
12	6448	X	6314	-0-	-134	-0-	4996	3	1318	9	N	1198	1075	1			340

TOTAL GAS PROD: 44,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,940

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	2651	3	1115	9	N	1014	901	1			370
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2733	3	870	9	N	791	539	1			622
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4102	3	1062	9	N	965	1085	1			502
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4121	3	886	9	N	805	892	1			415
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	4303	3	960	9	N	873	1078	1			210
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	3830	3	916	9	N	833	716	1			327
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4222	3	943	9	N	857	878	1			306
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4029	3	899	9	N	817	882	1			241
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3386	3	853	9	N	775	876	1			140
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3125	3	936	9	N	851	857	1			134
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2337	3	903	9	N	821	710	1			245
*12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	2647	3	1126	9	N	1024	900	1			369

TOTAL GAS PROD: 52,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,426

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3356	3	442	9	Y	402	408	1			74
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3696	3	394	9	Y	358	220	1			212
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3141	3	425	9	Y	386	465	1			133
04	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	2646	3	403	9	Y	366	406	1			93
05	4526	X	2975	-0-	-1551	-0-	2572	3	403	9	Y	366	348	1			111
06	4380	X	3349	-0-	-1031	-0-	2931	3	418	9	Y	380	344	1			147
07	4526	X	2646	-0-	-1880	-0-	2262	3	384	9	Y	349	392	1			104
08	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2540	3	396	9	Y	360	402	1			62
09	3360	X	2595	-0-	-765	-0-	2232	3	363	9	Y	330	341	1			51
10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	2742	3	410	9	Y	373	347	1			77
11	3360	X	2131	-0-	-1229	-0-	1825	3	306	9	Y	278	289	1			66
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2175	3	411	9	Y	374	347	1			93

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	131	3	101	9	N	92					329
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	287	3	131	9	N	119	189	1			259
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	170	3	85	9	N	77					336
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	3	28	9	N	25					361
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	95	3	53	9	N	48	179	1			230
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	122	3	114	9	N	104					334
07	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					334
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					334
09	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-	183	1			151
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	216	3	89	9	N	81					232
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	91	3	44	9	N	40					272
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	3	21	9	N	19					291

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					135
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					135
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					135
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					135
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					135
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					135
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					135
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					135
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					135
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	3	17	9	N	15					150

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	640	3	265	9	N	241	338	1			48
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	294	3	66	9	N	60					108
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	306	3	76	9	N	69					177
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	522	3	105	9	N	95	177	1			95
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	3	78	9	N	71					166
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	587	3	92	9	N	84	177	1			73
07	651	N	134	-0-	-517	-0-	117	3	17	9	N	15					88
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	629	3	114	9	N	104					192
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	640	3	96	9	N	87	177	1			102
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	410	3	62	9	N	56					158
11	720	N	467	-0-	-253	-0-	393	3	74	9	N	67	165	1			60
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	858	3	117	9	N	106					166

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

01	13330	X	11262	-0-	-2068	-0-	10989	3	273	9	N	248	178	1			280
02	12040	X	9800	-0-	-2240	-0-	9565	3	235	9	N	214	180	1			314
03	11687	X	10004	-0-	-1683	-0-	9795	3	209	9	N	190	191	1			313
04	10890	X	8863	-0-	-2027	-0-	8679	3	184	9	N	167	363	1			117
05	11253	X	8525	-0-	-2728	-0-	8277	3	248	9	N	225	183	1			159
06	10890	X	9440	-0-	-1450	-0-	9189	3	251	9	N	228	184	1			203
07	10850	X	9196	-0-	-1654	-0-	9047	3	149	9	N	135	175	1			163
08	10013	X	8559	-0-	-1454	-0-	8501	3	58	9	N	53					216
09	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	7973	3	510	9	N	464	513	1			167
10	9765	X	9481	-0-	-284	-0-	9481	3			N	-0-					167
11	9450	X	8268	-0-	-1182	-0-	8152	3	116	9	N	105					272
12	9207	X	7143	-0-	-2064	-0-	6686	3	457	9	N	415	524	1			163

TOTAL GAS PROD: 109,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,444

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1002	3	278	9	N	253	174	1			411
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	518	3	264	9	N	240	180	1			471
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	854	3	120	9	N	109	358	1			222
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	707	3	354	9	N	322	174	1			370
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	891	3	284	9	N	258	347	1			281
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	987	3	279	9	N	254	346	1			189
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1131	3	265	9	N	241	176	1			254
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1287	3	265	9	N	241	173	1			322
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1282	3	251	9	N	228	345	1			205
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1425	3	276	9	N	251	178	1			278
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1420	3	252	9	N	229	354	1			153
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1440	3	257	9	N	234	170	1			217

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	210	3	73	9	N	66					236
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	904	3	395	9	N	359	178	1			417
03	1209	N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-	191	1			226
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-					226
05	1426	N	10	-0-	-1416	-0-	10	3			N	-0-					226
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					226
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					226
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	3	109	9	N	99	176	1			149
09	3000	N	3289	-0-	289	289	2585	3	704	9	N	640	694	1			95
10	3100	N	3406	-0-	306	595	2351	3	1055	9	N	959	896	1			158
11	2027	N	1432	-0-	-595	-0-	1084	3	348	9	N	316	365	1			109
12	1953	X	668	-0-	-1285	-0-	386	3	282	9	N	256	181	1			184

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1055	3	354	9	N	322	362	1			239
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	721	3	337	9	N	306	361	1			184
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1968	3	350	9	N	318	180	1			322
04	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	761	3	309	9	N	281	356	1			247
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3464	3	300	9	N	273	354	1			166
06	2912	N	2248	-0-	-664	-0-	1885	3	363	9	N	330	354	1			142
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1194	3	414	9	N	376	352	1			166
08	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	635	3	358	9	N	325	354	1			137
09	1950	X	620	-0-	-1330	-0-	279	3	341	9	N	310	356	1			91
10	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	1634	3	339	9	N	308	358	1			41
11	1950	X	1278	-0-	-672	-0-	979	3	299	9	N	272	181	1			132
12	1612	X	1209	-0-	-403	-0-	851	3	358	9	N	325	178	1			279

TOTAL GAS PROD: 19,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,746

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4634	3	1295	9	N	1177	1255	1			259
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	4460	3	1153	9	N	1048	898	1			409
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4608	3	1260	9	N	1145	1082	1			472
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4249	3	1333	9	N	1212	1256	1			428
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4622	3	1026	9	N	933	1055	1			306
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	4382	3	1177	9	N	1070	1065	1			311
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4332	3	1115	9	N	1014	1061	1			264
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	4593	3	1152	9	N	1047	1056	1			255
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4497	3	1162	9	N	1056	1068	1			243
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	4836	3	1280	9	N	1164	1247	1			160
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	4370	3	1095	9	N	995	722	1			433
*12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4305	3	1372	9	N	1247	1451	1			229

TOTAL GAS PROD: 68,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,108

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	827	3	260	9	N	236	370	1			267
02	1512	N	1139	-0-	-373	-0-	978	3	161	9	N	146					413
03	1674	N	1068	-0-	-606	-0-	841	3	227	9	N	206	361	1			258
04	1050	N	548	-0-	-502	-0-	308	3	240	9	N	218	360	1			116
05	1271	N	700	-0-	-571	-0-	474	3	226	9	N	205	177	1			144
06	1020	N	682	-0-	-338	-0-	463	3	219	9	N	199	178	1			165
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	504	3	235	9	N	214	176	1			203
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	507	3	229	9	N	208	175	1			236
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	566	3	229	9	N	208	317	1			127
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	764	3	240	9	N	218	175	1			170
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	617	3	238	9	N	216	171	1			215
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	718	3	239	9	N	217	178	1			254

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6059	3	693	9	N	630	541	1			292
02	6916	X	5954	-0-	-962	-0-	5338	3	616	9	N	560	716	1			136
03	7657	X	6712	-0-	-945	-0-	6085	3	627	9	N	570	352	1			354
04	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5218	3	591	9	N	537	706	1			185
05	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	4916	3	570	9	N	518	535	1			168
06	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5176	3	541	9	N	492	530	1			130
07	6727	X	3660	-0-	-3067	-0-	2997	3	663	9	N	603	539	1			194
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	5742	3	644	9	N	585	529	1			250
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5084	3	772	9	N	702	710	1			242
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6333	3	484	9	N	440	529	1			153
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	5637	3	702	9	N	638	533	1			258
*12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6298	3	739	9	N	672	540	1			390

TOTAL GAS PROD: 72,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2002	3	603	9	N	548	723	1			112
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2026	3	517	9	N	470	360	1			222
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1321	3	557	9	N	506	541	1			187
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2279	3	565	9	N	514	360	1			341
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1513	3	488	9	N	444	534	1			251
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2088	3	388	9	N	353	177	1			427
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1484	3	1108	9	N	1007	894	1			540
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1600	3	341	9	N	310	529	1			321
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1836	3	685	9	N	623	533	1			411
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1508	3	345	9	N	314	349	1			376
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1548	3	553	9	N	503	515	1			364
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1995	3	538	9	N	489	359	1			494

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,081

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	2909	3	758	9	N	689	718	1			186
02	3724	X	2682	-0-	-1042	-0-	2068	3	614	9	N	558	359	1			385
03	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	2405	3	1205	9	N	1095	1078	1			402
04	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	2477	3	956	9	N	869	901	1			370
05	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	2425	3	905	9	N	823	890	1			303
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	2387	3	882	9	N	802	888	1			217
07	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2083	3	848	9	N	771	716	1			272
08	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	2396	3	810	9	N	736	710	1			298
09	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	2264	3	1015	9	N	923	1064	1			157
10	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	2262	3	829	9	N	754	535	1			376
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	2326	3	811	9	N	737	901	1			212
12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2152	3	816	9	N	742	720	1			234

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,499

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					229
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	N	15					244
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	3	33	9	N	30					274
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	N	29					303
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	84	171	1			216
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	278	3	149	9	N	135	173	1			178
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	123	3	121	9	N	110	177	1			111
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	173	3	34	9	N	31					142
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	269	3	47	9	N	43					185
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					185
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2152	3	56	9	N	51					236

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2375	3	958	9	N	871	897	1			359
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2568	3	981	9	N	892	910	1			341
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3036	3	1078	9	N	980	892	1			429
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	2548	3	1172	9	N	1065	1088	1			406
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	3714	3	1044	9	N	949	1243	1			112
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3998	3	1071	9	N	974	886	1			200
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3266	3	959	9	N	872	872	1			200
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3084	3	792	9	N	720	708	1			212
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2805	3	721	9	N	655	711	1			156
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2706	3	727	9	N	661	687	1			130
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1451	3	674	9	N	613	552	1			191
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2834	3	629	9	N	572	536	1			227

TOTAL GAS PROD: 45,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,824

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6288	-0-	-1369	-0-	5704	3	584	9	N	531	713	1			130
02	6916	X	5205	-0-	-1711	-0-	4437	3	768	9	N	698	713	1			115
03	6913	X	5814	-0-	-1099	-0-	5113	3	701	9	N	637	518	1			234
04	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	4661	3	937	9	N	852	716	1			370
05	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5229	3	730	9	N	664	894	1			140
06	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5057	3	699	9	N	635	530	1			245
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5651	3	717	9	N	652	694	1			203
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5496	3	722	9	N	656	705	1			154
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5517	3	706	9	N	642	693	1			103
10	6355	X	4544	-0-	-1811	-0-	3845	3	699	9	N	635	499	1			239
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6289	3	526	9	N	478	535	1			182
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7109	3	795	9	N	723	516	1			389

TOTAL GAS PROD: 72,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,803

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17140	3	633	9	N	575	537	1			229
02	14364	X	14354	-0-	-10	-0-	13785	3	569	9	N	517	361	1			385
03	17329	X	15088	-0-	-2241	-0-	14542	3	546	9	N	496	545	1			336
04	17190	X	15101	-0-	-2089	-0-	14482	3	619	9	N	563	541	1			358
05	17763	X	15914	-0-	-1849	-0-	15290	3	624	9	N	567	720	1			205
06	17190	X	14909	-0-	-2281	-0-	14367	3	542	9	N	493	530	1			168
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	15686	3	582	9	N	529	529	1			168
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15244	3	703	9	N	639	534	1			273
09	15390	X	15357	-0-	-33	-0-	14801	3	556	9	N	505	526	1			252
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16204	3	635	9	N	577	720	1			109
11	15750	X	15452	-0-	-298	-0-	14988	3	464	9	N	422	370	1			161
12	16275	X	14975	-0-	-1300	-0-	14280	3	695	9	N	632	534	1			259

TOTAL GAS PROD: 187,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,515

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17266	-0-	-2016	-0-	15847	3	1419	9	N	1290	1422	1			376
02	17416	X	14641	-0-	-2775	-0-	13166	3	1475	9	N	1341	1267	1			450
03	17856	X	17675	-0-	-181	-0-	15920	3	1755	9	N	1595	1435	1			610
04	17280	X	16254	-0-	-1026	-0-	14630	3	1624	9	N	1476	1798	1			288
05	17422	X	16654	-0-	-768	-0-	14822	3	1832	9	N	1665	1592	1			361
06	17100	X	16028	-0-	-1072	-0-	14640	3	1388	9	N	1262	1247	1			376
07	17670	X	16719	-0-	-951	-0-	14881	3	1838	9	N	1671	1586	1			461
08	17670	X	15823	-0-	-1847	-0-	14459	3	1364	9	N	1240	1416	1			285
09	16260	X	15760	-0-	-500	-0-	14152	3	1608	9	N	1462	1388	1			359
10	16709	X	14982	-0-	-1727	-0-	13490	3	1492	9	N	1356	1565	1			150
11	16170	X	12957	-0-	-3213	-0-	11570	3	1387	9	N	1261	904	1			507
*12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	22776	3	2488	9	N	2262	2339	1			430

TOTAL GAS PROD: 200,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,881

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2215	3	355	9	N	323	180	1			341
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2736	3	323	9	N	294	360	1			275
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3172	3	321	9	N	292	339	1			228
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2714	3	345	9	N	314	181	1			361
05	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	2928	3	248	9	N	225	353	1			233
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	2898	3	317	9	N	288	354	1			167
07	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3192	3	185	9	N	168	171	1			164
08	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	2547	3	420	9	N	382	354	1			192
09	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	2872	3	308	9	N	280	176	1			296
10	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3014	3	275	9	N	250	354	1			192
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3055	3	350	9	N	318	359	1			151
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3125	3	329	9	N	299	180	1			270

TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,433

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	555	-0-	-1615	-0-	513	3	42	9	N	38					147
02	784	N	61	-0-	-723	-0-	61	3			N	-0-					147
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					147
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	1902	3	697	9	N	634	718	1			63
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1629	3	554	9	N	504	353	1			214
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	13	158	1			69
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1820	3	562	9	N	511	501	1			79
09	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	1810	3	252	9	N	229	175	1			133
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	549	3	408	9	N	371	353	1			151
11	2310	N	1708	-0-	-602	-0-	1314	3	394	9	N	358	358	1			151
12	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	1073	1	311	9	N	283	362	1			72

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4147	3	90	9	N	82	180	1			276
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3178	3	233	9	N	212	181	1			307
03	6355	X	4773	-0-	-1582	-0-	4433	3	340	9	N	309	358	1			258
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4408	3	241	9	N	219	181	1			296
05	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	3946	3	311	9	N	283	179	1			400
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4492	3	261	9	N	237	345	1			292
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4647	3	255	9	N	232	352	1			172
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4282	3	276	9	N	251	178	1			245
09	4740	X	3764	-0-	-976	-0-	3546	3	218	9	N	198	177	1			266
10	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	2965	3	212	9	N	193	176	1			283
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4321	3	252	9	N	229	181	1			331
*12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5057	3	173	9	N	157	361	1			127

TOTAL GAS PROD: 52,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1211	3	123	9	N	112					340
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	628	3	63	9	N	57	178	1			219
03	1271	N	588	-0-	-683	-0-	523	3	65	9	N	59					278
04	1290	N	966	-0-	-324	-0-	872	3	94	9	N	85	177	1			186
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1711	3	110	9	N	100	178	1			108
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1706	3	134	9	N	122					230
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1287	3	41	9	N	37	158	1			109
08	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1234	3	145	9	N	132	171	1			70
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1788	3	118	9	N	107					177
10	1333	N	338	-0-	-995	-0-	321	3	17	9	N	15					192
11	1320	N	42	-0-	-1278	-0-	42	3			N	-0-					192
12	1953	N	527	-0-	-1426	-0-	473	3	54	9	N	49	170	1			71

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15179	-0-	-662	-0-	14098	3	1081	9	N	983	715	1			419
02	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13542	3	1009	9	N	917	1077	1			259
03	15841	X	15052	-0-	-789	-0-	13921	3	1131	9	N	1028	897	1			390
04	14730	X	14213	-0-	-517	-0-	13151	3	1062	9	N	965	1088	1			267
05	16120	X	14470	-0-	-1650	-0-	13425	3	1045	9	N	950	1065	1			152
06	15600	X	14943	-0-	-657	-0-	13568	3	1375	9	N	1250	1057	1			345
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	15356	3	1244	9	N	1131	1061	1			415
08	15066	X	15060	-0-	-6	-0-	14255	3	805	9	N	732	886	1			261
09	14940	X	12845	-0-	-2095	-0-	11914	3	931	9	N	846	878	1			229
10	16244	X	14608	-0-	-1636	-0-	13478	3	1130	9	N	1027	1061	1			195
11	15720	X	13894	-0-	-1826	-0-	12776	3	1118	9	N	1016	893	1			318
12	16244	X	14053	-0-	-2191	-0-	12764	3	1289	9	N	1172	1083	1			407

TOTAL GAS PROD: 175,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,017

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	3963	3	1433	9	N	1303	1261	1			555
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	3359	3	1305	9	N	1186	1426	1			315
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	4348	3	1781	9	N	1619	1261	1			673
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3847	3	1053	9	N	957	1243	1			387
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4112	3	1477	9	N	1343	1425	1			305
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	4015	3	1370	9	N	1245	1247	1			303
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4333	3	1557	9	N	1415	1207	1			511
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4464	3	1176	9	N	1069	1220	1			360
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	3924	3	1532	9	N	1393	1392	1			361
10	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	3181	3	1360	9	N	1236	1205	1			392
11	4740	X	4284	-0-	-456	-0-	3195	3	1089	9	N	990	1072	1			310
*12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3653	3	1305	9	N	1186	1087	1			409

TOTAL GAS PROD: 62,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	1775	3	305	9	N	277	181	1			342
02	2016	X	1829	-0-	-187	-0-	1542	3	287	9	N	261	351	1			252
03	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	1722	3	246	9	N	224	180	1			296
04	2160	X	1842	-0-	-318	-0-	1583	3	259	9	N	235	177	1			354
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1644	3	233	9	N	212	178	1			388
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1449	3	235	9	N	214	359	1			243
07	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1452	3	241	9	N	219	177	1			285
08	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1475	3	264	9	N	240	166	1			359
09	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	1330	3	172	9	N	156	176	1			339
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4674	3	960	9	N	873	710	1			502
11	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	20965	3	3004	9	N	2731	2831	1			402
*12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11904	3	2083	9	N	1894	1926	1			370

TOTAL GAS PROD: 59,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,536

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4302	3	648	9	N	589	537	1			291
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4035	3	1015	9	N	923	713	1			501
03	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3230	3	221	9	N	201	356	1			346
04	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3345	3	587	9	N	534	354	1			526
05	5115	X	4439	-0-	-676	-0-	3860	3	579	9	N	526	884	1			168
06	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3201	3	418	9	N	380	352	1			196
07	5115	X	3802	-0-	-1313	-0-	3373	3	429	9	N	390	352	1			234
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4663	3	779	9	N	708	716	1			226
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4443	3	705	9	N	641	707	1			160
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4103	3	673	9	N	612	543	1			229
11	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	3906	3	630	9	N	573	538	1			264
*12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	4680	3	655	9	N	595	539	1			320

TOTAL GAS PROD: 54,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,672

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	15288	-0-	-4087	-0-	15117	2	171	9	N	155	35	1			315
02	17500	X	12887	-0-	-4613	-0-	12769	2	118	9	N	107	205	1			217
03	19375	X	10629	-0-	-8746	-0-	10530	2	99	9	N	90	34	1			273
04	18750	X	11456	-0-	-7294	-0-	11327	2	129	9	N	117	188	1			202
05	17670	X	15093	-0-	-2577	-0-	15001	2	92	9	N	84	19	1			267
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15721	2	123	9	N	112	178	1	1	8	200
07	14260	X	13312	-0-	-948	-0-	13233	2	79	9	N	72					272
08	15097	X	14760	-0-	-337	-0-	14619	2	141	9	N	128	176	1	1	8	223
09	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16225	2	125	9	N	114	25	1			312
10	16368	X	16042	-0-	-326	-0-	15961	2	81	9	N	74	184	1			202
11	15840	X	13505	-0-	-2335	-0-	13427	2	78	9	N	71					273
12	16895	X	14011	-0-	-2884	-0-	13988	2	23	9	N	21	2	8			292

TOTAL GAS PROD: 169,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	43518	2	512	9	N	465	442	1			310
02	39481	X	39481	-0-	-0-	-0-	39004	2	477	9	N	434	431	1			313
03	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	43363	2	317	9	N	288	425	1	1	8	175
04	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	41270	2	345	9	N	314	224	1			265
05	42935	X	42846	-0-	-89	-0-	42425	2	421	9	N	383	248	1			400
06	41550	X	40024	-0-	-1526	-0-	39666	2	358	9	N	325	362	1	1	8	362
07	42935	X	40887	-0-	-2048	-0-	40520	2	367	9	N	334	351	1	1	8	344
08	42935	X	39548	-0-	-3387	-0-	39240	2	308	9	N	280	332	1			292
09	41550	X	36526	-0-	-5024	-0-	36276	2	250	9	N	227	406	1			113
10	42842	X	37618	-0-	-5224	-0-	37143	2	475	9	N	432	146	1			399
11	40020	X	34894	-0-	-5126	-0-	34666	2	228	9	N	207	353	1			253
12	40889	X	34740	-0-	-6149	-0-	34408	2	332	9	N	302	362	1	5	8	188

TOTAL GAS PROD: 475,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	366	1			240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	373	555	1			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	356	1			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	277	1			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	522	1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	368	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	395	364	1			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	358	1			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	179	1			192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	349	1			226
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	559	1			170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,289

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248		72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	224		51	-0-	-173	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	248		71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	59	3	20	9	N	18					18
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	141	3	261	9	N	237					255
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	19	3	35	9	N	32					287
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					287
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					41
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					41
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					41
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					41
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					41
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					41
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					41
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					110
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					110
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					110
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					110
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					110
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					110
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					110
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
02		4004	X	2727	-0-	-1277	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03		4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04		8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
05		5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
06		4290	X	2839	-0-	-1451	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07		4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08		8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
09		6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10		7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
11		6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
*12		6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1615	2	3	9	N	3					200
02	1652	N	1630	-0-	-22	-0-	1557	2	73	9	N	66	161	1			105
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					122
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1850	2	35	9	N	32					154
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					154
06	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					154
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53					207
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1539	2	10	9	N	9	186	1			30
09	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1210	2	25	9	N	23					53
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1628	2	19	9	N	17					70
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	N	13					83
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					90

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2258	2	33	9	N	30					135
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2177	2	53	9	N	48					183
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					183
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	2018	2			N	-0-					183
05	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	1988	2			N	-0-					183
06	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					183
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					183
08	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1525	2	14	9	N	13	179	1			17
09	1980	N	1222	-0-	-758	-0-	1199	2	23	9	N	21					38
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			N	-0-					38
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					38
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12					50

TOTAL GAS PROD: 22,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					72
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	740	2	130	9	N	118					190
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2					192
04	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	2			N	-0-	160	1			32
05	961	N	455	-0-	-506	-0-	455	2			N	-0-					32
06	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	2			N	-0-					32
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					32
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					32
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					32
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					32
*12	3100	N	6545	-0-	3445	3445	6505	2	40	9	N	36					68

TOTAL GAS PROD: 12,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	530	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	200	-0-	-1009	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	38	-0-	-922	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	566	1	496	3	Y	-0-					27
02	700	N	388	-0-	-312	-0-	388	3			Y	-0-					27
03	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	3			Y	-0-					27
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			Y	-0-					27
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					27
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					27
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					27
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					27
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					27
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		554	-0-	554	574	554	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		422	-0-	422	996	422	3			Y	-0-					-0-
10	1426	X	430	-0-	-996	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6393	3	89	9	N	81	179	1			115
02	6020	X	5820	-0-	-200	-0-	5733	3	87	9	N	79					194
03	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6317	3	92	9	N	84	185	1			93
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6456	3	95	9	N	86					179
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6636	3	69	9	N	63	185	1			57
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6366	3	156	9	N	142					199
07	6758	X	6628	-0-	-130	-0-	6555	3	73	9	N	66					265
08	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	6543	3	75	9	N	68	174	1			159
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	6347	3	67	9	N	61					220
10	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6563	3	64	9	N	58					278
11	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6376	3	92	9	N	84	191	1			171
12	6634	X	6582	-0-	-52	-0-	6499	3	83	9	N	75					246

TOTAL GAS PROD: 77,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	763	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		366	-0-	366	1247	366	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		838	-0-	838	2085	838	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		681	-0-	681	2766	681	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		91	-0-	91	2857	91	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2654	3	58	9	N	53					293
02	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2000	3	22	9	N	20					313
03	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	2122	3			N	-0-					313
04	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-					313
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					313
06	2610	X	943	-0-	-1667	-0-	943	3			N	-0-	181	1			132
07	2883	X	1196	-0-	-1687	-0-	1196	3			N	-0-					132
08	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	335	3			N	-0-					132
09	2790	X	119	-0-	-2671	-0-	119	3			N	-0-					132
10	2852	X	47	-0-	-2805	-0-	47	3			N	-0-					132
11	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	3			N	-0-					132
12	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 16,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	296	-0-	-2140	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	280	-0-	-2417	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4059	-0-	1059	1059	4059	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4944	-0-	1844	2903	4944	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4382	-0-	1382	4285	4382	3			N	-0-					-0-
*12	8761	X	4476	-0-	-4285	-0-	4476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	207	-0-	-351	-0-	9 42	1 9	156	3	Y	38	36	1			9
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	8	1	44	9	Y	40	45	1			4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12 53	1 9	231	3	Y	48	47	1			5
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 61	1 9	235	3	Y	55	50	1			10
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16 68	1 9	316	3	Y	62	59	1			13
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	12	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	23	-0-	-173	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	162	1	2832	3	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	2352	X	2161	-0-	-191	-0-	113	1	2001	3	Y	43	48	1			5
							47	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	114	1	2376	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	110	1	2195	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	120	1	2458	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2427	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	130	1	2267	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	55	1	2124	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	65	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	491	-0-	-5	-0-	65	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	188	1	3298	3	Y	61	57	1			14
							67	9									
02	3836	X	3564	-0-	-272	-0-	187	1	3311	3	Y	60	67	1			7
							66	9									
03	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	172	1	3552	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	174	1	3634	3	Y	64	60	1			11
							70	9									
05	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	171	1	3414	3	Y	70	67	1			14
							77	9									
06	3810	X	2349	-0-	-1461	-0-	108	1	2207	3	Y	31	39	1			6
							34	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	220	1	3950	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	224	1	3803	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	200	1	3495	3	Y	43	46	1			7
							47	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	101	1	3887	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3350	3	48	9	Y	44	43	1			8
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 40,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1936	-0-	-276	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	1796	-0-	-184	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	398 9	1 9	3131	3	Y	8	8	1			2
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	482 10	1 9	3542	3	Y	9	9	1			2
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	452 11	1 9	3278	3	Y	10	10	1			2
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	476 1	1 9	3251	3	Y	1	3	1			-0-
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	537	1	3696	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	542 1	1 9	3591	3	Y	1	1	1			-0-
07	4464	X	2373	-0-	-2091	-0-	314	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	640 1	1 9	4237	3	Y	1	1	1			-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	558 1	1 9	3635	3	Y	1	1	1			-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	590 1	1 9	3840	3	Y	1	1	1			-0-
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	552 1	1 9	3648	3	Y	1	1	1			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	239	1	1877	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1706	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	338	1	2448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	320	1	2187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	295	1	2028	3	Y	56	42	1			15
							62	9									
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	280	1	1854	3	Y	50	60	1			5
							55	9									
07	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	320	1	2101	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	268	1	1771	3	Y	57	59	1			4
							63	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	299	1	1947	3	Y	62	49	1			17
							68	9									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	286	1	1862	3	Y	61	59	1			19
							67	9									
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	277	1	1831	3	Y	70	82	1			7
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 25,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	89	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	96	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	96	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	87	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	82	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7 14	1 9	218	3	Y	13	11	1			3
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	169	1	2958	3	Y	36	33	1			8
							40	9									
02	3612	X	2336	-0-	-1276	-0-	122	1	2171	3	Y	39	43	1			4
							43	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	193	1	3982	3	Y	56	54	1			6
							62	9									
04	3510	X	2667	-0-	-843	-0-	119	1	2493	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3083	3	Y	53	51	1			11
							58	9									
06	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	172	1	3532	3	Y	146	129	1			28
							161	9									
07	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	195	1	3495	3	Y	148	155	1			21
							163	9									
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	186	1	3144	3	Y	147	138	1			30
							162	9									
09	3870	X	3131	-0-	-739	-0-	161	1	2815	3	Y	141	149	1			22
							155	9									
10	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	56	1	2161	3	Y	129	130	1			21
							142	9									
11	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3389	3	154	9	Y	140	136	1			25
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 35,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

01	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

01	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	493	1	3882	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	525	1	3862	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	588	1	4266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	667	1	4554	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4137	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	4470	X	4179	-0-	-291	-0-	547	1	3622	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	4619	X	4602	-0-	-17	-0-	608	1	3985	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	621	1	4112	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	717	1	4675	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	719	1	4677	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	641	1	4239	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 52,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	311	1 9	2450	3	Y	8	8	1			2
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	282	1 9	2077	3	Y	8	8	1			2
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	347	1 9	2518	3	Y	9	9	1			2
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	324	1 9	2213	3	Y	6	7	1			1
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	335	1 9	2307	3	Y	4	4	1			1
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	367	1 9	2432	3	Y	4	5	1			-0-
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	397	1 9	2603	3	Y	5	4	1			1
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1 9	2656	3	Y	4	5	1			-0-
09	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	352	1 9	2294	3	Y	7	5	1			2
10	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	352	1 9	2289	3	Y	6	6	1			2
11	2820	N	2392	-0-	-428	-0-	313	1 9	2071	3	Y	7	8	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	40	1 20 9	314	3	Y	18	18	1			4
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	43	1 20 9	318	3	Y	18	18	1			4
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	65	1 34 9	472	3	Y	31	29	1			6
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	44	1 25 9	302	3	Y	23	25	1			4
05	434	X	378	-0-	-56	-0-	46	1 15 9	317	3	Y	14	14	1			4
06	540	X	387	-0-	-153	-0-	48	1 19 9	320	3	Y	17	19	1			2
07	558	X	404	-0-	-154	-0-	52	1 14 9	338	3	Y	13	13	1			2
08	558	X	456	-0-	-102	-0-	58	1 13 9	385	3	Y	12	13	1			1
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	56	1 21 9	364	3	Y	19	15	1			5
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	53	1 23 9	347	3	Y	21	20	1			6
11	450	X	424	-0-	-26	-0-	53	1 23 9	348	3	Y	21	25	1			2
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		380	3	Y	5	5	1			1
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	11 1 6 9		343	3	Y	5	5	1			1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9		373	3	Y	4	4	1			1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		394	3	Y	3	3	1			1
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	11 1 4 9		346	3	Y	4	4	1			1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9		385	3	Y	2	2	1			1
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	12 1 2 9		377	3	Y	2	2	1			1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		369	3	Y	3	3	1			1
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	10 1 3 9		310	3	Y	3	3	1			1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9		400	3	Y	5	4	1			2
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		355	3	Y	5	4	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	103	1	1804	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	71	1	1204	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	72	1	1262	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	29	1	1121	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1260	N	594	-0-	-666	-0-	581	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	56	1	441	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	448	X	255	-0-	-193	-0-	30	1	219	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	630	X	491	-0-	-139	-0-	61	1	419	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	651	X	538	-0-	-113	-0-	67	1	460	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	106	1	705	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	840	X	573	-0-	-267	-0-	74	1	484	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	868	X	329	-0-	-539	-0-	43	1	278	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	840	X	564	-0-	-276	-0-	72	1	473	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

01	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	1985	3	24	9	Y	22	21	1			12
02	924	N	357	-0-	-567	-0-	351	3	6	9	Y	5	13	1			4
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2454	3	26	9	Y	24	14	1			14
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2916	3	36	9	Y	33	20	1			27
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	3	32	9	Y	29	40	1			16
06	2400	N	1942	-0-	-458	-0-	1935	3	7	9	Y	6	18	1			4
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	7	1			5
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2484	3	9	9	Y	8	8	1			5
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5	7	1			3
10	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1019	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1133	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	367	1	2699	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	395	1	2863	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	406	1	2775	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	426	1	2934	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	429	1	2842	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	460	1	3020	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	450	1	2977	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	452	1	2947	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	446	1	2904	3	Y	43	40	1			13
							47	9									
11	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	433	1	2863	3	Y	39	48	1			4
							43	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	172	1	1267	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	218	1	1582	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	197	1	1346	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	189	1	1300	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1770	X	1464	-0-	-306	-0-	190	1	1259	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
07	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	196	1	1287	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	167	1	1105	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	225	1	1466	3	Y	25	19	1			7
							28	9									
10	1519	X	986	-0-	-533	-0-	130	1	843	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
11	1470	X	1041	-0-	-429	-0-	135	1	891	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	445	3	21	9	Y	19					75
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	378	3	23	9	Y	21					96
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	374	3	17	9	Y	15					111
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	3	22	9	Y	20					131
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	391	3	19	9	Y	17					148
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	Y	14					162
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	492	3	19	9	Y	17					179
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	Y	16					195
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	212	3	11	9	Y	10					205
10	496	N	284	-0-	-212	-0-	270	3	14	9	Y	13					218
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	223	3	10	9	Y	9	180	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1140	2	4	9	Y	4					47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	Y	7					54
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	Y	20					74
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	666	2	4	9	Y	4					78
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					78
06	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	2			Y	-0-					78
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					78
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					78
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

01	217	X	196	-0-	21	-0-	181	3	15	9	Y	14	15	1			10
02	196	X	194	-0-	2	-0-	177	3	17	9	Y	15	9	1			16
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	Y	15	18	1			13
04	180	X	171	-0-	9	-0-	164	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	217	X	177	-0-	40	-0-	164	3	13	9	Y	12	4	1			13
06	210	X	170	-0-	40	-0-	160	3	10	9	Y	9	14	1			8
07	217	X	-0-	-0-	217	-0-					Y	-0-	6	1			2
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1			4
10	186	X	-0-	-0-	186	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	210	X	176	-0-	34	-0-	174	3	2	9	Y	2					2
12	217	X	NO RPT	-0-	217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	150	1	1770	2	Y	17					47
							19	9									
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1641	2	Y	19					66
							21	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	35					101
							39	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11					112
							12	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2092	2	Y	10					122
							11	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1933	2	Y	37					159
							41	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	13					172
							14	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	176	1	1692	2	Y	26					198
							29	9									
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	167	1	1498	2	Y	2					200
							2	9									
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	175	1	1615	2	Y	4					204
							4	9									
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	173	1	1517	2	Y	7	98	1			113
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 21,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	123	1	1449	2	Y	3					10
							3	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	111	1	1252	2	Y	4					14
							4	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	8					22
							9	9									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	Y	3					25
							3	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1492	2	Y	2					27
							2	9									
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	111	1	1439	2	Y	1					28
							1	9									
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	124	1	1355	2	Y	-0-					28
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	134	1	1291	2	Y	1					29
							1	9									
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					29
10	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	135	1	1252	2	Y	-0-					29
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	127	1	1110	2	Y	-0-	14	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	234	-0-	-479	-0-	228	3	6	9	N	5					73
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	216	3	13	9	N	12					85
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					99
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	192	3	11	9	N	10					109
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					109
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	102	3	6	9	N	5					114
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	92	3	12	9	N	11					125
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					125
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					125
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					125
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2336	3	17	9	Y	15	34	1			19
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2533	3	53	9	Y	48	33	1			34
03	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2378	3	36	9	Y	33	40	1			27
04	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	3	3	1	9	Y	1					28
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	24	1			4
06	2760	X	468	-0-	-2292	-0-	454	3	14	9	Y	13					17
07	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	3			Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		70	-0-	70	70	66	3	4	9	Y	4	2	1			2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	2276	3	3	9	Y	3	151	1			38
02	2548	N	1113	-0-	-1435	-0-	1113	3			Y	-0-					38
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2673	3	36	9	Y	33					71
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2826	3	14	9	Y	13					84
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2932	3	17	9	Y	15					99
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11					110
07	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2909	3	8	9	Y	7					117
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3013	3	7	9	Y	6					123
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2925	3	7	9	Y	6					129
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8					137
*11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2928	3	14	9	Y	13					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	629	-0-	-691	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	538	-0-	-640	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22 35	1 9	404	3	Y	32	31	1			7
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21 36	1 9	392	3	Y	33	36	1			4
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15 39	1 9	322	3	Y	35	35	1			4
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	12 37	1 9	263	3	Y	34	32	1			6
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18 42	1 9	369	3	Y	38	36	1			8
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	3	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	134	3	Y	10	10	1			2
02	112	X	53	-0-	-59	-0-	3 4	1 9	46	3	Y	4	6	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	41	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2244	3	26	9	N	24					237
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2033	3	73	9	N	66	161	1			142
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	N	7					149
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2150	3	11	9	N	10					159
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2218	3	34	9	N	31					190
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2117	3	26	9	N	24					214
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2236	3	55	9	N	50					264
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2204	3	7	9	N	6	176	1			94
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	3	3	9	N	3					97
10	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2193	3	41	9	N	37					134
11	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2097	3	22	9	N	20					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

01	3782	X	2143	-0-	-1639	-0-	242	1	1901	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	402	1	2959	3	Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	483	1	3500	3	Y	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	496	1	3385	3	Y	54	46	1			8
							59	9									
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	439	1	3019	3	Y	43	40	1			11
							47	9									
06	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	375	1	2486	3	Y	40	47	1			4
							44	9									
07	3782	X	2713	-0-	-1069	-0-	354	1	2320	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	3348	X	1820	-0-	-1528	-0-	233	1	1543	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
09	3240	X	2047	-0-	-1193	-0-	266	1	1733	3	Y	44	35	1			12
							48	9									
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	424	1	2760	3	Y	65	57	1			20
							72	9									
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	370	1	2446	3	Y	61	75	1			6
							67	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	80	1	1401	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	1428	N	1090	-0-	-338	-0-	57	1	1009	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1470	N	941	-0-	-529	-0-	42	1	875	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	45	1	889	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	33	1	680	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	53	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	Y	6	15	1			8
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	1			13
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	834	3	19	9	Y	17	16	1			14
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	889	3	10	9	Y	9					23
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	19	1			5
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	683	3	23	9	Y	21					26
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-					26
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	Y	23	39	1			10
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3					13
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8	9	Y	7					20
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	3	23	9	Y	21	31	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	85	83	1			19
							94	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	96	105	1			10
							106	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	59	62	1			7
							65	9									
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	8	1	167	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	5	1	103	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	108	93	1			21
							119	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	124	128	1			17
							136	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	132	124	1			20
							145	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	Y	121	121	1			20
							133	9									
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	451	3	254	9	Y	231	210	1			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	573	1	1687	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	598	1	1757	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	558	1	1375	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	470	1	1202	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	616	1	937	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2550	X	1220	-0-	-1330	-0-	571	1	626	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	672	1	1049	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	658	1	1079	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	685	1	1067	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	318	1	1529	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
11	1710	X	1291	-0-	-419	-0-	1270	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	30	1	530	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	1110	N	770	-0-	-340	-0-	40	1	707	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	1240	N	542	-0-	-698	-0-	13	1	503	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	1230	N	560	-0-	-670	-0-	536	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	193	1	1515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	124	1	916	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	42	-0-	-1608	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	150	-0-	-997	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	23	27	1			3
							25	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	69	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	109	1	1903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	30	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	489	-0-	-711	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	195	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
08	248	X	166	-0-	-82	-0-	20	1	136	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	240	X	184	-0-	-56	-0-	23	1	149	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	279	X	123	-0-	-156	-0-	16	1	104	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	80 28	1 9	1405	3	Y	25	24	1			6
02	1456	N	1375	-0-	-81	-0-	72 30	1 9	1273	3	Y	27	30	1			3
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56 33	1 9	1151	3	Y	30	30	1			3
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	56 31	1 9	1171	3	Y	28	26	1			5
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	65 34	1 9	1304	3	Y	31	30	1			6
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62 56	1 9	1273	3	Y	51	47	1			10
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72 55	1 9	1286	3	Y	50	53	1			7
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74 57	1 9	1253	3	Y	52	48	1			11
09	1380	N	671	-0-	-709	-0-	34 42	1 9	595	3	Y	38	43	1			6
10	1426	N	608	-0-	-818	-0-	14 54	1 9	540	3	Y	49	47	1			8
11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	844	3	53	9	Y	48	47	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	101	1	796	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	756	N	421	-0-	-335	-0-	49	1	361	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	144	1	982	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1353	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	187	1	1241	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	219	1	1446	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	203	1	1326	3	Y	28	22	1			8
							31	9									
10	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	181	1	1177	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	209	1	1381	3	Y	32	38	1			3
							35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4849	-0-	1749	2001	880	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	6346	X	4345	-0-	-2001	-0-	767	1	3578	3	Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	687	1	3429	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3658	-0-	-1022	-0-	628	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	706	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	678	1	3455	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	757	1	2673	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	839	1	2613	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	780	1	2516	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3258	-0-	-1113	-0-	351	1	2907	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3053	-0-	-1087	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

01	217	N	133	-0-	-84	-0-	100	3	33	9	Y	30	72	1			39
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	573	3	59	9	Y	54	55	1			38
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	Y	53	47	1			44
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31					75
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	3	8	9	Y	7	63	1			19
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					19
07	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	3			Y	-0-					19
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	5 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		339	-0-	339	339	335	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	22	1	379	3	Y	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	21	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	552	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	160	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	7	1	150	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	4	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	207	1 6 9	3618	3	Y	5	5	1			1
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	3384	3	Y	5	5	1			1
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	178	1 6 9	3690	3	Y	5	5	1			1
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	3519	3	Y	5	5	1			1
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	173	1 6 9	3457	3	Y	5	5	1			1
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1 22 9	3316	3	Y	20	17	1			4
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	175	1 21 9	3134	3	Y	19	20	1			3
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1 22 9	3577	3	Y	20	19	1			4
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1 21 9	3478	3	Y	19	20	1			3
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	92	1 21 9	3547	3	Y	19	19	1			3
11	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3408	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 40,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	320	1	2518	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	317	1	2329	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3100	X	2040	-0-	-1060	-0-	247	1	1787	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3000	X	745	-0-	-2255	-0-	95	1	648	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	101	1	698	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	2850	X	684	-0-	-2166	-0-	88	1	582	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	2945	X	854	-0-	-2091	-0-	112	1	734	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	87	1	574	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	780	X	572	-0-	-208	-0-	75	1	489	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	868	X	830	-0-	-38	-0-	109	1	711	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	840	X	831	-0-	-9	-0-	108	1	714	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	48	1	375	3	Y	100	102	1			21
							110	9									
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	41	1	301	3	Y	127	122	1			26
							140	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	49	1	340	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	415	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	389	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	461	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	92	1	596	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	114	1	753	3	Y	20	25	1			2
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1238	-0-	-2482	-0-	137	1	1080	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	3360	X	1135	-0-	-2225	-0-	132	1	971	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
03	3720	X	1393	-0-	-2327	-0-	163	1	1179	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
04	2310	X	1380	-0-	-930	-0-	173	1	1178	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	181	1	1244	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
06	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	159	1	1053	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
07	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	137	1	900	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	906	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
09	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	150	1	977	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	147	1	953	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	167	1	1103	3	Y	27	33	1			3
							30	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	332	1	2615	3	Y	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	339	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	361	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	405	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	Y	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	379	1	2511	3	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	367	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	300	1	1985	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	305	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	348	1	2262	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	324	1	2142	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	43	1	295	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	60	1	396	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	43	1	287	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	41	1	269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	465	X	379	-0-	-86	-0-	50	1	325	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	450	X	148	-0-	-302	-0-	19	1	126	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2044	N	822	-0-	-1222	-0-	43	1	771	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	37	1	730	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	20	1	760	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2446	3	22	9	Y	20	17	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	199	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	155	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1454	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	211	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	165	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	218	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	192	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	197	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	186	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	227	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	246	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	303	1	2231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	321	1	2325	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	324	1	2228	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	318	1	2108	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	322	1	2133	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	2160	N	1529	-0-	-631	-0-	202	1	1316	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	2232	N	1693	-0-	-539	-0-	224	1	1455	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	2160	N	1335	-0-	-825	-0-	174	1	1150	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	51	1 9	403	3	Y	8	7	1			2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	383	3	Y	6	7	1			1
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1 12 9	370	3	Y	11	10	1			2
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1 9 9	399	3	Y	8	9	1			1
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	61	1 9 9	420	3	Y	8	7	1			2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1 10 9	356	3	Y	9	10	1			1
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	52	1 6 9	343	3	Y	5	5	1			1
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	54	1 10 9	357	3	Y	9	9	1			1
09	480	X	398	-0-	-82	-0-	52	1 9 9	337	3	Y	8	7	1			2
10	496	X	395	-0-	-101	-0-	51	1 14 9	330	3	Y	13	11	1			4
11	420	X	311	-0-	-109	-0-	40	1 7 9	264	3	Y	6	9	1			1
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	589	-0-	-2976	-0-	32 1 9		556	3	Y	1	1	1			-0-
02	3136	X	2732	-0-	-404	-0-	146 1 9		2583	3	Y	3	3	1			-0-
03	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	123 1 9		2543	3	Y	4	4	1			-0-
04	3090	X	2322	-0-	-768	-0-	106 1 9		2212	3	Y	4	3	1			1
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	118 1 9		2343	3	Y	4	4	1			1
06	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	103 1 9		2110	3	Y	6	6	1			1
07	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	116 1 9		2075	3	Y	7	7	1			1
08	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	119 1 9		2022	3	Y	21	18	1			4
09	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	116 1 9		2019	3	Y	20	21	1			3
10	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	53 1 9		2041	3	Y	20	20	1			3
*11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2920 3		21	9	Y	19	19	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	72	1	1221	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	36	1	1391	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1305	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1431	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1536	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	38	1	1452	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	1620	N	1152	-0-	-468	-0-	1132	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	203 11	1 9	1598	3	Y	10	10	1			2
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	203 11	1 9	1495	3	Y	10	10	1			2
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	231 13	1 9	1675	3	Y	12	12	1			2
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	241 14	1 9	1649	3	Y	13	13	1			2
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	255 41	1 9	1753	3	Y	37	29	1			10
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	258 40	1 9	1712	3	Y	36	42	1			4
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	270 35	1 9	1772	3	Y	32	32	1			4
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	272 42	1 9	1801	3	Y	38	39	1			3
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	265 50	1 9	1727	3	Y	45	36	1			12
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	256 59	1 9	1664	3	Y	54	50	1			16
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	252 57	1 9	1665	3	Y	52	63	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	279	1	4880	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	4648	X	4575	-0-	-73	-0-	243	1	4308	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	231	1	4769	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	218	1	4561	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	220	1	4378	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	215	1	4407	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	303	1	5449	3	Y	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	278	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	281	1	4915	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	73	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	1230	3	64	9	Y	58	65	1			41
02	1176	X	1084	-0-	-92	-0-	1014	3	70	9	Y	64	37	1			68
03	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	1119	3	76	9	Y	69	76	1			61
04	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	1063	3	58	9	Y	53	75	1			39
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	1011	3	59	9	Y	54	33	1			60
06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	1077	3	10	9	Y	9	61	1			8
07	1209	X	732	-0-	-477	-0-	729	3	3	9	Y	3	6	1			5
08	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1166	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			4
10	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	1084	3	6	9	Y	5	4	1			5
11	1140	X	1038	-0-	-102	-0-	1032	3	6	9	Y	5	4	1			6
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	422	-0-	-477	-0-	412	3	10	9	Y	9	10	1			7
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	366	3	12	9	Y	11	6	1			12
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9	13	1			8
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	334	3	11	9	Y	10	11	1			7
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	6	1			12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	12	1			5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	647	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	960	N	462	-0-	-498	-0-	460	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	330	1	2598	3	Y	65	64	1				72	9	14
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	64	65	1				70	9	13
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331	1	2399	3	Y	80	78	1				88	9	15
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	315	1	2149	3	Y	116	113	1				128	9	18
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	314	1	2164	3	Y	93	86	1				102	9	25
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	336	1	2226	3	Y	93	108	1				102	9	10
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	311	1	2042	3	Y	77	77	1				85	9	10
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	346	1	2288	3	Y	98	100	1				108	9	8
09	2670	N	2223	-0-	-447	-0-	280	1	1824	3	Y	108	87	1				119	9	29
10	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	281	1	1829	3	Y	134	122	1				147	9	41
11	2640	N	2375	-0-	-265	-0-	294	1	1942	3	Y	126	154	1				139	9	13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								13

TOTAL GAS PROD: 28,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	276	1	2170	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	176	1	1298	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	2108	X	205	-0-	-1903	-0-	24	1	177	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2108	X	260	-0-	-1848	-0-	32	1	220	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45	1	299	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	55	1	365	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	52	1	339	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	82	1	537	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	120	1	793	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	542	1	4264	3	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	525	1	3859	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	603	1	4373	3	Y	45	43	1			9
							50	9									
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	615	1	4200	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	620	1	4270	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	636	1	4213	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	658	1	4317	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	659	1	4365	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	645	1	4205	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	649	1	4224	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	602	1	3979	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 53,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	178	1	1399	3	N	25	26	1			5
							28	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	3	N	26	26	1			5
							29	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	209	1	1514	3	N	32	31	1			6
							35	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1479	3	N	25	27	1			4
							28	9									
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	215	1	1481	3	N	19	18	1			5
							21	9									
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	215	1	1425	3	N	19	22	1			2
							21	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1536	3	N	17	17	1			2
							19	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	248	1	1644	3	N	21	21	1			2
							23	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	246	1	1603	3	N	23	19	1			6
							25	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	243	1	1579	3	N	28	26	1			8
							31	9									
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	259	1	1710	3	N	28	33	1			3
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	341	1	2554	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2283	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	376	1	2628	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	3000	N	3068	-0-	68	68	402	1	2648	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	3033	N	2965	-0-	-68	-0-	388	1	2560	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	291	1	1833	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	448	1	2824	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	444	1	2776	3	Y	17	13	1			5
							19	9									
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	417	1	2597	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
11	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	371	1	2349	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	3	12	9	Y	11	26	1			14
02	2912	X	2527	-0-	-385	-0-	2485	3	42	9	Y	38	26	1			26
03	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	2571	3	32	9	Y	29	31	1			24
04	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2430	3	19	9	Y	17					41
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2410	3	2	9	Y	2	34	1			9
06	3120	X	2353	-0-	-767	-0-	2352	3	1	9	Y	1					10
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					10
08	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	2460	X	2170	-0-	-290	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2336	3	1	9	Y	1					1
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	858	-0-	-506	-0-	51	1	768	3	N	35	33	1			8
							39	9									
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	46	1	819	3	N	34	38	1			4
							37	9									
03	1116	X	923	-0-	-193	-0-	41	1	841	3	N	37	37	1			4
							41	9									
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	39	1	807	3	N	37	34	1			7
							41	9									
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	942	3	N	39	38	1			8
							43	9									
06	960	X	738	-0-	-222	-0-	34	1	687	3	N	15	20	1			3
							17	9									
07	992	X	729	-0-	-263	-0-	38	1	682	3	N	8	10	1			1
							9	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	973	3	N	7	7	1			1
							8	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	8	8	1			1
							9	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	N	8	8	1			1
							9	9									
11	990	N	668	-0-	-322	-0-	658	3	10	9	N	9	10	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2408	-0-	-77	-0-	130	1	2267	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	58	1	1182	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1245	-0-	-274	-0-	69	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	63	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	29	1	1131	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	47	1	816	3	N	221	211	1			50
							243	9									
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	45	1	798	3	N	227	252	1			25
							250	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	N	256	252	1			29
							282	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	36	1	744	3	N	243	229	1			43
							267	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	N	262	251	1			54
							288	9									
06	1170	N	539	-0-	-631	-0-	25	1	514	3	N	-0-	54	1			-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1055	3	N	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	153	1	2673	3	N	8	7	1			2
							9	9									
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	132	1	2347	3	N	7	8	1			1
							8	9									
03	3007	X	2282	-0-	-725	-0-	105	1	2168	3	N	8	8	1			1
							9	9									
04	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	90	1	1890	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	113	1	2247	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	124	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	168	1	2851	3	N	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	157	1	2734	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2706	-0-	-239	-0-	68	1	2638	3	N	-0-					-0-
11	2910	N	2570	-0-	-340	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	116	1	2031	3	Y	41	39	1			9
							45	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	3	Y	34	39	1			4
							37	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1480	3	Y	44	43	1			5
							48	9									
04	2130	N	1272	-0-	-858	-0-	56	1	1169	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	78	1	1562	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	99	1	1737	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	42	1	1607	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1572	3	56	9	Y	51	50	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	361	-0-	-228	-0-	37	1	294	3	Y	27	29	1			6
							30	9									
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	55	1	405	3	Y	40	38	1			8
							44	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	304	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	55	1	380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	66	1	439	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	84	1	546	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	88	1	570	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	56	1	368	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1138	-0-	-2520	-0-	122	1	959	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
02	2940	X	966	-0-	-1974	-0-	109	1	802	3	Y	50	51	1			10
							55	9									
03	1891	X	1050	-0-	-841	-0-	119	1	861	3	Y	64	62	1			12
							70	9									
04	1470	X	935	-0-	-535	-0-	119	1	815	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	1302	X	843	-0-	-459	-0-	107	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	828	-0-	-282	-0-	108	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	X	787	-0-	-298	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	95	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	96	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	92	1	599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	282	1	2215	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	267	1	1962	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	284	1	2057	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	299	1	2042	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	326	1	2139	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	307	1	2029	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	3	Y	35	28	1			9
							39	9									
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	316	1	2057	3	Y	42	38	1			13
							46	9									
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	293	1	1939	3	Y	39	48	1			4
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

01	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	375	1	2952	3	Y	31	29	1			7
							34	9									
02	3220	X	2368	-0-	-852	-0-	282	1	2055	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
03	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	267	1	2317	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	3420	X	2322	-0-	-1098	-0-	237	1	2050	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
05	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	250	1	2085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
06	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	258	1	2152	3	Y	53	50	1			10
							58	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2542	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	374	1	2883	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	358	1	2868	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	162	1	3178	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3244	3	56	9	Y	51	50	1			9
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 31,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	95	1	1667	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1820	N	1677	-0-	-143	-0-	88	1	1569	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	86	1	1708	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	82	1	1672	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	153	1	2744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3102	-0-	2	2	173	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	149	1	2607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	68	1	2613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	134	1	2353	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	78	1	1627	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	99	1	1978	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
06	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	94	1	1922	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	110	1	1979	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2089	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	115	1	2014	3	Y	42	45	1			6
							46	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	55	1	2108	3	Y	43	42	1			7
							47	9									
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2176	3	45	9	Y	41	41	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	130	1	2301	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	96	1	1976	3	Y	48	41	1			9
							53	9									
07	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	117	1	2098	3	Y	49	51	1			7
							54	9									
08	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	130	1	2204	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2138	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2441	3	Y	48	47	1			8
							53	9									
11	2310	N	2091	-0-	-219	-0-	2040	3	51	9	Y	46	46	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	124	1	2593	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2911	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	146	1	2997	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	3100	N	3410	-0-	310	510	177	1	3174	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
08	4093	X	3583	-0-	-510	-0-	196	1	3328	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	188	1	3282	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	83	1	3210	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2882	3	54	9	Y	49	48	1			9
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	225	1	3929	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
02	3276	X	1973	-0-	-1303	-0-	104	1	1839	3	Y	27	32	1			3
							30	9									
03	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	150	1	3097	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
04	3510	X	1971	-0-	-1539	-0-	88	1	1847	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
05	3627	X	1575	-0-	-2052	-0-	75	1	1485	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	81	1	1668	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
07	3286	X	1696	-0-	-1590	-0-	88	1	1583	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	33	1	553	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	1980	X	574	-0-	-1406	-0-	30	1	515	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
10	1829	X	435	-0-	-1394	-0-	10	1	397	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
11	1770	X	366	-0-	-1404	-0-	342	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85474	X	19702	-0-	-65772	-0-	1062	1	18583	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	29652	X	13857	-0-	-15795	-0-	737	1	13064	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
03	32829	X	18144	-0-	-14685	-0-	834	1	17253	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
04	31770	X	29016	-0-	-2754	-0-	1322	1	27626	3	Y	62	57	1			11
							68	9									
05	25544	X	24224	-0-	-1320	-0-	1154	1	22995	3	Y	68	65	1			14
							75	9									
06	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	907	1	18600	3	Y	108	101	1			21
							119	9									
07	29977	X	8880	-0-	-21097	-0-	463	1	8317	3	Y	91	99	1			13
							100	9									
08	29977	X	166	-0-	-29811	-0-	7	1	119	3	Y	36	42	1			7
							40	9									
09	29010	X	81	-0-	-28929	-0-	3	1	57	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
10	24211	X	193	-0-	-24018	-0-	4	1	150	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
11	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	23	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	57	1	1013	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	50	1	1039	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	50	1	999	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	49	1	1008	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	58	1	977	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	48	1	834	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
10	1178	N	853	-0-	-325	-0-	21	1	796	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
11	1050	N	765	-0-	-285	-0-	729	3	36	9	Y	33	32	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	101	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	79	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	85	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	82	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	90	1	1621	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	92	1	1558	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	74	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	31	1	1202	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	837	-0-	-93	-0-	93 10	1 9	734	3	Y	9	9	1			2
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	102 11	1 9	752	3	Y	10	10	1			2
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	132 13	1 9	956	3	Y	12	12	1			2
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	135 14	1 9	923	3	Y	13	13	1			2
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	127 20	1 9	874	3	Y	18	15	1			5
06	1080	X	769	-0-	-311	-0-	99 13	1 9	657	3	Y	12	16	1			1
07	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	138 17	1 9	905	3	Y	15	14	1			2
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	111 19	1 9	735	3	Y	17	18	1			1
09	1080	X	825	-0-	-255	-0-	107 22	1 9	696	3	Y	20	16	1			5
10	1054	X	839	-0-	-215	-0-	108 26	1 9	705	3	Y	24	22	1			7
11	1020	X	798	-0-	-222	-0-	102 20	1 9	676	3	Y	18	23	1			2
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	1288	X	1230	-0-	-58	-0-	155	1	1057	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	152	1	1141	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	139	1	1024	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	177	1	1020	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	128	1	1060	3	Y	169	140	1			33
							186	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	241	1	1523	3	Y	171	180	1			24
							188	9									
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	219	1	1593	3	Y	173	162	1			35
							190	9									
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1506	3	Y	161	171	1			25
							177	9									
10	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	61	1	1531	3	Y	160	159	1			26
							176	9									
11	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	1657	3	177	9	Y	161	158	1			29
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 17,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	16	1	277	3	Y	197	208	1			45
							217	9									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	156	184	1			17
							172	9									
03	558	X	191	-0-	-367	-0-	4	1	77	3	Y	100	106	1			11
							110	9									
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	11	1	233	3	Y	260	225	1			46
							286	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	720	X	436	-0-	-284	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	188	-0-	-556	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		173	-0-	173	173	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	178	5	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		127	-0-	127	305	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		161	-0-	161	466	161	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	466					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					18
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					18
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	3	17	9	N	15					33
07	3100	N	3765	-0-	665	665	3755	3	10	9	N	9					42
08	3100	N	2912	-0-	-188	477	2912	3			N	-0-					42
09	1091	N	614	-0-	-477	-0-	614	3			N	-0-					42
10	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					42
11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					42
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	271	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	63	1	1072	3	Y	348	327	1			79
							383	9									
02	2044	X	1229	-0-	-815	-0-	47	1	808	3	Y	340	382	1			37
							374	9									
03	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	95	1	1126	3	Y	375	370	1			42
							413	9									
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	92	1	822	3	Y	347	327	1			62
							382	9									
05	1519	X	1283	-0-	-236	-0-	133	1	1011	3	Y	126	162	1			26
							139	9									
06	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	139	1	1113	3	Y	205	191	1			40
							226	9									
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	146	1	1302	3	Y	208	219	1			29
							229	9									
08	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	139	1	1217	3	Y	211	197	1			43
							232	9									
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	142	1	1183	3	Y	196	209	1			30
							216	9									
10	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	49	1	1142	3	Y	200	197	1			33
							220	9									
11	1620	X	1355	-0-	-265	-0-	1139	3	216	9	Y	196	194	1			35
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	2882	-0-	-6201	-0-	685	1	2173	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	8820	X	2691	-0-	-6129	-0-	640	1	2027	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
03	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	609	1	2247	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
04	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	575	1	2195	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	663	1	2310	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	646	1	2206	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	767	1	2327	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	793	1	2022	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2158	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
10	3131	X	2048	-0-	-1083	-0-	326	1	1688	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
11	3030	X	2227	-0-	-803	-0-	2192	3	35	9	Y	32	31	1			6
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 30,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1241	3	3	9	Y	3	7	1			4
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	717	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	Y	1					3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					1
08	930	X	350	-0-	-580	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1200	X	543	-0-	-657	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
10	1240	X	348	-0-	-892	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	1016	-0-	-184	-0-	1014	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2739	3	3	9	Y	3					107
02	2968	X	2316	-0-	-652	-0-	2314	3	2	9	Y	2					109
03	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	3			Y	-0-					109
04	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2546	3			Y	-0-					109
05	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			Y	-0-					109
06	2640	X	1491	-0-	-1149	-0-	1491	3			Y	-0-					109
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2430	3	1	9	Y	1					110
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			Y	-0-					110
09	2550	X	2044	-0-	-506	-0-	2044	3			Y	-0-					110
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2400	3	1	9	Y	1					111
11	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	2035	3			Y	-0-					111
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 25,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	701	1	1582	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	621	1	1691	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	613	1	1818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	574	1	1552	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	541	1	1658	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	555	1	1318	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2573	X	1858	-0-	-715	-0-	667	1	1172	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
08	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	726	1	1202	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	2130	X	1899	-0-	-231	-0-	690	1	1191	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	2201	X	2037	-0-	-164	-0-	314	1	1704	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1933	3	18	9	Y	16	16	1			3
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	319	1	2087	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	289	1	1974	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	265	1	2139	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	250	1	2073	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	263	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2430	X	2251	-0-	-179	-0-	263	1	1971	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	312	1	1947	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	335	1	2007	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	322	1	1971	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
10	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	145	1	2121	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2095	3	17	9	Y	15	14	1			3
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11 45	1 9	190	3	Y	41	42	1			9
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13 72	1 9	224	3	Y	65	67	1			7
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8 47	1 9	163	3	Y	43	45	1			5
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	8 62	1 9	162	3	Y	56	51	1			10
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	5 150	1 9	107	3	Y	136	118	1			28
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	6 26	1 9	133	3	Y	24	47	1			5
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	8 37	1 9	144	3	Y	34	34	1			5
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	11 31	1 9	180	3	Y	28	27	1			6
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10 35	1 9	176	3	Y	32	33	1			5
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4 45	1 9	145	3	Y	41	39	1			7
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	209	3	43	9	Y	39	39	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	104 72	1 9	1827	3	Y	65	61	1			15
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	124 69	1 9	2191	3	Y	63	71	1			7
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	115 77	1 9	2388	3	Y	70	69	1			8
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	112 75	1 9	2332	3	Y	68	64	1			12
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84 81	1 9	1679	3	Y	74	71	1			15
06	3000	N	3126	-0-	126	126	143 51	1 9	2932	3	Y	46	52	1			9
07	3100	N	3446	-0-	346	472	179 52	1 9	3215	3	Y	47	49	1			7
08	3100	N	2864	-0-	-236	236	157 52	1 9	2655	3	Y	47	44	1			10
09	2589	X	2353	-0-	-236	-0-	125 48	1 9	2180	3	Y	44	47	1			7
10	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	25 47	1 9	976	3	Y	43	43	1			7
11	1530	X	582	-0-	-948	-0-	545	3	37	9	Y	34	35	1			6
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	31	1	991	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	28	1	871	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	29	1	931	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	943	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	949	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	946	3	Y	21	18	1			9
							23	9									
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	29	1	926	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	29	1	892	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	29	1	880	3	Y	37	31	1			15
							41	9									
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	866	3	Y	36	31	1			20
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

01	992	N	233	-0-	-759	-0-	231	3	2	9	N	2					65
02	868	N	195	-0-	-673	-0-	195	3			N	-0-					65
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					65
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					65
05	3100	N	3825	-0-	725	725	3793	3	32	9	N	29					94
06	954	N	229	-0-	-725	-0-	229	3			N	-0-					94
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					94
08	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	3			N	-0-					94
09	1380	X	769	-0-	-611	-0-	769	3			N	-0-					94
10	1426	X	217	-0-	-1209	-0-	217	3			N	-0-					94
11	360	X	291	-0-	-69	-0-	280	3	11	9	N	10	10	8			94
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	326	1	780	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	311	1	741	3	Y	51	57	1			6
							56	9									
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	258	1	855	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	265	1	676	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
05	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	214	1	738	3	Y	47	47	1			10
							52	9									
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	178	1	1148	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
07	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	199	1	843	3	Y	78	82	1			11
							86	9									
08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	199	1	803	3	Y	79	74	1			16
							87	9									
09	1410	X	903	-0-	-507	-0-	172	1	651	3	Y	73	78	1			11
							80	9									
10	1457	X	977	-0-	-480	-0-	73	1	831	3	Y	66	66	1			11
							73	9									
11	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	1250	3	80	9	Y	73	71	1			13
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	138	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	52	48	1			6
							57	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	137	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1436	-0-	-2377	-0-	473	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1341	-0-	-2103	-0-	429	1	912	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1433	-0-	-1233	-0-	392	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	390	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	426	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	437	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	523	1	1047	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	655	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1562	-0-	-598	-0-	570	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	877	-0-	-1355	-0-	221	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	642	-0-	-1518	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					184
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
*11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	T. A.		70	-0-	70	70	66	3	4	9	Y	4					7
03	70		-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1					1
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1095	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	Y	1					2
08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	1110	X	997	-0-	-113	-0-	996	3	1	9	Y	1					2
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	Y	1					3
11	1140	X	945	-0-	-195	-0-	943	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	924	3	25	9	N	23					53
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	742	3	30	9	N	27					80
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	N	20					100
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					100
06	600	N	56	-0-	-544	-0-	56	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					100
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1448	3	26	9	Y	24	29	1			26
02	2016	X	1227	-0-	-789	-0-	1191	3	36	9	Y	33					59
03	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	1455	3	18	9	Y	16	38	1			37
04	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1332	3	28	9	Y	25	33	1			29
05	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	3	2	9	Y	2					31
06	1440	X	801	-0-	-639	-0-	797	3	4	9	Y	4	28	1			7
07	1488	X	962	-0-	-526	-0-	959	3	3	9	Y	3					10
08	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	1017	3	4	9	Y	4	11	1			3
09	1350	X	941	-0-	-409	-0-	937	3	4	9	Y	4					7
10	1271	X	970	-0-	-301	-0-	968	3	2	9	Y	2					9
11	990	X	938	-0-	-52	-0-	935	3	3	9	Y	3	7	1			5
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	79 108	1 9	1390	3	Y	98	92	1			22
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69 105	1 9	1229	3	Y	95	107	1			10
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	68 117	1 9	1416	3	Y	106	104	1			12
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54 112	1 9	1120	3	Y	102	96	1			18
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65 78	1 9	1291	3	Y	71	74	1			15
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55 125	1 9	1132	3	Y	114	107	1			22
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72 120	1 9	1299	3	Y	109	116	1			15
08	1426	N	936	-0-	-490	-0-	45 128	1 9	763	3	Y	116	107	1			24
09	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	55 110	1 9	968	3	Y	100	109	1			15
10	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	27 75	1 9	1041	3	Y	68	72	1			11
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	390	3	67	9	Y	61	61	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	75 34	1 9	2372	3	Y	31	28	1			8
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	68 37	1 9	2138	3	Y	34	34	1			8
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	77 40	1 9	2373	3	Y	36	35	1			9
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	72 29	1 9	2285	3	Y	26	26	1			9
05	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	71 24	1 9	2239	3	Y	22	27	1			4
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	2326	3	Y	20	18	1			6
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	73 21	1 9	2284	3	Y	19	17	1			8
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	2270	3	Y	16	18	1			6
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	68 30	1 9	2084	3	Y	27	24	1			9
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	65 37	1 9	1960	3	Y	34	29	1			14
11	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	60 41	1 9	1791	3	Y	37	30	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 25,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1309	3	20	9	Y	18	23	1			19
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	Y	26					45
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1616	3	15	9	Y	14	29	1			30
04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	1456	3	24	9	Y	22	28	1			24
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	Y	9					33
06	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	1780	3	13	9	Y	12	29	1			16
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2461	3	13	9	Y	12					28
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2140	3	21	9	Y	19	32	1			15
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2204	3	18	9	Y	16					31
10	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	2193	3	14	9	Y	13					44
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2598	3	21	9	Y	19	35	1			28
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 21,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	Y	19					19
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2169	3	26	9	Y	24	17	1			26
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	3	29	9	Y	26					52
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2366	3	41	9	Y	37	61	1			28
09	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2099	3	36	9	Y	33					61
10	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2308	3	36	9	Y	33					94
11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2168	3	43	9	Y	39	73	1			60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					52
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					52
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	3	33	9	N	30					205
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1799	3	26	9	N	24					229
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1933	3	29	9	N	26	182	1			73
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	1633	3	26	9	N	24					97
05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1764	3	25	9	N	23	93	1			27
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1764	3	22	9	N	20					47
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1728	3	28	9	N	25					72
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1792	3	28	9	N	25					97
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1611	3	23	9	N	21					118
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1846	3	26	9	N	24					142
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1718	3	30	9	N	27					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	3283	3	22	9	N	20					57
02	3836	X	3081	-0-	-755	-0-	3047	3	34	9	N	31					88
03	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3722	3	28	9	N	25					113
04	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3599	3	15	9	N	14					127
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3498	3	4	9	N	4	84	1			47
06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3347	3	25	9	N	23					70
07	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	3525	3			N	-0-					70
08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	3			N	-0-					70
09	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	3530	3			N	-0-					70
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					70
*11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					70
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 38,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	320	3	73	9	Y	66	97	1			74
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	421	3	63	9	Y	57					131
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	330	3	54	9	Y	49	84	1			96
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	223	3	55	9	Y	50	88	1			58
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					58
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			Y	-0-	51	1			7
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6473	X	2361	-0-	-4112	-0-	2360	3	1	9	Y	1					43
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	3471	3	1	9	Y	1					44
03	4743	X	3855	-0-	-888	-0-	3853	3	2	9	Y	2					46
04	3930	X	3875	-0-	-55	-0-	3873	3	2	9	Y	2					48
05	4061	X	1135	-0-	-2926	-0-	1135	3			Y	-0-					48
06	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	3024	3	2	9	Y	2					50
07	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3787	3	6	9	Y	5	43	1			12
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3939	3	1	9	Y	1					13
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	3	1	9	Y	1					14
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	3	3	9	Y	3					17
11	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	3489	3	6	9	Y	5					22
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	3	24	9	Y	22	22	1			24
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	749	3	17	9	Y	15					39
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	3	13	9	Y	12	25	1			26
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1070	3	25	9	Y	23	24	1			25
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	719	3	14	9	Y	13					38
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	398	3	11	9	Y	10	33	1			15
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	559	3	11	9	Y	10					25
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	490	3	12	9	Y	11	28	1			8
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9	Y	13					21
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	404	3	11	9	Y	10					31
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	725	3	22	9	Y	20	24	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	3	78	9	Y	71	74	1			18
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	2064	3	108	9	Y	98	78	1			38
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2254	3	59	9	Y	54	63	1			29
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2082	3	62	9	Y	56	72	1			13
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1012	-0-	-1406	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	887	-0-	-1393	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	920	-0-	-723	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	3	13	9	Y	12					12
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	3	22	9	Y	20	11	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1934	3	14	9	Y	13					34
08	2573	X	1489	-0-	-1084	-0-	1471	3	18	9	Y	16	38	1			12
09	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1897	3	20	9	Y	18					30
10	2604	X	1637	-0-	-967	-0-	1619	3	18	9	Y	16					46
11	2520	X	1623	-0-	-897	-0-	1604	3	19	9	Y	17	36	1			27
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 22,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					47
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					47
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					53
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	461	3	6	9	N	5					58
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					63
07	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-					63
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					63
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					63
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5664	-0-	-381	-0-	5663	3	1	9	Y	1					52
02	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4719	3	1	9	Y	1					53
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6184	3	2	9	Y	2					55
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	Y	1					56
05	5673	X	1763	-0-	-3910	-0-	1762	3	1	9	Y	1					57
06	6000	X	4274	-0-	-1726	-0-	4272	3	2	9	Y	2					59
07	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6383	3	4	9	Y	4	50	1			13
08	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6067	3	2	9	Y	2					15
09	6270	X	5803	-0-	-467	-0-	5802	3	1	9	Y	1					16
10	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	6016	3	3	9	Y	3					19
11	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	5591	3	6	9	Y	5					24
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 58,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	2989	3	74	9	Y	67	70	1			17
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2759	3	101	9	Y	92	73	1			36
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3211	3	57	9	Y	52	60	1			28
04	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2689	3	70	9	Y	64	77	1			15
05	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2654	3	7	9	Y	6	17	1			4
06	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2822	3	10	9	Y	9	10	1			3
07	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2910	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1633	3	8	9	Y	7	10	1			2
09	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	2584	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	2902	3	10	9	Y	9	10	1			2
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	2752	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7745	3	196	9	Y	178	188	1			44
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6664	3	275	9	Y	250	197	1			97
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7176	3	153	9	Y	139	161	1			75
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6392	3	385	9	Y	350	343	1			82
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6693	3	198	9	Y	180	148	1			114
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6785	3	244	9	Y	222	251	1			85
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6988	3	384	9	Y	349	306	1			128
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7191	3	217	9	Y	197	261	1			64
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6621	3	249	9	Y	226	201	1			89
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6666	3	228	9	Y	207	250	1			46
*11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6134	3	166	9	Y	151	125	1			72
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 77,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3255	-0-	-525	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2530	-0-	-740	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2881	-0-	-2203	-0-	2842	3	39	9	N	35					85
02	4396	X	693	-0-	-3703	-0-	693	3			N	-0-					85
03	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	3			N	-0-					85
04	4170	X	180	-0-	-3990	-0-	180	3			N	-0-					85
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					85
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					85
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4652	3	3	9	Y	3					49
02	4536	X	4411	-0-	-125	-0-	4411	3			Y	-0-					49
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4502	3	8	9	Y	7					56
04	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			Y	-0-					56
05	4929	X	4322	-0-	-607	-0-	4319	3	3	9	Y	3					59
06	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4119	3	2	9	Y	2					61
07	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	4224	3			Y	-0-					61
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			Y	-0-					61
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	4018	3			Y	-0-					61
10	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4234	3			Y	-0-					61
11	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3			Y	-0-					61
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 47,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	464	-0-	-8278	-0-	452	3	12	9	Y	11	28	1			15
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8144	3	48	9	Y	44	28	1			31
03	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8180	3	39	9	Y	35	37	1			29
04	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	7773	3	22	9	Y	20					49
05	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7476	3	3	9	Y	3	41	1			11
06	8790	X	3320	-0-	-5470	-0-	3283	3	37	9	Y	34					45
07	9083	X	5169	-0-	-3914	-0-	5169	3			Y	-0-					45
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8049	3	108	9	Y	98	101	1			42
09	7410	X	7236	-0-	-174	-0-	7223	3	13	9	Y	12					54
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7633	3	36	9	Y	33					87
11	7410	X	6811	-0-	-599	-0-	6689	3	122	9	Y	111	145	1	1	8	52
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 70,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2546	3	21	9	Y	19	13	1			19
02	2296	X	1070	-0-	-1226	-0-	1057	3	13	9	Y	12	23	1			8
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2099	3	29	9	Y	26	26	1			8
04	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1855	3	23	9	Y	21	16	1			13
05	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1652	3	11	9	Y	10	13	1			10
06	2490	X	1722	-0-	-768	-0-	1690	3	32	9	Y	29	26	1			13
07	2139	X	348	-0-	-1791	-0-	341	3	7	9	Y	6	16	1			3
08	2139	X	862	-0-	-1277	-0-	821	3	41	9	Y	37	16	1			24
09	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1268	3	45	9	Y	41	34	1			31
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	1214	3	42	9	Y	38	37	1			32
11	1710	X	1023	-0-	-687	-0-	984	3	39	9	Y	35	34	1			33
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10152	3	108	9	Y	98	131	1			70
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9444	3	127	9	Y	115	63	1			122
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10147	3	123	9	Y	112	134	1			100
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9636	3	119	9	Y	108	129	1			79
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9818	3	123	9	Y	112	67	1			124
06	8970	X	7655	-0-	-1315	-0-	7559	3	96	9	Y	87	132	1			79
07	9269	X	6110	-0-	-3159	-0-	6018	3	92	9	Y	84	56	1			107
08	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	9913	3	156	9	Y	142	165	1			84
09	9750	X	8855	-0-	-895	-0-	8719	3	136	9	Y	124	100	1			108
10	9951	X	8659	-0-	-1292	-0-	8513	3	146	9	Y	133	102	1			139
11	9750	X	8227	-0-	-1523	-0-	8085	3	142	9	Y	129	109	1			159
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 99,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13760	-0-	-1802	-0-	13680	3	80	9	Y	73	79	1			38
02	13468	X	12230	-0-	-1238	-0-	12161	3	69	9	Y	63	51	1			50
03	14508	X	13286	-0-	-1222	-0-	13210	3	76	9	Y	69	79	1			40
04	13890	X	12762	-0-	-1128	-0-	12696	3	66	9	Y	60	50	1			50
05	13981	X	12977	-0-	-1004	-0-	12914	3	63	9	Y	57	75	1			32
06	13320	X	12373	-0-	-947	-0-	12344	3	29	9	Y	26	41	1			17
07	13547	X	12656	-0-	-891	-0-	12627	3	29	9	Y	26	26	1			17
08	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	12493	3	28	9	Y	25	25	1			17
09	12750	X	11963	-0-	-787	-0-	11943	3	20	9	Y	18	24	1			11
10	12989	X	12088	-0-	-901	-0-	12068	3	20	9	Y	18	10	1			19
11	12360	X	11989	-0-	-371	-0-	11966	3	23	9	Y	21	20	1			20
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 138,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	6917	3	57	9	N	52	179	1			87
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6522	3	55	9	N	50					137
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7099	3	66	9	N	60					197
04	6960	X	6865	-0-	-95	-0-	6848	3	17	9	N	15					212
05	7285	X	7243	-0-	-42	-0-	7220	3	23	9	N	21	179	1			54
06	7050	X	7040	-0-	-10	-0-	7037	3	3	9	N	3					57
07	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	7214	3	2	9	N	2					59
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	3	20	9	N	18					77
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7759	3	35	9	N	32					109
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8137	3	12	9	N	11					120
*11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7769	3	56	9	N	51					171
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 80,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	13507	-0-	-846	-0-	13494	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	12936	X	12161	-0-	-775	-0-	12150	3	11	9	Y	10	8	1			8
03	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	13207	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	13350	X	12565	-0-	-785	-0-	12554	3	11	9	Y	10	8	1			8
05	13547	X	12676	-0-	-871	-0-	12666	3	10	9	Y	9	12	1			5
06	13080	X	11626	-0-	-1454	-0-	11617	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	13454	X	13234	-0-	-220	-0-	13226	3	8	9	Y	7	7	1			5
08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13611	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13605	3	92	9	Y	84	38	1			51
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	13963	3	96	9	Y	87	49	1			89
*11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13755	3	110	9	Y	100	94	1			95
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 144,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10427	-0-	-888	-0-	10277	3	150	9	Y	136	85	1			136
02	10220	X	9467	-0-	-753	-0-	9340	3	127	9	Y	115	175	1			76
03	11253	X	10368	-0-	-885	-0-	10233	3	135	9	Y	123	162	1			37
04	10650	X	9596	-0-	-1054	-0-	9460	3	136	9	Y	124	83	1			78
05	10726	X	9692	-0-	-1034	-0-	9560	3	132	9	Y	120	82	1			116
06	10140	X	9680	-0-	-460	-0-	9626	3	54	9	Y	49	143	1			22
07	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10059	3	55	9	Y	50	43	1			29
08	10354	X	9995	-0-	-359	-0-	9952	3	43	9	Y	39	42	1			26
09	9690	X	9408	-0-	-282	-0-	9368	3	40	9	Y	36	35	1			27
10	10106	X	9644	-0-	-462	-0-	9599	3	45	9	Y	41	34	1			34
11	9780	X	9325	-0-	-455	-0-	9277	3	48	9	Y	44	36	1			42
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 107,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17611	-0-	-1857	-0-	17503	3	108	9	N	98	105	1			52
02	17360	X	15619	-0-	-1741	-0-	15527	3	92	9	N	84	69	1			67
03	18600	X	16871	-0-	-1729	-0-	16770	3	101	9	N	92	106	1			53
04	17820	X	16345	-0-	-1475	-0-	16256	3	89	9	N	81	67	1			67
05	17887	X	16694	-0-	-1193	-0-	16610	3	84	9	N	76	100	1			43
06	17040	X	15989	-0-	-1051	-0-	15869	3	120	9	N	109	82	1			70
07	17298	X	16270	-0-	-1028	-0-	16149	3	121	9	N	110	108	1			72
08	16895	X	15908	-0-	-987	-0-	15791	3	117	9	N	106	107	1			71
09	16350	X	14924	-0-	-1426	-0-	14843	3	81	9	N	74	100	1			45
10	16709	X	15147	-0-	-1562	-0-	15064	3	83	9	N	75	42	1			78
11	15990	X	14510	-0-	-1480	-0-	14414	3	96	9	N	87	82	1			83
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 175,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	83	1	14797	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	82	1	13819	3	Y	57	56	1			14
							63	9									
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15298	3	63	9	Y	57	57	1			14
04	14460	X	14355	-0-	-105	-0-	14338	3	17	9	Y	15	26	1			3
05	15469	X	14519	-0-	-950	-0-	118	1	14397	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	14970	X	12531	-0-	-2439	-0-	155	1	12372	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	15469	X	12765	-0-	-2704	-0-	162	1	12596	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	15376	X	12504	-0-	-2872	-0-	134	1	12364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	14370	X	12174	-0-	-2196	-0-	161	1	12007	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	14508	X	12519	-0-	-1989	-0-	173	1	12338	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	12540	X	11864	-0-	-676	-0-	185	1	11672	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 147,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	26271	-0-	-4109	-0-	146	1	26056	3	Y	63	59	1			12
							69	9									
02	26880	X	23339	-0-	-3541	-0-	138	1	23139	3	Y	56	54	1			14
							62	9									
03	27931	X	26033	-0-	-1898	-0-	25974	3	59	9	Y	54	55	1			13
04	28260	X	24628	-0-	-3632	-0-	24599	3	29	9	Y	26	35	1			4
05	29202	X	25191	-0-	-4011	-0-	205	1	24968	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	25410	X	24551	-0-	-859	-0-	303	1	24225	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
07	26040	X	24996	-0-	-1044	-0-	317	1	24650	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	26040	X	24380	-0-	-1660	-0-	261	1	24094	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
09	24630	X	23676	-0-	-954	-0-	314	1	23337	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
10	25358	X	24126	-0-	-1232	-0-	334	1	23759	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
11	24540	X	22971	-0-	-1569	-0-	357	1	22581	3	Y	30	32	1	1	8	5
							33	9									
12	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 270,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8983	-0-	-596	-0-	8841	3	142	9	Y	129	83	1			129
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	Y	122	171	1			80
03	9579	X	9511	-0-	-68	-0-	9370	3	141	9	Y	128	170	1			38
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9275	3	140	9	Y	127	85	1			80
05	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	9265	3	134	9	Y	122	84	1			118
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	8764	3	161	9	Y	146	199	1			65
07	9579	X	8901	-0-	-678	-0-	8752	3	149	9	Y	135	122	1			78
08	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	9291	3	133	9	Y	121	119	1			80
09	9420	X	8682	-0-	-738	-0-	8558	3	124	9	Y	113	109	1			84
10	9393	X	8818	-0-	-575	-0-	8679	3	139	9	Y	126	105	1			105
11	9120	X	8330	-0-	-790	-0-	8183	3	147	9	Y	134	110	1			129
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 99,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	23896	-0-	-501	-0-	23654	3	242	9	Y	220	302	1			165
02	22456	X	21558	-0-	-898	-0-	21336	3	222	9	Y	202	200	1			167
03	24862	X	23041	-0-	-1821	-0-	22820	3	221	9	Y	201	198	1			170
04	24060	X	22343	-0-	-1717	-0-	22146	3	197	9	Y	179	299	1			50
05	23932	X	19909	-0-	-4023	-0-	19694	3	215	9	Y	195	93	1			152
06	23130	X	22591	-0-	-539	-0-	22349	3	242	9	Y	220	211	1			161
07	23870	X	22808	-0-	-1062	-0-	22556	3	252	9	Y	229	245	1			145
08	22475	X	22331	-0-	-144	-0-	22102	3	229	9	Y	208	237	1			116
09	21750	X	21638	-0-	-112	-0-	21392	3	246	9	Y	224	121	1			219
10	22475	X	22251	-0-	-224	-0-	22014	3	237	9	Y	215	239	1			195
11	21750	X	21173	-0-	-577	-0-	20962	3	211	9	Y	192	251	1	1	8	135
12	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 243,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	19776	-0-	-250	-0-	19656	3	120	9	Y	109	146	1			77
02	18088	X	17080	-0-	-1008	-0-	16950	3	130	9	Y	118	70	1			125
03	20026	X	17519	-0-	-2507	-0-	17391	3	128	9	Y	116	138	1			103
04	19380	X	17585	-0-	-1795	-0-	17464	3	121	9	Y	110	132	1			81
05	20026	X	17827	-0-	-2199	-0-	17700	3	127	9	Y	115	69	1			127
06	19140	X	17375	-0-	-1765	-0-	17289	3	86	9	Y	78	134	1			71
07	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16412	3	53	9	Y	48	51	1			68
08	17484	X	16383	-0-	-1101	-0-	16333	3	50	9	Y	45	86	1			27
09	16920	X	15160	-0-	-1760	-0-	15117	3	43	9	Y	39	32	1			34
10	17484	X	14661	-0-	-2823	-0-	14615	3	46	9	Y	42	32	1			44
11	16920	X	12869	-0-	-4051	-0-	12824	3	45	9	Y	41	35	1			50
12	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 182,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	12422	-0-	-6271	-0-	12421	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	14056	X	11912	-0-	-2144	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	15221	X	12607	-0-	-2614	-0-	12606	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	13560	X	10952	-0-	-2608	-0-	10951	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	11788	3			Y	-0-					1
06	12750	X	10970	-0-	-1780	-0-	10876	3	94	9	Y	85	9	1			77
07	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	12538	3	56	9	Y	51	55	1			73
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13183	3	53	9	Y	48	93	1			28
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12716	3	47	9	Y	43	34	1			37
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10756	3	43	9	Y	39	35	1			41
*11	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12932	3	48	9	Y	44	32	1			53
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 133,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	27247	-0-	-2885	-0-	27241	3	6	9	Y	5	38	1			16
02	25872	X	24872	-0-	-1000	-0-	24868	3	4	9	Y	4					20
03	27280	X	24962	-0-	-2318	-0-	24930	3	32	9	Y	29	33	1			16
04	26400	X	24070	-0-	-2330	-0-	23990	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	27528	X	25000	-0-	-2528	-0-	24958	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	26640	X	23679	-0-	-2961	-0-	23628	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27528	X	24460	-0-	-3068	-0-	24380	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	24986	X	24101	-0-	-885	-0-	24056	3	45	9	Y	41	55	1			13
09	24180	X	23388	-0-	-792	-0-	23335	3	53	9	Y	48	42	1			19
10	24986	X	23846	-0-	-1140	-0-	23799	3	47	9	Y	43	52	1			10
11	23670	X	22960	-0-	-710	-0-	22926	3	34	9	Y	31	26	1			15
12	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 268,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	18375	-0-	-3945	-0-	102	1	18211	3	Y	56	55	1			11
							62	9									
02	19712	X	16164	-0-	-3548	-0-	96	1	16015	3	Y	48	47	1			12
							53	9									
03	20398	X	17688	-0-	-2710	-0-	17636	3	52	9	Y	47	48	1			11
04	20160	X	17004	-0-	-3156	-0-	16976	3	28	9	Y	25	32	1			4
05	20832	X	17550	-0-	-3282	-0-	143	1	17390	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	17790	X	17705	-0-	-85	-0-	218	1	17466	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	228	1	17724	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
08	17701	X	17470	-0-	-231	-0-	187	1	17259	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
09	17700	X	16753	-0-	-947	-0-	222	1	16508	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	18290	X	16977	-0-	-1313	-0-	235	1	16712	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
11	17700	X	16164	-0-	-1536	-0-	251	1	15881	3	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 189,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	35403	-0-	-2107	-0-	35247	3	156	9	Y	142	90	1			78
02	33516	X	32284	-0-	-1232	-0-	32200	3	84	9	Y	76	86	1			68
03	36921	X	27383	-0-	-9538	-0-	27365	3	18	9	Y	16	60	1			24
04	35880	X	35592	-0-	-288	-0-	35516	3	76	9	Y	69	69	1			24
05	37076	X	35576	-0-	-1500	-0-	35410	3	166	9	Y	151	103	1			72
06	34590	X	33807	-0-	-783	-0-	33633	3	174	9	Y	158	137	1			93
07	36766	X	34518	-0-	-2248	-0-	34257	3	261	9	Y	237	144	1			186
08	36766	X	34066	-0-	-2700	-0-	33894	3	172	9	Y	156	136	1			206
09	35580	X	32717	-0-	-2863	-0-	32549	3	168	9	Y	153	138	1			221
10	35588	X	32293	-0-	-3295	-0-	32122	3	171	9	Y	155	277	1			99
11	33810	X	29848	-0-	-3962	-0-	29657	3	191	9	Y	174	134	1			139
12	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 363,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	20289	-0-	-2155	-0-	20203	3	86	9	Y	78	49	1			43
02	19880	X	18286	-0-	-1594	-0-	18207	3	79	9	Y	72	50	1			65
03	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	19631	3	81	9	Y	74	57	1			82
04	20790	X	19158	-0-	-1632	-0-	19069	3	89	9	Y	81	135	1			28
05	21483	X	19551	-0-	-1932	-0-	19523	3	28	9	Y	25	41	1			12
06	19620	X	18656	-0-	-964	-0-	18626	3	30	9	Y	27	23	1			16
07	20243	X	18961	-0-	-1282	-0-	18918	3	43	9	Y	39	24	1			31
08	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	18544	3	29	9	Y	26	23	1			34
09	19170	X	18050	-0-	-1120	-0-	18021	3	29	9	Y	26	23	1			37
10	19561	X	18557	-0-	-1004	-0-	18528	3	29	9	Y	26	46	1			17
11	18660	X	17827	-0-	-833	-0-	17795	3	32	9	Y	29	23	1			23
12	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 207,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	28906	-0-	-1815	-0-	190	1	28580	3	Y	124	130	1			31
							136	9									
02	26460	X	24498	-0-	-1962	-0-	24379	3	119	9	Y	108	97	1			42
03	27931	X	27577	-0-	-354	-0-	27545	3	32	9	Y	29	55	1			16
04	27960	X	26370	-0-	-1590	-0-	26290	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	28892	X	27082	-0-	-1810	-0-	27040	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	27960	X	25534	-0-	-2426	-0-	25483	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27590	X	26264	-0-	-1326	-0-	26184	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	27590	X	26108	-0-	-1482	-0-	26063	3	45	9	Y	41	55	1			13
09	26370	X	25350	-0-	-1020	-0-	25297	3	53	9	Y	48	42	1			19
10	27094	X	25716	-0-	-1378	-0-	25669	3	47	9	Y	43	52	1			10
11	25530	X	24465	-0-	-1065	-0-	24431	3	34	9	Y	31	26	1			15
12	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 287,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16639	3	84	9	Y	76	82	1			40
02	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14867	3	73	9	Y	66	54	1			52
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16101	3	79	9	Y	72	83	1			41
04	15330	X	14884	-0-	-446	-0-	14815	3	69	9	Y	63	52	1			52
05	15841	X	15114	-0-	-727	-0-	15049	3	65	9	Y	59	78	1			33
06	15330	X	14562	-0-	-768	-0-	14466	3	96	9	Y	87	64	1			56
07	15841	X	14906	-0-	-935	-0-	14810	3	96	9	Y	87	86	1			57
08	16182	X	14658	-0-	-1524	-0-	14564	3	94	9	Y	85	85	1			57
09	14880	X	13882	-0-	-998	-0-	13817	3	65	9	Y	59	80	1			36
10	15128	X	14169	-0-	-959	-0-	14103	3	66	9	Y	60	34	1			62
11	14550	X	13521	-0-	-1029	-0-	13445	3	76	9	Y	69	65	1			66
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 163,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20051	-0-	-3261	-0-	19795	3	256	9	Y	233	252	1			123
02	20384	X	17643	-0-	-2741	-0-	17422	3	221	9	Y	201	165	1			159
03	21607	X	19252	-0-	-2355	-0-	19008	3	244	9	Y	222	254	1			127
04	20610	X	18562	-0-	-2048	-0-	18350	3	212	9	Y	193	161	1			159
05	20584	X	18790	-0-	-1794	-0-	18588	3	202	9	Y	184	240	1			103
06	19410	X	17868	-0-	-1542	-0-	17729	3	139	9	Y	126	148	1			81
07	19530	X	18052	-0-	-1478	-0-	17910	3	142	9	Y	129	126	1			84
08	19251	X	17628	-0-	-1623	-0-	17493	3	135	9	Y	123	124	1			83
09	18570	X	16720	-0-	-1850	-0-	16625	3	95	9	Y	86	117	1			52
10	18786	X	17032	-0-	-1754	-0-	16935	3	97	9	Y	88	49	1			91
11	17880	X	16405	-0-	-1475	-0-	16293	3	112	9	Y	102	96	1			97
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 198,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	22641	-0-	-2438	-0-	22448	3	193	9	Y	175	240	1			131
02	22288	X	19642	-0-	-2646	-0-	19467	3	175	9	Y	159	158	1			132
03	24118	X	21183	-0-	-2935	-0-	21008	3	175	9	Y	159	157	1			134
04	22950	X	20064	-0-	-2886	-0-	19907	3	157	9	Y	143	237	1			40
05	23126	X	17906	-0-	-5220	-0-	17735	3	171	9	Y	155	74	1			121
06	21900	X	19751	-0-	-2149	-0-	19641	3	110	9	Y	100	148	1			73
07	21762	X	19451	-0-	-2311	-0-	19337	3	114	9	Y	104	111	1			66
08	21173	X	18736	-0-	-2437	-0-	18633	3	103	9	Y	94	107	1			53
09	20070	X	17828	-0-	-2242	-0-	17716	3	112	9	Y	102	55	1			100
10	20398	X	18225	-0-	-2173	-0-	18117	3	108	9	Y	98	109	1			89
11	19740	X	17373	-0-	-2367	-0-	17276	3	97	9	Y	88	114	1	2	8	61
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 212,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	33258	-0-	-3601	-0-	200	1	33023	3	Y	32	34	1			8
							35	9									
02	31864	X	28105	-0-	-3759	-0-	28071	3	34	9	Y	31	27	1			12
03	33790	X	30611	-0-	-3179	-0-	30611	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	32190	X	29069	-0-	-3121	-0-	29069	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	29679	-0-	-3584	-0-	29679	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	27898	-0-	-4292	-0-	27898	3			Y	-0-					-0-
07	31124	X	28730	-0-	-2394	-0-	28730	3			Y	-0-					-0-
08	30597	X	28317	-0-	-2280	-0-	28317	3			Y	-0-					-0-
09	29070	X	27189	-0-	-1881	-0-	27189	3			Y	-0-					-0-
10	29667	X	27641	-0-	-2026	-0-	27641	3			Y	-0-					-0-
11	27900	X	26321	-0-	-1579	-0-	26321	3			Y	-0-					-0-
12	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	35134	-0-	-2128	-0-	211	1	34848	3	Y	68	71	1			17
							75	9									
02	32396	X	29800	-0-	-2596	-0-	29722	3	78	9	Y	71	60	1			28
03	34751	X	33061	-0-	-1690	-0-	33061	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	33990	X	31417	-0-	-2573	-0-	31417	3			Y	-0-					-0-
05	35123	X	32072	-0-	-3051	-0-	32072	3			Y	-0-					-0-
06	33990	X	30112	-0-	-3878	-0-	30112	3			Y	-0-					-0-
07	33046	X	30709	-0-	-2337	-0-	30709	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	30244	-0-	-2802	-0-	30244	3			Y	-0-					-0-
09	31410	X	28941	-0-	-2469	-0-	28941	3			Y	-0-					-0-
10	32085	X	29308	-0-	-2777	-0-	29308	3			Y	-0-					-0-
11	30120	X	28024	-0-	-2096	-0-	28024	3			Y	-0-					-0-
12	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	27551	-0-	-3511	-0-	486	1	27057	3	Y	7	14	1			59
							8	9									
02	27608	X	24577	-0-	-3031	-0-	435	1	24135	3	Y	6	6	1			59
							7	9									
03	28737	X	26826	-0-	-1911	-0-	895	1	25924	3	Y	6	6	1			59
							7	9									
04	27480	X	24501	-0-	-2979	-0-	575	1	23861	3	Y	59	50	1			68
							65	9									
05	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	687	1	23812	3	Y	72	67	1			73
							79	9									
06	26670	X	23562	-0-	-3108	-0-	683	1	22782	3	Y	88	78	1			83
							97	9									
07	27218	X	23693	-0-	-3525	-0-	710	1	22858	3	Y	114	101	1			96
							125	9									
08	25327	X	23064	-0-	-2263	-0-	723	1	22230	3	Y	101	122	1			75
							111	9									
09	24510	X	22376	-0-	-2134	-0-	708	1	21558	3	Y	100	98	1			77
							110	9									
10	24583	X	21943	-0-	-2640	-0-	726	1	21050	3	Y	152	131	1			98
							167	9									
11	23550	X	21814	-0-	-1736	-0-	704	1	20930	3	Y	164	177	1			85
							180	9									
12	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 264,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	277	1	30783	3	Y	114	89	1			216
							125	9									
02	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	252	1	29202	3	Y	92	80	1			228
							101	9									
03	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-	279	1	30921	3	Y	90	236	1			82
							99	9									
04	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	854	1	29111	3	Y	91	91	1			82
							100	9									
05	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	859	1	29745	3	Y	88	84	1			86
							97	9									
06	29280	X	27788	-0-	-1492	-0-	808	1	26943	3	Y	34	43	1			77
							37	9									
07	30256	X	29379	-0-	-877	-0-	885	1	28493	3	Y	1	10	1			68
							1	9									
08	30659	X	28573	-0-	-2086	-0-	900	1	27672	3	Y	1	1	1			68
							1	9									
09	29670	X	27932	-0-	-1738	-0-	887	1	26982	3	Y	57					125
							63	9									
10	30659	X	26244	-0-	-4415	-0-	875	1	25369	3	Y	-0-					125
11	28440	X	25024	-0-	-3416	-0-	814	1	24208	3	Y	2	1	1	1	8	125
							2	9									
12	29388	X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 317,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	35318	-0-	-828	-0-	35130	3	188	9	N	171	124	1			98
02	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	33066	3	141	9	N	128	118	1			108
03	36585	X	36585	-0-	-0-	-0-	36428	3	157	9	N	143	174	1			77
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	819	1	34008	3	N	101	125	1			53
							111	9									
05	36766	X	34663	-0-	-2103	-0-	970	1	33618	3	N	68	53	1			68
							75	9									
06	35580	X	32984	-0-	-2596	-0-	956	1	31888	3	N	127	152	1			43
							140	9									
07	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	1119	1	35998	3	N	602	432	1			213
							662	9									
08	36580	X	34361	-0-	-2219	-0-	1064	1	32705	3	N	538	647	1			104
							592	9									
09	34950	X	33323	-0-	-1627	-0-	1041	1	31685	3	N	543	531	1			116
							597	9									
10	36766	X	27558	-0-	-9208	-0-	898	1	26029	3	N	574	526	1			164
							631	9									
11	35580	X	34758	-0-	-822	-0-	1107	1	32906	3	N	677	715	1	1	8	125
							745	9									
12	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 375,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36053	X	32574	-0-	-3479	-0-	32501	3	73	9	Y	66	42	1			36
02	31920	X	29325	-0-	-2595	-0-	29242	3	83	9	Y	75	44	1			67
03	34689	X	31721	-0-	-2968	-0-	31611	3	110	9	Y	100	59	1			108
04	33360	X	29979	-0-	-3381	-0-	29902	3	77	9	Y	70	154	1			24
05	34472	X	30950	-0-	-3522	-0-	30929	3	21	9	Y	19	34	1			9
06	31530	X	29602	-0-	-1928	-0-	29580	3	22	9	Y	20	17	1			12
07	32457	X	30224	-0-	-2233	-0-	30191	3	33	9	Y	30	18	1			24
08	31713	X	29390	-0-	-2323	-0-	29369	3	21	9	Y	19	17	1			26
09	29970	X	28283	-0-	-1687	-0-	28261	3	22	9	Y	20	18	1			28
10	30938	X	29008	-0-	-1930	-0-	28986	3	22	9	Y	20	35	1			13
11	29610	X	27663	-0-	-1947	-0-	27639	3	24	9	Y	22	17	1			18
12	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 328,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	441	1	24555	3	N	93	87	1			32
							102	9									
02	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	390	1	21608	3	N	81	79	1			34
							89	9									
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	800	1	23160	3	N	81	81	1			34
							89	9									
04	22800	X	21776	-0-	-1024	-0-	510	1	21178	3	N	80	86	1			28
							88	9									
05	23560	X	21971	-0-	-1589	-0-	614	1	21269	3	N	80	77	1			31
							88	9									
06	22800	X	21291	-0-	-1509	-0-	617	1	20566	3	N	98	87	1			42
							108	9									
07	23560	X	21255	-0-	-2305	-0-	636	1	20480	3	N	126	112	1			56
							139	9									
08	23560	X	20641	-0-	-2919	-0-	646	1	19871	3	N	113	135	1			34
							124	9									
09	21780	X	19836	-0-	-1944	-0-	627	1	19086	3	N	112	110	1			36
							123	9									
10	22010	X	20069	-0-	-1941	-0-	665	1	19277	3	N	115	106	1			45
							127	9									
11	21300	X	19488	-0-	-1812	-0-	630	1	18736	3	N	111	122	1	1	8	33
							122	9									
12	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 237,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	407	1	22696	3	N	105	103	1			35
							116	9									
02	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	352	1	19507	3	N	91	89	1			37
							100	9									
03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	719	1	20821	3	N	90	91	1			36
							99	9									
04	20820	X	19574	-0-	-1246	-0-	458	1	19013	3	N	94	99	1			31
							103	9									
05	21514	X	20609	-0-	-905	-0-	575	1	19931	3	N	94	90	1			35
							103	9									
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	620	1	20662	3	N	115	102	1			48
							127	9									
07	21514	X	21457	-0-	-57	-0-	642	1	20652	3	N	148	132	1			64
							163	9									
08	21514	X	20536	-0-	-978	-0-	642	1	19747	3	N	134	160	1			38
							147	9									
09	20820	X	19324	-0-	-1496	-0-	610	1	18570	3	N	131	129	1			40
							144	9									
10	21514	X	19809	-0-	-1705	-0-	657	1	19046	3	N	96	96	1			40
							106	9									
11	20820	X	19246	-0-	-1574	-0-	624	1	18545	3	N	70	83	1	1	8	26
							77	9									
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 226,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	35016	-0-	-2029	-0-	34704	3	312	9	N	284	207	1			163
02	32928	X	31695	-0-	-1233	-0-	31461	3	234	9	N	213	196	1			180
03	34565	X	34388	-0-	-177	-0-	34125	3	263	9	N	239	290	1			129
04	34110	X	33797	-0-	-313	-0-	791	1	32822	3	N	167	208	1			88
							184	9									
05	35247	X	35014	-0-	-233	-0-	979	1	33911	3	N	113	88	1			113
							124	9									
06	33960	X	32750	-0-	-1210	-0-	950	1	31680	3	N	109	189	1			33
							120	9									
07	35092	X	30653	-0-	-4439	-0-	919	1	29591	3	N	130	117	1			46
							143	9									
08	34999	X	30880	-0-	-4119	-0-	969	1	29781	3	N	118	141	1			23
							130	9									
09	33870	X	27924	-0-	-5946	-0-	884	1	26911	3	N	117	115	1			25
							129	9									
10	34999	X	28373	-0-	-6626	-0-	941	1	27271	3	N	146	130	1			41
							161	9									
11	32760	X	27532	-0-	-5228	-0-	891	1	26475	3	N	151	163	1	1	8	28
							166	9									
12	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 348,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	43617	-0-	-14477	-0-	767	1	42751	3	Y	90	105	1			17
							99	9									
02	50736	X	39343	-0-	-11393	-0-	696	1	38560	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
03	50933	X	40527	-0-	-10406	-0-	1350	1	39091	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
04	45600	X	36541	-0-	-9059	-0-	857	1	35593	3	Y	83	88	1			14
							91	9									
05	43834	X	35956	-0-	-7878	-0-	1005	1	34828	3	Y	112	102	1			24
							123	9									
06	42210	X	30736	-0-	-11474	-0-	891	1	29696	3	Y	135	120	1			39
							149	9									
07	43555	X	31115	-0-	-12440	-0-	932	1	29988	3	Y	177	157	1			59
							195	9									
08	40517	X	30157	-0-	-10360	-0-	944	1	29037	3	Y	160	192	1			27
							176	9									
09	36540	X	30109	-0-	-6431	-0-	952	1	28982	3	Y	159	156	1			30
							175	9									
10	35960	X	28297	-0-	-7663	-0-	937	1	27152	3	Y	189	169	1			50
							208	9									
11	30750	X	28142	-0-	-2608	-0-	909	1	27022	3	Y	192	209	1	1	8	32
							211	9									
12	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 374,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	27579	-0-	-29182	-0-	483	1	26929	3	Y	152	163	1			35
							167	9									
02	46200	X	29125	-0-	-17075	-0-	513	1	28422	3	Y	173	160	1			48
							190	9									
03	50499	X	31767	-0-	-18732	-0-	1054	1	30527	3	Y	169	171	1			46
							186	9									
04	44970	X	28622	-0-	-16348	-0-	668	1	27754	3	Y	182	191	1			37
							200	9									
05	46345	X	29235	-0-	-17110	-0-	814	1	28209	3	Y	193	183	1			47
							212	9									
06	31200	X	27841	-0-	-3359	-0-	803	1	26779	3	Y	235	209	1			73
							259	9									
07	32240	X	28576	-0-	-3664	-0-	851	1	27396	3	Y	299	270	1			102
							329	9									
08	31775	X	27779	-0-	-3996	-0-	866	1	26614	3	Y	272	327	1			47
							299	9									
09	28620	X	27529	-0-	-1091	-0-	866	1	26365	3	Y	271	266	1			52
							298	9									
10	29233	X	26945	-0-	-2288	-0-	890	1	25813	3	Y	220	214	1			58
							242	9									
11	27840	X	25870	-0-	-1970	-0-	835	1	24831	3	Y	185	211	1	1	8	31
							204	9									
12	28582	X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 310,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70153	X	46659	-0-	-23494	-0-	820	1	45662	3	Y	161	168	1			31
							177	9									
02	56196	X	40903	-0-	-15293	-0-	722	1	40020	3	Y	146	141	1			36
							161	9									
03	58187	X	44439	-0-	-13748	-0-	1479	1	42804	3	Y	142	144	1			34
							156	9									
04	50940	X	31063	-0-	-19877	-0-	728	1	30206	3	Y	117	131	1			20
							129	9									
05	52638	X	32470	-0-	-20168	-0-	908	1	31471	3	Y	83	85	1			18
							91	9									
06	45150	X	30481	-0-	-14669	-0-	884	1	29486	3	Y	101	90	1			29
							111	9									
07	45291	X	29940	-0-	-15351	-0-	898	1	28899	3	Y	130	116	1			43
							143	9									
08	39308	X	28593	-0-	-10715	-0-	897	1	27567	3	Y	117	140	1			20
							129	9									
09	31410	X	28215	-0-	-3195	-0-	894	1	27196	3	Y	114	112	1			22
							125	9									
10	32457	X	28618	-0-	-3839	-0-	949	1	27520	3	Y	135	121	1			36
							149	9									
11	30480	X	27758	-0-	-2722	-0-	898	1	26707	3	Y	139	151	1	1	8	23
							153	9									
12	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 369,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88164	X	68993	-0-	-19171	-0-	1214	1	67633	3	Y	133	158	1			26
							146	9									
02	71652	X	61749	-0-	-9903	-0-	1092	1	60526	3	Y	119	113	1			32
							131	9									
03	75857	X	64972	-0-	-10885	-0-	2165	1	62682	3	Y	114	115	1			31
							125	9									
04	66780	X	58336	-0-	-8444	-0-	1369	1	56842	3	Y	114	122	1			23
							125	9									
05	69006	X	58444	-0-	-10562	-0-	1637	1	56699	3	Y	98	97	1			24
							108	9									
06	66780	X	54457	-0-	-12323	-0-	1582	1	52744	3	Y	119	105	1			38
							131	9									
07	68355	X	52695	-0-	-15660	-0-	1583	1	50949	3	Y	148	135	1			51
							163	9									
08	64976	X	46896	-0-	-18080	-0-	1473	1	45274	3	Y	135	163	1			23
							149	9									
09	58350	X	47187	-0-	-11163	-0-	1496	1	45528	3	Y	148	143	1			28
							163	9									
10	58435	X	46237	-0-	-12198	-0-	1534	1	44474	3	Y	208	181	1			55
							229	9									
11	54450	X	44451	-0-	-9999	-0-	1439	1	42777	3	Y	214	232	1	1	8	36
							235	9									
12	52700	X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 604,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92845	X	51109	-0-	-41736	-0-	50117	3	992	9	N	902	762	1			278
02	75572	X	51319	-0-	-24253	-0-	50351	3	968	9	N	880	721	1			437
03	73284	X	46645	-0-	-26639	-0-	45772	3	873	9	N	794	852	1			379
04	65250	X	37702	-0-	-27548	-0-	865	1	35913	3	N	840	970	1			249
							924	9									
05	56761	X	36665	-0-	-20096	-0-	1002	1	34707	3	N	869	753	1			365
							956	9									
06	54930	X	33824	-0-	-21106	-0-	969	1	32305	3	N	500	661	1			204
							550	9									
07	56823	X	29397	-0-	-27426	-0-	884	1	28448	3	N	59	166	1			97
							65	9									
08	46655	X	26232	-0-	-20423	-0-	838	1	25341	3	N	48	60	1			85
							53	9									
09	37710	X	17548	-0-	-20162	-0-	746	1	16756	3	N	42	42	1			85
							46	9									
10	36673	X	32526	-0-	-4147	-0-	1100	1	31347	3	N	72	61	1			96
							79	9									
11	33810	X	31647	-0-	-2163	-0-	1026	1	30514	3	N	97	98	1	2	8	93
							107	9									
12	29388	X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 394,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,103

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86149	X	58115	-0-	-28034	-0-	57009	3	1106	9	N	1005	976	1			341
02	73808	X	31762	-0-	-42046	-0-	31193	3	569	9	N	517	671	1			187
03	74865	X	57644	-0-	-17221	-0-	56775	3	869	9	N	790	644	1			333
04	68970	X	59140	-0-	-9830	-0-	1369	1	56821	3	N	864	992	1			205
							950	9									
05	70587	X	61323	-0-	-9264	-0-	1693	1	58663	3	N	879	753	1			331
							967	9									
06	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	1663	1	55438	3	N	567	698	1			200
							624	9									
07	61101	X	55639	-0-	-5462	-0-	1671	1	53764	3	N	185	265	1			120
							204	9									
08	61318	X	53382	-0-	-7936	-0-	1676	1	51526	3	N	164	198	1			86
							180	9									
09	59340	X	54307	-0-	-5033	-0-	1722	1	52405	3	N	164	161	1			89
							180	9									
10	61318	X	50538	-0-	-10780	-0-	1678	1	48634	3	N	205	182	1			112
							226	9									
11	57720	X	48798	-0-	-8922	-0-	1582	1	47022	3	N	176	199	1	2	8	87
							194	9									
12	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 588,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,516

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46771	X	35761	-0-	-11010	-0-	35737	3	24	9	N	22	141	1			82
02	33376	X	31280	-0-	-2096	-0-	31015	3	265	9	N	241	185	1			138
03	36952	X	33281	-0-	-3671	-0-	33022	3	259	9	N	235	238	1			135
04	35760	X	30682	-0-	-5078	-0-	715	1	29693	3	N	249	263	1			121
							274	9									
05	36952	X	30958	-0-	-5994	-0-	864	1	29921	3	N	157	166	1			112
							173	9									
06	34620	X	28683	-0-	-5937	-0-	829	1	27644	3	N	191	170	1			133
							210	9									
07	34627	X	28065	-0-	-6562	-0-	838	1	26954	3	N	248	220	1			161
							273	9									
08	33294	X	26880	-0-	-6414	-0-	839	1	25795	3	N	224	268	1			117
							246	9									
09	30690	X	25618	-0-	-5072	-0-	807	1	24568	3	N	221	217	1			121
							243	9									
10	30969	X	25063	-0-	-5906	-0-	826	1	23934	3	N	275	245	1			151
							303	9									
11	28680	X	24018	-0-	-4662	-0-	773	1	22971	3	N	249	279	1	1	8	120
							274	9									
12	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 320,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3315	2	66	9	N	60					237
02	3528	X	3125	-0-	-403	-0-	344	1	2781	2	N	-0-					237
03	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	107	1	3131	2	N	-0-					237
04	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	787	1	2758	2	N	-0-					237
05	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2			N	-0-					237
06	3360	X	1450	-0-	-1910	-0-	1439	2	11	9	N	10					247
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					247
08	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	450	1	2953	2	N	-0-					247
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	418	1	3891	2	N	-0-					247
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	466	1	3671	2	N	-0-					247
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	833	1	3114	2	N	10					257
							11	9									
12	3906	X	2098	-0-	-1808	-0-	2017	2	81	9	N	74	181	1			150

TOTAL GAS PROD: 38,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	375	-0-	-1609	-0-	375	2			N	-0-					75
02	1428	N	671	-0-	-757	-0-	74	1	597	2	N	-0-					75
03	1426	N	817	-0-	-609	-0-	27	1	790	2	N	-0-					75
04	3000	N	3083	-0-	83	83	685	1	2398	2	N	-0-					75
05	1975	N	1892	-0-	-83	-0-	1892	2			N	-0-					75
06	780	N	206	-0-	-574	-0-	206	1			N	-0-					75
07	3007	X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-					75
08	3007	X	695	-0-	-2312	-0-	87	1	569	2	N	35					110
							39	9									
09	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	34	1	318	2	N	-0-					110
10	1891	X	115	-0-	-1776	-0-	13	1	102	2	N	-0-					110
11	840	X	596	-0-	-244	-0-	126	1	470	2	N	-0-					110
*12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	242	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	4	1	158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2348	-0-	-752	2678	2335	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	2800	N	2260	-0-	-540	2138	2247	3	13	9	Y	12	10	1			7
03	3100	N	3162	-0-	62	2200	3147	3	15	9	Y	14	11	1			10
04	3000	N	3061	-0-	61	2261	3044	3	17	9	Y	15	13	1			12
05	3100	N	2234	-0-	-866	1395	2225	3	9	9	Y	8	12	1			8
06	5791	X	4396	-0-	-1395	-0-	4374	3	22	9	Y	20	9	1			19
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	20	1			6
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	10	1			7
09	2340	X	1381	-0-	-959	-0-	1370	3	11	9	Y	10	16	1			1
10	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	1836	3	3	9	Y	3					4
11	2340	X	864	-0-	-1476	-0-	864	3			Y	-0-					4
12	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2008	3	6	9	Y	5	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1995	3	13	9	Y	12	11	1			5
02	2016	N	1729	-0-	-287	-0-	1716	3	13	9	Y	12	12	1	1	5	4
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	3	11	9	Y	10	12	1			2
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1825	3	19	9	Y	17	12	1			7
05	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	843	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	1830	N	952	-0-	-878	-0-	946	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	1891	N	1152	-0-	-739	-0-	1146	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	662	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			Y	-0-					2
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	742	3	7	9	Y	6	6	1			2
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	3	14	9	Y	13	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	83	1	3149	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
02	3192	X	3026	-0-	-166	-0-	67	1	2926	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
03	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	78	1	3306	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	3690	X	2883	-0-	-807	-0-	64	1	2796	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	23	1	846	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	71	1	2886	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	74	1	3100	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	76	1	3318	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	69	1	3025	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	77	1	2981	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*11	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	77	1	2563	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	73	1	2524	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	62	1	2603	2	Y	51	45	1			8
							56	9									
02	2800	N	2925	-0-	125	125	65	1	2809	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
03	2277	N	2152	-0-	-125	-0-	49	1	2075	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
04	2190	N	1673	-0-	-517	-0-	37	1	1613	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	28	1	874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	43	1	1817	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	66	1	2726	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	58	1	2251	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	36	37	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	26	1	890	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	57	1	2487	2	Y	67	62	1			9
							74	9									
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	49	1	2117	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2225	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	90	1	2258	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	49	1	1977	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
07	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	54	1	2236	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
08	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	51	1	2230	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
09	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	42	1	1863	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
10	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	50	1	1902	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
*11	2220	N	1615	-0-	-605	-0-	46	1	1532	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
12	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	42	1	1459	2	Y	36	38	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	342	3	Y	6	6	1			1
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	14 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	379	3	Y	6	6	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	8 6	1 9	208	3	Y	5	5	1			1
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	380	3	Y	5	4	1			2
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	261	3	Y	4	3	1			1
09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4 1	1 9	80	3	Y	1	2	1			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46 35	1 9	1138	3	Y	32	30	1			6
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	842	3	Y	21	22	1			5
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35 22	1 9	882	3	Y	20	21	1			4
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	792	3	Y	18	18	1			4
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	826	3	Y	22	22	1			4
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	964	3	Y	19	17	1			6
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	560	3	Y	13	16	1			3
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	21 12	1 9	529	3	Y	11	11	1			3
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	546	3	Y	12	12	1			3
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	25 8	1 9	551	3	Y	7	7	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	542	3	Y	9	9	1			3
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	583	3	Y	15	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	118	1	2932	3	Y	55	55	1			10
							61	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	110	1	2649	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	110	1	2840	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
04	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	99	1	2622	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	3	Y	64	61	1			12
							70	9									
06	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	79	1	2013	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	125	1	3076	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
08	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	139	1	3539	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
09	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	111	1	2136	3	Y	31	34	1			8
							34	9									
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	153	1	3392	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
11	3600	X	2869	-0-	-731	-0-	120	1	2716	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
12	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	102	1	2545	3	Y	43	44	1			9
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 36,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3690	-0-	590	1361	135	1	3452	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	2800	N	1527	-0-	-1273	88	60	1	1431	3	Y	33	43	1			7
							36	9									
03	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	79	1	2033	3	Y	45	43	1			9
							50	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1581	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	45	1	1196	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	1519	X	779	-0-	-740	-0-	28	1	733	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	88	1	2254	3	Y	40	34	1			10
							44	9									
09	1470	X	1466	-0-	-4	-0-	71	1	1363	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
*12	3100	N	3826	-0-	726	726	143	1	3594	3	Y	81	74	1			17
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 23,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	42 43	1 9	1568	2	Y	39	38	1			6
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	1522	2	Y	32	34	1			4
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	1598	2	Y	24	25	1			3
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	1572	2	Y	25	25	1			3
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	62 29	1 9	1566	2	Y	26	22	1			7
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	35 21	1 9	1398	2	Y	19	23	1			3
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	36 23	1 9	1507	2	Y	21	21	1			3
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	34 20	1 9	1495	2	Y	18	18	1			3
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	31 22	1 9	1375	2	Y	20	20	1			3
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	31 23	1 9	1172	2	Y	21	21	1			3
*11	1470	N	610	-0-	-860	-0-	16 10	1 9	584	2	Y	9	10	1			2
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	38 26	1 9	1359	2	Y	24	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	52	1	1312	3	Y	51	50	1			9
							56	9									
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	48	1	1149	3	Y	41	41	1			9
							45	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	55	1	1414	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	48	1	1244	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	41	1	1115	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
06	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	37	1	937	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	48	1	1196	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	36	35	1			10
							40	9									
10	1302	N	120	-0-	-1182	-0-	5	1	113	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	2744	X	1681	-0-	-1063	-0-	66	1	1594	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	63	1	1626	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
04	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	63	1	1619	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	126	1	3424	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	184	1	4597	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
08	3100	N	3894	-0-	794	794	144	1	3714	3	Y	33	36	1			8
							36	9									
09	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	80	1	1527	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	48	1	1069	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	2940	X	1204	-0-	-1736	-0-	51	1	1143	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	3038	X	1484	-0-	-1554	-0-	57	1	1409	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	143	-0-	-353	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	173	-0-	-323	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	17	1	413	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	4	1	88	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	9	1	246	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	10	1	240	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	10	1	237	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	1962	2	Y	12	12	1			2
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	2074	2	Y	10	11	1			1
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	1704	2	Y	7	7	1			1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1973	2	Y	8	8	1			1
05	1488	N	547	-0-	-941	-0-	17 1	1 9	529	2	Y	1	2	1			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	1846	2	Y	7	6	1			1
07	1488	N	335	-0-	-1153	-0-	8 1	1 9	326	2	Y	1	2	1			-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1791	2	Y	6	5	1			1
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	2127	2	Y	8	8	1			1
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	2030	2	Y	9	9	1			1
*11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	77 12	1 9	2483	2	Y	11	10	1			2
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	77 15	1 9	2636	2	Y	14	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	1885	-0-	-371	-0-	70	1	1723	3	Y	84	81	1			15
							92	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2000	3	Y	86	82	1			19
							95	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2206	3	Y	85	84	1			19
							94	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	3	Y	104	104	1			19
							114	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	3	Y	73	70	1			22
							80	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	3	Y	85	88	1			19
							94	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	92	1	2369	3	Y	81	80	1			20
							89	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1876	3	Y	74	74	1			20
							81	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	3	Y	37	39	1			18
							41	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	83	86	1			17
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 26,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	95	1	3583	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3892	X	3030	-0-	-862	-0-	68	1	2948	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	82	1	3510	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	78	1	3395	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	4092	X	345	-0-	-3747	-0-	8	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	113	1	4626	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	80	1	3408	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	93	1	4063	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	83	1	3665	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	123	1	4742	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	172	1	5713	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	153	1	5238	2	Y	22	24	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	77	76	1			12
							85	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	56	48	1			15
							62	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	40	49	1			6
							44	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	14	1	594	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	630	N	191	-0-	-439	-0-	4	1	179	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

01	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	94	1	2322	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	87	1	2080	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	95	1	2465	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	77	1	2044	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	75	1	2072	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	72	1	1776	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2870	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	103	1	1973	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	2580	N	1551	-0-	-1029	-0-	65	1	1475	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	89	1	2197	3	Y	24	22	1			5
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1722	-0-	-1378	1846	66	1	1646	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2800	N	1468	-0-	-1332	514	58	1	1403	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2326	N	1812	-0-	-514	-0-	88	1	1714	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	42	1	1058	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	103	1	2579	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	95	1	2118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	87	1	1959	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	73	1	1797	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3721	3	29	9	Y	26	27	1			11
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3460	3	32	9	Y	29	27	1	3	5	10
03	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3345	3	22	9	Y	20	25	1			5
04	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3497	3	39	9	Y	35	25	1			15
05	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3448	3	7	9	Y	6	13	1			8
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3315	3	23	9	Y	21	15	1			14
07	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	3456	3	18	9	Y	16	27	1			3
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3471	3	22	9	Y	20	13	1			10
09	3540	X	2676	-0-	-864	-0-	2661	3	15	9	Y	14	13	1			11
10	3472	X	1961	-0-	-1511	-0-	1961	3			Y	-0-					11
11	3390	X	1792	-0-	-1598	-0-	1779	3	13	9	Y	12	20	1			3
12	3503	X	1669	-0-	-1834	-0-	1656	3	13	9	Y	12	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 36,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	22	1	954	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1008	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	24	1	974	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	997	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	1116	N	181	-0-	-935	-0-	5	1	169	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	7	1	282	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	6	1	253	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			14
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2336	3	39	9	Y	35	19	1			30
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	3	48	9	Y	44	25	1			49
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1864	3	36	9	Y	33	73	1			9
05	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1744	3	21	9	Y	19					28
06	2430	N	1589	-0-	-841	-0-	1570	3	19	9	Y	17	20	1			25
07	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1517	3	39	9	Y	35	41	1			19
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1410	3	72	9	Y	65					84
09	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	3			Y	-0-	17	1	38	5	29
10	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1374	3	36	9	Y	33					62
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1468	3	22	9	Y	20	30	1			52
12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1398	3	20	9	Y	18	16	1			54

TOTAL GAS PROD: 21,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-		-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-		-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-		-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-		-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-		-0-	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-		-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-		-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-		-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	2647	3	19	9	Y	17	13	1			7
02	2800	N	2847	-0-		47	47	2826	3	21	9	Y	19	15	1			11
03	2516	N	2469	-0-		-47	-0-	2454	3	15	9	Y	14	15	1			10
04	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	2463	3	19	9	Y	17	14	1			13
05	2659	X	2659	-0-		-0-	-0-	2646	3	13	9	Y	12	13	1			12
06	2100	X	1707	-0-		-393	-0-	1696	3	11	9	Y	10	13	1			9
07	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	2629	3	11	9	Y	10	10	1			9
08	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15	14	1			10
09	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	2460	3	21	9	Y	19	27	1			2
10	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	2212	3	6	9	Y	5					7
11	2100	N	1319	-0-		-781	-0-	1319	3			Y	-0-					7
*12	2996	N	2996	-0-		-0-	-0-	2981	3	15	9	Y	14	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	1774	-0-	-439	-0-	68	1	1687	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1776	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	1594	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	52	1	1301	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	48	1	1189	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	43	1	1114	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	47	1	893	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45	1	994	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	41	1	931	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1302	N	944	-0-	-358	-0-	37	1	898	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1784	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
02	1792	X	1693	-0-	-99	-0-	66	1	1583	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
03	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1755	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
04	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	64	1	1664	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	61	1	1685	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	45	1	1185	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	3	Y	42	40	1			9
							46	9									
08	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	60	1	1532	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	56	1	1251	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
11	1560	N	1174	-0-	-386	-0-	49	1	1104	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
12	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	46	1	1120	3	Y	28	29	1			6
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3043	3	64	9	Y	58	69	1			26
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2765	3	54	9	Y	49	34	1			41
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3327	3	65	9	Y	59	33	1			67
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3040	3	68	9	Y	62	112	1			17
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3023	3	40	9	Y	36					53
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4500	3	54	9	Y	49	38	1			64
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3030	3	75	9	Y	68	95	1			37
08	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1563	3	79	9	Y	72					109
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-	48	1	10	5	51
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4068	3	121	9	Y	110					161
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	3	58	9	Y	53	78	1			136
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3528	3	52	9	Y	47	41	1			142

TOTAL GAS PROD: 40,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	53	1	1307	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
02	1512	N	1221	-0-	-291	-0-	47	1	1124	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	41	43	1			8
							45	9									
04	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	39	1	1021	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	44	1	1215	3	Y	52	50	1			10
							57	9									
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	35	1	896	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	38	1	945	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
08	1302	N	890	-0-	-412	-0-	32	1	829	3	Y	26	28	1			6
							29	9									
09	960	N	704	-0-	-256	-0-	34	1	644	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
10	1023	N	48	-0-	-975	-0-	2	1	45	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	58	59	1			12
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	78	1	1931	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	90	1	2157	3	Y	73	70	1			16
							80	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	3	Y	74	75	1			15
							81	9									
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	76	74	1			17
							84	9									
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	97	1	2668	3	Y	95	94	1			18
							105	9									
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	78	1	1997	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	104	1	2601	3	Y	81	79	1			18
							89	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	106	1	2722	3	Y	73	73	1			18
							80	9									
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	3	Y	60	62	1			16
							66	9									
10	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	105	1	2348	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
11	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	93	1	2103	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
12	2821	N	2196	-0-	-625	-0-	83	1	2038	3	Y	68	71	1			14
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 29,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	103	1	2562	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	100	1	2402	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	131	1	3386	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	131	1	3615	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
06	3450	X	2183	-0-	-1267	-0-	81	1	2080	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	92	1	2313	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	64	1	1646	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
09	3540	X	1193	-0-	-2347	-0-	59	1	1121	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	52	1	1154	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	2370	X	1146	-0-	-1224	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	2449	X	1246	-0-	-1203	-0-	48	1	1181	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	74	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	3	Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	137	131	1			25
							151	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	110	111	1			24
							121	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	Y	106	109	1			21
							117	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	96	96	1			21
							106	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	112	112	1			21
							123	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	3	Y	65	66	1			20
							72	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1251	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	75	76	1			18
							83	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	66	66	1			18
							73	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	Y	53	52	1			18
							58	9									
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	71	74	1			15
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3274	3	21	9	Y	19	15	1			7
02	3696	X	2392	-0-	-1304	-0-	2377	3	15	9	Y	14	13	1			8
03	4092	X	2610	-0-	-1482	-0-	2596	3	14	9	Y	13	12	1			9
04	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2596	3	15	9	Y	14	12	1			11
05	3813	X	2839	-0-	-974	-0-	2828	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	3180	X	373	-0-	-2807	-0-	370	3	3	9	Y	3	11	1			2
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2885	3	10	9	Y	9	3	1			8
08	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2493	3	13	9	Y	12	12	1			8
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2749	3	21	9	Y	19	25	1			2
10	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2565	3	6	9	Y	5					7
11	2790	X	1552	-0-	-1238	-0-	1552	3			Y	-0-					7
12	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2608	3	13	9	Y	12	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	84	1	2021	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2100	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2186	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2332	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	63	1	1579	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2265	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2198	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	232	1	5688	3	Y	83	75	1			17
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 31,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	74	73	1			13
							81	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	60	60	1			13
							66	9									
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	24	1	631	3	Y	41	46	1			8
							45	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	59	54	1			13
							65	9									
05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	22	1	615	3	Y	44	49	1			8
							48	9									
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	22	1	449	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	36	1	879	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	47	46	1			13
							52	9									
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	35	1	779	3	Y	24	25	1			12
							26	9									
11	960	N	297	-0-	-663	-0-	12	1	272	3	Y	12	20	1			4
							13	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	26	1	997	2	Y	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	Y	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	976	-0-	-326	-0-	22	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	927	-0-	-333	-0-	21	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	35	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	20	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	730	-0-	-50	-0-	22	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	510	-0-	-296	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1117	-0-	-743	-0-	1098	3	19	9	Y	17	16	1			7
02	1568	N	909	-0-	-659	-0-	892	3	17	9	Y	15	16	1	1	5	5
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2244	3	34	9	Y	31	28	1			8
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2138	3	55	9	Y	50	36	1			22
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6	18	1			10
06	2190	N	1589	-0-	-601	-0-	1565	3	24	9	Y	22	17	1			15
07	2263	N	1489	-0-	-774	-0-	1471	3	18	9	Y	16	28	1			3
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	3	23	9	Y	21	13	1			11
09	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	1211	3	18	9	Y	16	15	1			12
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					12
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1543	3	25	9	Y	23	29	1			6
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1376	3	25	9	Y	23	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	1911	-0-	-170	-0-	73	1 6	1832	3 9	Y	5	5	1			1
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	61	1 4	1461	3 9	Y	4	4	1			1
03	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	70	1 4	1666	3 9	Y	4	4	1			1
04	1770	X	1646	-0-	-124	-0-	61	1 3	1582	3 9	Y	3	3	1			1
05	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	61	1 4	1681	3 9	Y	4	4	1			1
06	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	44	1 2	1116	3 9	Y	2	2	1			1
07	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	66	1 3	1612	3 9	Y	3	3	1			1
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	79	1 4	2070	3 9	Y	4	4	1			1
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1 4	2071	3 9	Y	4	4	1			1
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	90	1 2	2029	3 9	Y	2	2	1			1
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	74	1 3	1666	3 9	Y	3	3	1			1
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	67	1 4	1662	3 9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	76	1	1871	3	Y	37	36	1			7
							41	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1902	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	3	Y	31	30	1			7
							34	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
06	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	45	1	1139	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	52	1	1308	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1368	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	58	1	1105	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	45	1	1001	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1643	N	976	-0-	-667	-0-	37	1	921	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	62	1	2353	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	53	1	2314	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
03	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	50	1	2144	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	45	1	1956	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	2666	X	186	-0-	-2480	-0-	4	1	181	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	47	1	1929	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
07	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	34	1	1453	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	32	1	1429	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	36	1	1395	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	38	1	1240	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	38	1	1321	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	41	1	1468	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	34	1	1499	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1816	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	32	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1705	N	834	-0-	-871	-0-	25	1	806	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	32	1	1359	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	36	1	1589	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	49	1	1903	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	1800	N	459	-0-	-1341	-0-	12	1	443	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	51	1	1916	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3080	X	2702	-0-	-378	-0-	61	1	2630	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3549	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	3007	X	1557	-0-	-1450	-0-	47	1	1504	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3540	X	2524	-0-	-1016	-0-	60	1	2457	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3751	X	3152	-0-	-599	-0-	72	1	3071	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	3751	X	2600	-0-	-1151	-0-	58	1	2534	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	84	1	3594	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	63	1	2525	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	3630	X	1744	-0-	-1886	-0-	51	1	1686	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3751	X	1652	-0-	-2099	-0-	46	1	1599	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	65	1	2528	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
02	3388	X	2212	-0-	-1176	-0-	49	1	2135	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	59	1	2520	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2423	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	61	1	1714	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2550	X	11	-0-	-2539	-0-	11	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3242	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	75	1	3351	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	55	1	2432	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	59	1	2275	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*11	3300	X	2109	-0-	-1191	-0-	61	1	2026	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	74	1	2564	2	Y	28	28	1			4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	17	1	645	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	5	1	238	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	13	1	576	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	13	1	555	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	13	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	10	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	12	1	545	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12	1	507	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	7	1	264	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	540	N	476	-0-	-64	-0-	14	1	458	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	13	1	456	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	211 44	1 9	1775	2	Y	40	40	1			6
02	1904	X	1693	-0-	-211	-0-	182 32	1 9	1479	2	Y	29	31	1			4
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	200 24	1 9	1581	2	Y	22	23	1			3
04	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	192 24	1 9	1458	2	Y	22	22	1			3
05	2077	X	941	-0-	-1136	-0-	183 11	1 9	747	2	Y	10	10	1			3
06	1950	X	322	-0-	-1628	-0-	162 1	1 9	159	2	Y	1	4	1			-0-
07	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	204 23	1 9	1572	2	Y	21	18	1			3
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	199 21	1 9	1597	2	Y	19	19	1			3
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	201 30	1 9	1880	2	Y	27	26	1			4
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	225 44	1 9	2364	2	Y	40	38	1			6
*11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	181 14	1 9	759	2	Y	13	16	1			3
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	220 41	1 9	1944	2	Y	37	34	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-						Y	-0-					-0-
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-		13	1	557	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		31	1	1374	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-		18	1	619	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3000	N	3209	-0-	209	209		77	1	3119	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
07	2392	N	2183	-0-	-209	-0-		49	1	2123	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
08	3100	N	4274	-0-	1174	1174		95	1	4161	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
09	4510	X	3336	-0-	-1174	-0-		73	1	3248	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
10	1426	X	377	-0-	-1049	-0-		9	1	366	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
*11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	54	1	2189	2	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	8	1	319	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	49	1	1845	2	Y	25	21	1			4
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	470	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	10	1	418	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	8	1	354	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	14	1	359	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	9	1	349	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	7	1	263	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	390	N	237	-0-	-153	-0-	7	1	224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	5	1	186	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	643	-0-	-349	-0-	16 14	1 9	613	2	Y	13	13	1			2
02	840	N	544	-0-	-296	-0-	12 10	1 9	522	2	Y	9	10	1			1
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	15 9	1 9	596	2	Y	8	8	1			1
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	11 8	1 9	479	2	Y	7	7	1			1
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	11 4	1 9	302	2	Y	4	4	1			1
06	600	N	23	-0-	-577	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	691	2	Y	8	7	1			1
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	1036	2	Y	11	10	1			2
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	629	2	Y	7	8	1			1
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	16 12	1 9	627	2	Y	11	10	1			2
*11	1020	N	576	-0-	-444	-0-	17 9	1 9	550	2	Y	8	8	1			2
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	15 9	1 9	532	2	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	104	1	2591	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	101	1	2433	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	106	1	2739	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103	1	2689	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	95	1	2600	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	88	1	2187	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	72	1	1856	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	3090	X	1160	-0-	-1930	-0-	57	1	1092	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	146	1	3256	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	127	1	2849	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	119	1	2926	3	Y	32	32	1			7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	Y	7	5	1			3
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1439	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1582	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1672	3	8	9	Y	7	5	1			5
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1852	3	7	9	Y	6	5	1			4
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1683	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	1767	N	898	-0-	-869	-0-	897	3	1	9	Y	1					2
11	1800	N	640	-0-	-1160	-0-	640	3			Y	-0-					2
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	6	1	161	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	13	10	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	192	1	4790	3	Y	78	83	1			14
							86	9									
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	149	1	3570	3	Y	51	54	1			11
							56	9									
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	148	1	3828	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
04	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	138	1	3618	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	134	1	3698	3	Y	55	56	1			10
							61	9									
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	124	1	3165	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	149	1	3716	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	150	1	3839	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
09	3810	X	3288	-0-	-522	-0-	161	1	3083	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	157	1	3494	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	151	1	3404	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
12	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	131	1	3224	3	Y	47	49	1			10
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 45,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

01	3100	N	1926	-0-	-1174	282	73	1	1792	3	Y	55	51	1							10
							61	9													
02	1491	N	1209	-0-	-282	-0-	47	1	1128	3	Y	31	34	1							7
							34	9													
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	30	31	1							6
							33	9													
04	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	45	1	1187	3	Y	30	29	1							7
							33	9													
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	44	1	1212	3	Y	34	35	1							6
							37	9													
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	41	1	1030	3	Y	23	22	1							7
							25	9													
07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	37	1	891	3	Y	22	24	1							5
							24	9													
08	1302	N	464	-0-	-838	-0-	18	1	436	3	Y	9	12	1							2
							10	9													
09	1110	N	266	-0-	-844	-0-	13	1	245	3	Y	7	7	1							2
							8	9													
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	3	Y	14	9	1							7
							15	9													
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	Y	20	20	1							7
							22	9													
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	35	35	1							7
							39	9													

TOTAL GAS PROD: 13,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2436	3 30 9		Y	27	32 1		12
02	2772	X	2246	-0-	-526	-0-	2220	3 26 9		Y	24	16 1		20
03	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2639	3 31 9		Y	28	16 1		32
04	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2538	3 33 9		Y	30	54 1		8
05	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2433	3 19 9		Y	17			25
06	2580	X	2343	-0-	-237	-0-	2324	3 19 9		Y	17	18 1		24
07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2328	3 42 9		Y	38	41 1		21
08	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2267	3 79 9		Y	72			93
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		Y	-0-	57 1	4 5	32
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2448	3 44 9		Y	40			72
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3 23 9		Y	21	35 1		58
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2612	3 23 9		Y	21	17 1		62

TOTAL GAS PROD: 29,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	9 11	1 222 3 9		Y	10	9 1		2
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	8 8	1 189 3 9		Y	7	7 1		2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9 10	1 249 3 9		Y	9	9 1		2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13 13	1 332 3 9		Y	12	11 1		3
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	3 3	1 78 3 9		Y	3	5 1		1
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29 24	1 741 3 9		Y	22	16 1		7
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17 17	1 420 3 9		Y	15	19 1		3
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17 15	1 438 3 9		Y	14	14 1		3
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24 20	1 449 3 9		Y	18	16 1		5
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	12 4	1 258 3 9		Y	4	7 1		2
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	8 6	1 174 3 9		Y	5	5 1		2
12	465	N	43	-0-	-422	-0-	2 1	1 40 3 9		Y	1	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	Y	10	8	1			6
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1328	3	11	9	Y	10	10	1			8
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1446	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	Y	6	10	1			5
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	Y	12	9	1			8
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	3	17	9	Y	15	22	1			1
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	3	4	9	Y	4					5
11	1680	N	748	-0-	-932	-0-	748	3			Y	-0-					5
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2103	3	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	29	1	721	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	27	1	645	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	871	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	875	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	27	1	598	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	26	1	579	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	22	1	539	3	Y	20	21	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2264	-0-	-836	691	2240	3	24	9	Y	22	25	1			10
02	2690	N	1999	-0-	-691	-0-	1980	3	19	9	Y	17	12	1			15
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	3	20	9	Y	18	12	1			21
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2070	3	24	9	Y	22	37	1			6
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	3	14	9	Y	13					19
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	Y	10	14	1			15
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	3	23	9	Y	21	25	1			11
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1387	3	41	9	Y	37					48
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			Y	-0-	10	1	21	5	17
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1327	3	21	9	Y	19					36
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1243	3	10	9	Y	9	17	1			28
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2279	3	18	9	Y	16	8	1			36

TOTAL GAS PROD: 21,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	70	1	1743	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	55	1	1331	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	64	1	1655	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	43	1	1130	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	60	1	1494	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	81	1	2076	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	76	1	1708	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
*12	3100	N	14235	-0-	11135	11135	541	1	13487	3	Y	188	155	1			39
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	2	1	88	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	6	1	264	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	8	1	312	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	360	N	285	-0-	-75	-0-	8	1	270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	8	1	273	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1637	3	22	9	Y	20	15	1			8
02	1764	X	1407	-0-	-357	-0-	1388	3	19	9	Y	17	15	1			10
03	1829	X	1546	-0-	-283	-0-	1527	3	19	9	Y	17	15	1			12
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1863	3	23	9	Y	21	16	1			17
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2583	3	24	9	Y	22	18	1			21
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2650	3	31	9	Y	28	23	1			26
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	27	1			17
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2632	3	29	9	Y	26	26	1			17
09	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2294	3	35	9	Y	32	46	1			3
10	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	2077	3	9	9	Y	8					11
11	2520	N	1238	-0-	-1282	-0-	1238	3			Y	-0-					11
12	2387	N	1542	-0-	-845	-0-	1529	3	13	9	Y	12	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3321	-0-	-1205	-0-	3308	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3920	X	2792	-0-	-1128	-0-	2781	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	3116	3	11	9	Y	10	9	1			7
04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	2902	3	11	9	Y	10	9	1			8
05	3534	X	2279	-0-	-1255	-0-	2272	3	7	9	Y	6	8	1			6
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	1885	3	6	9	Y	5	6	1			5
07	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2177	3	6	9	Y	5	6	1			4
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	Y	9	7	1			6
09	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2557	3	13	9	Y	12	17	1			1
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	3	3	9	Y	3					4
11	3150	X	1041	-0-	-2109	-0-	1041	3			Y	-0-					4
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3592	3	10	9	Y	9	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	53	1	1321	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	46	1	1110	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	1488	N	980	-0-	-508	-0-	35	1	931	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
06	3000	N	4225	-0-	1225	1225	141	1	4031	3	Y	48	39	1			15
							53	9									
07	3100	N	2923	-0-	-177	1048	109	1	2770	3	Y	40	46	1			9
							44	9									
08	1890	N	842	-0-	-1048	-0-	31	1	801	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	135	1	3448	3	Y	52	41	1			11
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	85	1	2121	3	Y	65	65	1			12
							72	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	55	55	1			12
							61	9									
03	2325	N	1265	-0-	-1060	-0-	45	1	1187	3	Y	30	36	1			6
							33	9									
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	77	1	2010	3	Y	50	45	1			11
							55	9									
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	80	1	2219	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	41	40	1			13
							45	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	84	1	2106	3	Y	53	54	1			12
							58	9									
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	85	1	2185	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	91	1	1738	3	Y	43	43	1			12
							47	9									
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	88	1	1958	3	Y	24	24	1			12
							26	9									
11	2250	N	1745	-0-	-505	-0-	71	1	1640	3	Y	31	32	1			11
							34	9									
12	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	54	1	1320	3	Y	36	39	1			8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2877	3	13	9	Y	12	14	1			5
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2349	3	11	9	Y	10	7	1			8
03	2790	N	2144	-0-	-646	-0-	2135	3	9	9	Y	8	6	1			10
04	2760	N	2033	-0-	-727	-0-	2023	3	10	9	Y	9	17	1			2
05	2604	N	1678	-0-	-926	-0-	1672	3	6	9	Y	5					7
06	2070	N	1482	-0-	-588	-0-	1478	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1730	3	10	9	Y	9	10	1			5
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1861	3	24	9	Y	22					27
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-	17	1	1	5	9
10	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1016	3	7	9	Y	6					15
11	1800	N	834	-0-	-966	-0-	831	3	3	9	Y	3	7	1			11
12	2108	N	820	-0-	-1288	-0-	818	3	2	9	Y	2	3	1			10

TOTAL GAS PROD: 20,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	76	1	1878	3	Y	43	41	1			8
							47	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	3	Y	35	35	1			8
							39	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	71	1	1826	3	Y	34	35	1			7
							37	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1870	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	70	1	1933	3	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55	1	1410	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	2046	N	1238	-0-	-808	-0-	48	1	1167	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
08	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	70	1	1766	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	1800	N	1036	-0-	-764	-0-	42	1	980	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	43	1	1066	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	192	-0-	-366	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	29	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	33 22	1 9	1337	2	Y	20	19	1			3
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	32 20	1 9	1393	2	Y	18	19	1			2
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1395	2	Y	13	13	1			2
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1354	2	Y	13	13	1			2
05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	51 14	1 9	1293	2	Y	13	11	1			4
06	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	29 11	1 9	1185	2	Y	10	12	1			2
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	29 12	1 9	1232	2	Y	11	11	1			2
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	27 10	1 9	1206	2	Y	9	9	1			2
09	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	27 12	1 9	1184	2	Y	11	11	1			2
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	31 14	1 9	1180	2	Y	13	13	1			2
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1168	2	Y	13	12	1			3
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	29 13	1 9	982	2	Y	12	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3742	2	Y	55	57	1			8
							61	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	110	1	4799	2	Y	63	63	1			8
							69	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	2	Y	31	35	1			4
							34	9									
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3082	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	176	1	4188	2	Y	46	38	1			12
							51	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	90	1	3658	2	Y	31	38	1			5
							34	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2741	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	69	1	2998	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	68	1	3016	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3232	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
*11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2477	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2341	2	Y	28	30	1			4
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 40,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	95 30	1 9	3562	2	Y	27	27	1			4
02	3668	X	3369	-0-	-299	-0-	75 24	1 9	3270	2	Y	22	23	1			3
03	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	74 17	1 9	3166	2	Y	15	16	1			2
04	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	80 19	1 9	3489	2	Y	17	17	1			2
05	3968	X	324	-0-	-3644	-0-	7 1	1 9	316	2	Y	1	3	1			-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	4045	2	Y	17	14	1			3
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	124 25	1 9	5203	2	Y	23	22	1			4
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	121 23	1 9	5316	2	Y	21	21	1			4
09	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	85 19	1 9	3689	2	Y	17	18	1			3
10	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	75 19	1 9	2897	2	Y	17	17	1			3
*11	4020	X	2787	-0-	-1233	-0-	81 15	1 9	2691	2	Y	14	14	1			3
12	4154	X	2673	-0-	-1481	-0-	75 19	1 9	2579	2	Y	17	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 41,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	1102	2	Y	17	17	1			3
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	1063	2	Y	15	16	1			2
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	24 11	1 9	1043	2	Y	10	11	1			1
04	1110	N	811	-0-	-299	-0-	18 9	1 9	784	2	Y	8	8	1			1
05	1209	N	312	-0-	-897	-0-	8 3	1 9	301	2	Y	3	3	1			1
06	1050	N	682	-0-	-368	-0-	16 6	1 9	660	2	Y	5	5	1			1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	961	2	Y	8	8	1			1
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	879	2	Y	7	7	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1113	2	Y	11	10	1			2
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1211	2	Y	14	14	1			2
*11	870	N	172	-0-	-698	-0-	5 1	1 9	166	2	Y	1	3	1			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	35	1	1444	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	52	1	2279	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	2604	N	1536	-0-	-1068	-0-	52	1	1472	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2496	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	46	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2580	N	1785	-0-	-795	-0-	39	1	1732	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	44	1	1683	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	37	1	1213	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	39	1	1344	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2725	3	42	9	Y	38	44	1			17
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	2378	3	33	9	Y	30	22	1			25
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2686	3	37	9	Y	34	20	1			39
04	2970	X	2442	-0-	-528	-0-	2402	3	40	9	Y	36	65	1			10
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2616	3	24	9	Y	22					32
06	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2043	3	19	9	Y	17	23	1			26
07	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	2009	3	42	9	Y	38	43	1			21
08	2728	X	1740	-0-	-988	-0-	1671	3	69	9	Y	63					84
09	2550	X	1614	-0-	-936	-0-	1614	3			Y	-0-	52	1	3	5	29
10	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	1747	3	37	9	Y	34					63
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2449	3	31	9	Y	28	31	1			60
12	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	1674	3	19	9	Y	17	18	1			59

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	3237	2	Y	33	33	1			5
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68 29	1 9	2963	2	Y	26	28	1			3
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74 24	1 9	3179	2	Y	22	22	1			3
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	71 23	1 9	3097	2	Y	21	21	1			3
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115 23	1 9	2930	2	Y	21	18	1			6
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	2071	2	Y	11	15	1			2
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	2218	2	Y	13	13	1			2
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	2682	2	Y	13	13	1			2
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	57 19	1 9	2521	2	Y	17	16	1			3
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	2540	2	Y	19	19	1			3
*11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	68 18	1 9	2260	2	Y	16	16	1			3
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	2349	2	Y	20	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 33,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2132	3	42	9	Y	38	43	1			17
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2174	3	40	9	Y	36	23	1			30
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2254	3	43	9	Y	39	25	1			44
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2408	3	51	9	Y	46	78	1			12
05	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	1753	3	21	9	Y	19					31
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1978	3	24	9	Y	22	22	1			31
07	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2005	3	54	9	Y	49	53	1			27
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1804	3	98	9	Y	89					116
09	2010	N	718	-0-	-1292	-0-	718	3			Y	-0-	78	1	2	5	36
10	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1740	3	48	9	Y	44					80
11	1770	N	1602	-0-	-168	-0-	1578	3	24	9	Y	22	39	1			63
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2141	3	32	9	Y	29	19	1			73

TOTAL GAS PROD: 23,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3278	3	20	9	Y	18	19	1			8
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2448	3	14	9	Y	13	10	1			11
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	3	15	9	Y	14	9	1			16
04	2730	X	2099	-0-	-631	-0-	2086	3	13	9	Y	12	25	1			3
05	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2411	3	10	9	Y	9					12
06	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	2119	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1707	3	17	9	Y	15	18	1			8
08	2697	X	2459	-0-	-238	-0-	2417	3	42	9	Y	38					46
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-	29	1	2	5	15
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	3	21	9	Y	19					34
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2323	3	11	9	Y	10	16	1			28
*12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3071	3	14	9	Y	13	8	1			33

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1895	-0-	-554	-0-	1870	3	25	9	Y	23	18	1			9
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1784	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	1953	N	941	-0-	-1012	-0-	930	3	11	9	Y	10	16	1			7
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	3	28	9	Y	25	12	1			20
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	3	22	9	Y	20	21	1			19
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	20	1			18
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1764	3	13	9	Y	12	19	1			11
08	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	1726	3	20	9	Y	18	17	1			12
09	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1578	3	25	9	Y	23	33	1			2
10	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1546	3	7	9	Y	6					8
11	1680	N	777	-0-	-903	-0-	777	3			Y	-0-					8
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	9	Y	17	18	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	2	Y	110	95	1			17
							121	9									
02	1820	N	1388	-0-	-432	-0-	29	1	1263	2	Y	87	92	1			12
							96	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	2	Y	52	57	1			7
							57	9									
04	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	26	1	1122	2	Y	58	57	1			8
							64	9									
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	33	1	1153	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
06	3000	N	5753	-0-	2753	2753	132	1	5377	2	Y	222	201	1			34
							244	9									
07	2886	N	133	-0-	-2753	-0-	3	1	123	2	Y	6	39	1			1
							7	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	2	Y	86	72	1			15
							95	9									
09	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	37	1	1572	2	Y	75	78	1			12
							83	9									
10	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	30	1	1165	2	Y	67	69	1			10
							74	9									
*11	1950	X	1061	-0-	-889	-0-	29	1	970	2	Y	56	54	1			12
							62	9									
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	37	1	1256	2	Y	80	80	1			12
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2745	-0-	-1006	-0-	66 28	1 9	2651	2	Y	25	24	1			4
02	3388	X	2777	-0-	-611	-0-	62 24	1 9	2691	2	Y	22	23	1			3
03	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	67 19	1 9	2859	2	Y	17	18	1			2
04	3630	X	2372	-0-	-1258	-0-	53 17	1 9	2302	2	Y	15	15	1			2
05	3069	X	1076	-0-	-1993	-0-	33 7	1 9	1036	2	Y	6	6	1			2
06	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	46 11	1 9	1870	2	Y	10	10	1			2
07	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	40 11	1 9	1702	2	Y	10	10	1			2
08	2945	X	227	-0-	-2718	-0-	5	1	222	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	12	-0-	-2358	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	234 62	1 9	7738	2	Y	56	44	1			12
*12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	150 45	1 9	5127	2	Y	41	47	1			6

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1957	-0-	-399	-0-		50 1 36 9	1871	2	Y	33	33	1			5
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		46 1 34 9	1998	2	Y	31	32	1			4
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-		50 1 26 9	2150	2	Y	24	25	1			3
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		46 1 26 9	2015	2	Y	24	24	1			3
05	2294	N	959	-0-	-1335	-0-		28 1 11 9	920	2	Y	10	10	1			3
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-		61 1 26 9	2465	2	Y	24	23	1			4
07	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-		28 1 13 9	1112	2	Y	12	14	1			2
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		39 1 18 9	1726	2	Y	16	15	1			3
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		54 1 29 9	2398	2	Y	26	25	1			4
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		60 1 34 9	2297	2	Y	31	30	1			5
*11	1710	N	470	-0-	-1240	-0-		13 1 6 9	451	2	Y	5	9	1			1
12	2449	N	1269	-0-	-1180	-0-		35 1 20 9	1214	2	Y	18	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		79 1 48 9	2985	2	Y	44	43	1			7
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-		57 1 34 9	2484	2	Y	31	34	1			4
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-		61 1 26 9	2633	2	Y	24	25	1			3
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-		61 1 26 9	2636	2	Y	24	24	1			3
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-		53 1 18 9	1511	2	Y	16	15	1			4
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-		35 1 12 9	1382	2	Y	11	13	1			2
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-		72 1 29 9	3031	2	Y	26	24	1			4
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		57 1 20 9	2509	2	Y	18	19	1			3
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-		61 1 26 9	2688	2	Y	24	23	1			4
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-		49 1 23 9	1963	2	Y	21	22	1			3
*11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-		70 1 26 9	2294	2	Y	24	22	1			5
*12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-		66 1 29 9	2266	2	Y	26	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

01	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	88	1	3287	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	64	1	2799	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	64	1	2796	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	56	1	2417	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	3534	X	321	-0-	-3213	-0-	7	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	82	1	3361	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3795	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	76	1	3338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	71	1	3135	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3906	X	2882	-0-	-1024	-0-	73	1	2794	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	90	1	3008	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	88	1	3049	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 35,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-	6	1	239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	868	N	653	-0-	-215	-0-	15	1	635	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	4	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	122	1	4581	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	94	1	4116	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	97	1	4214	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	100	1	4334	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	4743	X	437	-0-	-4306	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	166	1	6732	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	126	1	4891	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	4590	X	3827	-0-	-763	-0-	110	1	3705	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	135	1	4659	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 48,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	42 41	1 9	1571	2	Y	37	37	1			6
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	45 45	1 9	1977	2	Y	41	41	1			6
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	49 35	1 9	2119	2	Y	32	34	1			4
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	48 35	1 9	2067	2	Y	32	32	1			4
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	83 39	1 9	2091	2	Y	35	30	1			9
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41 23	1 9	1659	2	Y	21	27	1			3
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	29 20	1 9	1202	2	Y	18	18	1			3
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	2266	2	Y	28	26	1			5
09	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	34 24	1 9	1493	2	Y	22	23	1			4
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	33 24	1 9	1283	2	Y	22	23	1			3
*11	1680	N	545	-0-	-1135	-0-	14 10	1 9	521	2	Y	9	10	1			2
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	65 14	1 9	1614	3	Y	13	13	1			2
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	60 11	1 9	1448	3	Y	10	10	1			2
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	61 12	1 9	1584	3	Y	11	11	1			2
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	57 11	1 9	1482	3	Y	10	10	1			2
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	57 13	1 9	1580	3	Y	12	12	1			2
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	55 10	1 9	1412	3	Y	9	8	1			3
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	57 10	1 9	1433	3	Y	9	10	1			2
08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	54 9	1 9	1380	3	Y	8	8	1			2
09	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	51 8	1 9	976	3	Y	7	7	1			2
10	1488	N	850	-0-	-638	-0-	36 2	1 9	812	3	Y	2	3	1			1
11	1410	N	813	-0-	-597	-0-	34 4	1 9	775	3	Y	4	4	1			1
12	1426	N	304	-0-	-1122	-0-	12 2	1 9	290	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2491	-0-	-609	1560	2460	3	31	9	Y	28	29	1			12
02	2800	N	1898	-0-	-902	658	1872	3	26	9	Y	24	26	1	2	5	8
03	2621	N	1963	-0-	-658	-0-	1941	3	22	9	Y	20	23	1			5
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	1918	3	36	9	Y	33	24	1			14
05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	1870	3	7	9	Y	6	12	1			8
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	14	1			14
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1997	3	17	9	Y	15	26	1			3
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1841	3	19	9	Y	17	11	1			9
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2051	3	15	9	Y	14	12	1			11
10	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	3			Y	-0-					11
11	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	1265	3	20	9	Y	18	24	1			5
12	2015	N	1162	-0-	-853	-0-	1148	3	14	9	Y	13	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4353	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4312	X	3743	-0-	-569	-0-	3728	3	15	9	Y	14	12	1			8
03	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4352	3	15	9	Y	14	12	1			10
04	4410	X	3911	-0-	-499	-0-	3896	3	15	9	Y	14	13	1			11
05	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3836	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	3410	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3786	3	8	9	Y	7	11	1			6
08	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	3940	3	13	9	Y	12	10	1			8
09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3477	3	15	9	Y	14	21	1			1
10	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	3273	3	4	9	Y	4					5
11	3840	X	1127	-0-	-2713	-0-	1127	3			Y	-0-					5
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4120	3	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	550	-0-	-628	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2772	-0-	-328	4148	2733	3	39	9	Y	35	35	1			15
02	2800	N	2533	-0-	-267	3881	2493	3	40	9	Y	36	35	1	3	5	13
03	3100	N	2773	-0-	-327	3554	2739	3	34	9	Y	31	36	1			8
04	3000	N	2363	-0-	-637	2917	2315	3	48	9	Y	44	33	1			19
05	3100	N	2526	-0-	-574	2343	2516	3	10	9	Y	9	16	1			12
06	3000	N	2459	-0-	-541	1802	2428	3	31	9	Y	28	21	1			19
07	3100	N	2239	-0-	-861	941	2218	3	21	9	Y	19	34	1			4
08	3100	N	2259	-0-	-841	100	2234	3	25	9	Y	23	15	1			12
09	2909	N	2809	-0-	-100	-0-	2786	3	23	9	Y	21	17	1			16
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					16
11	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	1939	3	32	9	Y	29	37	1			8
12	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	2346	3	34	9	Y	31	20	1			19

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3480	3	13	9	Y	12	9	1			5
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	2950	3	11	9	Y	10	9	1			6
03	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3560	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	3167	3	11	9	Y	10	10	1			8
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	1			8
06	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	2949	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3567	3	7	9	Y	6	9	1			5
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	3	11	9	Y	10	9	1			6
09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	3321	3	13	9	Y	12	17	1			1
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4094	3	6	9	Y	5					6
11	3450	X	1103	-0-	-2347	-0-	1103	3			Y	-0-					6
12	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3545	3	7	9	Y	6	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 38,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	34	1	1275	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	4	1	151	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	43	1	1777	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	44	1	1525	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4379	3	11	9	Y	10	11	1			4
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3993	3	11	9	Y	10	10	1	1	5	3
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4792	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4513	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5171	3	3	9	Y	3	5	1			4
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5268	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	4470	3	8	9	Y	7	13	1			1
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	4031	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	4530	X	3964	-0-	-566	-0-	3957	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	4048	3			Y	-0-					5
11	4530	X	3993	-0-	-537	-0-	3986	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	3829	3	9	9	Y	8	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 52,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2709	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	2081	3	9	9	Y	8	8	1	1	5	3
03	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2269	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	1915	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2065	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2209	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1376	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					3
11	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	1932	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	1962	3	7	9	Y	6	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	32 12	1 9	1216	2	Y	11	10	1			2
02	1204	N	798	-0-	-406	-0-	18 7	1 9	773	2	Y	6	7	1			1
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	25 7	1 9	1091	2	Y	6	6	1			1
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	26 7	1 9	1132	2	Y	6	6	1			1
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	1129	2	Y	6	5	1			2
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1202	2	Y	5	6	1			1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1201	2	Y	6	6	1			1
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	1224	2	Y	5	5	1			1
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	1254	2	Y	6	6	1			1
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	1310	2	Y	8	8	1			1
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	1184	2	Y	8	7	1			2
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	35 8	1 9	1220	2	Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	4	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	37	1	1391	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	29	1	1245	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	27	1	1172	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1369	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
05	1457	N	554	-0-	-903	-0-	14	1	529	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1655	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1587	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	36	1	1553	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
09	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	33	1	1469	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	38	1	1455	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
*11	1560	N	541	-0-	-1019	-0-	15	1	514	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	2395	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	2464	X	1323	-0-	-1141	-0-	1319	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1918	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	2378	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1980	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1320	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	2610	X	977	-0-	-1633	-0-	975	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2697	X	1061	-0-	-1636	-0-	1061	3			Y	-0-					2
11	2610	X	1088	-0-	-1522	-0-	1088	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1984	X	168	-0-	-1816	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	66	1	2488	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	48	1	2072	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	39	1	1712	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	73	1	1857	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	43	1	1718	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	41	1	1821	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	45	1	1744	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	45	1	1496	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	45	1	1555	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	58	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	66	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2580	3	Y	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	3	Y	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	124	1	2381	3	Y	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	939	-0-	-1461	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1145	-0-	-1335	-0-	45	1	1100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1837	2	Y	65	63	1			10
							72	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1815	2	Y	55	58	1			7
							61	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	42	1	1796	2	Y	41	43	1			5
							45	9									
04	1890	N	1464	-0-	-426	-0-	32	1	1397	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	2139	N	599	-0-	-1540	-0-	15	1	572	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	55	1	2228	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
09	2190	N	1008	-0-	-1182	-0-	21	1	964	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	1767	N	878	-0-	-889	-0-	22	1	832	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
*11	840	N	793	-0-	-47	-0-	23	1	749	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	1023	N	818	-0-	-205	-0-	22	1	772	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2578	-0-	-522		5322	66	1	2473	2	Y	35	35	1			5
								39	9									
02	2800	N	2369	-0-	-431		4891	52	1	2285	2	Y	29	30	1			4
								32	9									
03	3100	N	2648	-0-	-452		4439	60	1	2564	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
04	3000	N	2536	-0-	-464		3975	56	1	2455	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
05	3100	N	1921	-0-	-1179		2796	71	1	1830	2	Y	18	16	1			5
								20	9									
06	3000	N	2225	-0-	-775		2021	54	1	2152	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
07	3100	N	2457	-0-	-643		1378	55	1	2380	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
08	3100	N	2783	-0-	-317		1061	62	1	2700	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
09	3000	N	3911	-0-	911		1972	87	1	3788	2	Y	33	31	1			5
								36	9									
10	3100	N	2589	-0-	-511		1461	65	1	2495	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
*11	3000	N	2284	-0-	-716		745	66	1	2194	2	Y	22	21	1			5
								24	9									
*12	3015	X	2270	-0-	-745		-0-	63	1	2179	2	Y	25	26	1			4
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-		-0-	81	1	3047	2	Y	97	96	1			15
								107	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-		-0-	68	1	2974	2	Y	83	87	1			11
								91	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-		-0-	78	1	3371	2	Y	68	70	1			9
								75	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-		-0-	80	1	3472	2	Y	73	72	1			10
								80	9									
05	2577	X	2577	-0-	-0-		-0-	104	1	2409	2	Y	58	52	1			16
								64	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-		-0-	76	1	3073	2	Y	52	60	1			8
								57	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-		-0-	75	1	3137	2	Y	60	59	1			9
								66	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-		-0-	71	1	3123	2	Y	51	51	1			9
								56	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-		-0-	71	1	3090	2	Y	61	60	1			10
								67	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-		-0-	80	1	3081	2	Y	72	71	1			11
								79	9									
*11	2818	X	2818	-0-	-0-		-0-	81	1	2669	2	Y	62	60	1			13
								68	9									
*12	2952	X	2952	-0-	-0-		-0-	80	1	2792	2	Y	73	75	1			11
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 38,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	123	1	4613	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	99	1	4333	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
03	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	108	1	4616	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	102	1	4429	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	5456	X	4870	-0-	-586	-0-	185	1	4657	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
06	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	107	1	4297	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
07	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	109	1	4565	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
08	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	103	1	4523	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	105	1	4664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	117	1	4526	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*11	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	117	1	3867	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	111	1	3826	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 54,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1			6
02	4592	X	4573	-0-	-19	-0-	4554	3	19	9	Y	17	13	1			10
03	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4091	3	14	9	Y	13	14	1			9
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4098	3	17	9	Y	15	12	1			12
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	3	14	9	Y	13	12	1			13
06	4890	X	3544	-0-	-1346	-0-	3531	3	13	9	Y	12	14	1			11
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5913	3	13	9	Y	12	12	1			11
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6125	3	20	9	Y	18	17	1			12
09	5280	X	4885	-0-	-395	-0-	4862	3	23	9	Y	21	31	1			2
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5528	3	8	9	Y	7					9
11	5280	X	1896	-0-	-3384	-0-	1896	3			Y	-0-					9
12	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5163	3	13	9	Y	12	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3366	3	41	9	Y	37	28	1			15
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	3	33	9	Y	30	27	1			18
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3045	3	33	9	Y	30	27	1			21
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2955	3	33	9	Y	30	27	1			24
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	Y	25	25	1			24
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2410	3	24	9	Y	22	25	1			21
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	Y	15	22	1			14
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2958	3	29	9	Y	26	23	1			17
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2340	3	32	9	Y	29	43	1			3
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1732	3	7	9	Y	6					9
11	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	1049	3			Y	-0-					9
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	3	29	9	Y	26	24	1			11

TOTAL GAS PROD: 32,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	155	1	3867	3	Y	103	101	1			19
							113	9									
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	132	1	3163	3	Y	73	76	1			16
							80	9									
03	3751	X	2899	-0-	-852	-0-	106	1	2726	3	Y	61	65	1			12
							67	9									
04	3630	X	2369	-0-	-1261	-0-	85	1	2232	3	Y	47	49	1			10
							52	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3861	3	Y	97	89	1			18
							107	9									
06	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	111	1	2842	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	156	1	3910	3	Y	86	83	1			19
							95	9									
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	157	1	4064	3	Y	77	77	1			19
							85	9									
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	89	84	1			24
							98	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4843	3	Y	52	51	1			25
							57	9									
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	207	1	4652	3	Y	74	73	1			26
							81	9									
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	178	1	4365	3	Y	104	108	1			22
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 47,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	214	1	5307	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
02	5236	X	5181	-0-	-55	-0-	204	1	4893	3	Y	76	76	1			17
							84	9									
03	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	204	1	5287	3	Y	78	79	1			16
							86	9									
04	5460	X	5390	-0-	-70	-0-	195	1	5116	3	Y	72	72	1			16
							79	9									
05	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	184	1	5085	3	Y	84	84	1			16
							92	9									
06	5550	X	4368	-0-	-1182	-0-	160	1	4152	3	Y	51	51	1			16
							56	9									
07	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	209	1	5209	3	Y	76	75	1			17
							84	9									
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	277	1	5312	3	Y	75	74	1			20
							83	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	250	1	5569	3	Y	39	40	1			19
							43	9									
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	252	1	5672	3	Y	60	58	1			21
							66	9									
12	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	222	1	5462	3	Y	86	89	1			18
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 67,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	47	1	1168	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1456	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	57	1	1426	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	36	1	941	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
09	1500	N	227	-0-	-1273	-0-	11	1	212	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	1519	N	164	-0-	-1355	-0-	7	1	155	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	9	1	223	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	85	1	2113	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
02	2660	X	2174	-0-	-486	-0-	86	1	2058	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	67	1	1723	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
04	2460	X	877	-0-	-1583	-0-	32	1	834	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	2418	X	614	-0-	-1804	-0-	21	1	583	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2340	X	1184	-0-	-1156	-0-	44	1	1127	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	37	1	910	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
09	3000	N	3337	-0-	337	337	163	1	3131	3	Y	39	36	1			11
							43	9									
10	3100	N	3558	-0-	458	795	152	1	3384	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
11	2850	N	2029	-0-	-821	-0-	85	1	1925	3	Y	17	21	1			6
							19	9									
12	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	92	1	2287	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	104	1	3898	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	67	1	2935	2	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4414	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2681	3	18	9	Y	16	17	1			7
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	17	1	2	5	6
03	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2443	3	14	9	Y	13	16	1			3
04	2700	X	2105	-0-	-595	-0-	2084	3	21	9	Y	19	14	1			8
05	2790	X	1535	-0-	-1255	-0-	1533	3	2	9	Y	2	7	1			3
06	2730	X	1593	-0-	-1137	-0-	1583	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	2821	X	1499	-0-	-1322	-0-	1492	3	7	9	Y	6	11	1			1
08	2449	X	1114	-0-	-1335	-0-	1107	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	2100	X	844	-0-	-1256	-0-	841	3	3	9	Y	3	4	1			2
10	1643	X	649	-0-	-994	-0-	649	3			Y	-0-					2
11	1590	X	584	-0-	-1006	-0-	577	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1488	X	533	-0-	-955	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2917	3	80	9	Y	73	76	1			32
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2531	3	78	9	Y	71	71	1	7	5	25
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2679	3	65	9	Y	59	69	1			15
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2475	3	100	9	Y	91	67	1			39
05	2449	N	466	-0-	-1983	-0-	463	3	3	9	Y	3	33	1			9
06	2370	N	1672	-0-	-698	-0-	1639	3	33	9	Y	30	18	1			21
07	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2124	3	39	9	Y	35	49	1			7
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	25	1			19
09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1562	3	28	9	Y	25	24	1			20
10	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	1553	3			Y	-0-					20
11	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1719	3	44	9	Y	40	49	1			11
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1844	3	51	9	Y	46	29	1			28

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	117	1	2899	3	Y	65	64	1			12
							72	9									
02	3192	X	2610	-0-	-582	-0-	103	1	2456	3	Y	46	48	1			10
							51	9									
03	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	109	1	2820	3	Y	51	51	1			10
							56	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	114	1	2977	3	Y	51	50	1			11
							56	9									
05	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	107	1	2964	3	Y	60	60	1			11
							66	9									
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	93	1	2365	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	113	1	2828	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	111	1	2846	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	117	1	2246	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	115	1	2529	3	Y	22	22	1			11
							24	9									
11	2910	X	377	-0-	-2533	-0-	15	1	356	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	87	1	2147	3	Y	42	35	1			9
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	24	1	577	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	14	1	341	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	N	200	-0-	-670	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	5	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	20	1	456	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	17	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2526	-0-	-1442	-0-	98	1	2428	3	Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	172	1	4106	3	Y	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	139	1	3651	3	Y	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	128	1	3340	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	82	1	2248	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1624	-0-	-2606	-0-	60	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	104	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	107	1	2728	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	1925	-0-	-1555	-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2815	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	100	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	80	1	1987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	49	1	1807	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	43	1	1893	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	40	1	1736	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2880	X	1818	-0-	-1062	-0-	41	1	1769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	62	1	1542	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1740	N	1150	-0-	-590	-0-	27	1	1119	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2135	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	2670	N	1562	-0-	-1108	-0-	44	1	1511	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	53	1	1842	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	44	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	50	1	2168	2	Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2116	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	205	-0-	-1624	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	64	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	2	Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	48	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	274	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	4	1	190	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	465	N	202	-0-	-263	-0-	4	1	192	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	4	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	162	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	165	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1769	-0-	-525	-0-	45	1	1709	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1904	N	1544	-0-	-360	-0-	34	1	1498	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	36	1	1543	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	28	1	1203	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	49	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	48	1	1572	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1540	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	11	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	806	N	181	-0-	-625	-0-	6	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	110	-0-	-760	-0-	3	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	15	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	145	-0-	-506	-0-	4	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	70	1	2623	2	Y	141	136	1			22
							155	9									
02	2800	N	3841	-0-	1041	1041	83	1	3576	2	Y	165	165	1			22
							182	9									
03	3100	N	3487	-0-	387	1428	76	1	3289	2	Y	111	118	1			15
							122	9									
04	3000	N	1981	-0-	-1019	409	43	1	1865	2	Y	66	72	1			9
							73	9									
05	3069	X	111	-0-	-2958	-0-	2	1	106	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
06	2970	X	585	-0-	-2385	-0-	14	1	552	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
07	3069	X	693	-0-	-2376	-0-	15	1	655	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	3069	X	1173	-0-	-1896	-0-	26	1	1112	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
09	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	36	1	1600	2	Y	52	49	1			9
							57	9									
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1404	2	Y	54	55	1			8
							59	9									
*11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
12	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	39	1	1362	2	Y	59	61	1			9
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 20,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	38	1	1441	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
02	1904	X	1497	-0-	-407	-0-	33	1	1430	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	1798	X	1604	-0-	-194	-0-	36	1	1542	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	25	1	1097	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	9	1	361	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2109	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
07	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	31	1	1284	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	2190	N	1131	-0-	-1059	-0-	25	1	1087	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	29	1	1152	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*11	1170	N	968	-0-	-202	-0-	28	1	920	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	28	1	964	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	2	1	76	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	41	31	1			11
							45	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	6	1	268	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	5	1	238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	4	1	150	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	99	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	50 44	1 9	1885	2	Y	40	40	1			6
02	2016	N	1812	-0-	-204	-0-	40 35	1 9	1737	2	Y	32	34	1			4
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	41 26	1 9	1774	2	Y	24	25	1			3
04	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	35 24	1 9	1541	2	Y	22	22	1			3
05	2015	N	566	-0-	-1449	-0-	15 7	1 9	544	2	Y	6	7	1			2
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	30 15	1 9	1230	2	Y	14	14	1			2
07	1643	N	944	-0-	-699	-0-	21 13	1 9	910	2	Y	12	12	1			2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	687	2	Y	7	8	1			1
09	1290	N	585	-0-	-705	-0-	13 9	1 9	563	2	Y	8	8	1			1
10	930	N	532	-0-	-398	-0-	13 9	1 9	510	2	Y	8	8	1			1
*11	690	N	447	-0-	-243	-0-	13 7	1 9	427	2	Y	6	6	1			1
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	12 9	1 9	421	2	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	Y	55	54	1			8
							61	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	48	1	2082	2	Y	45	47	1			6
							50	9									
03	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	46	1	1982	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
04	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	43	1	1851	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	2325	N	174	-0-	-2151	-0-	4	1	167	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2010	N	1146	-0-	-864	-0-	28	1	1103	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	56	1	2441	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2112	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	56	1	2176	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
*11	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	59	1	1948	2	Y	34	33	1			7
							37	9									
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2322	2	Y	46	46	1			7
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	Y	162	159	1			25
							178	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	23	1	1011	2	Y	125	133	1			17
							138	9									
03	1364	N	574	-0-	-790	-0-	12	1	506	2	Y	51	61	1			7
							56	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	Y	117	108	1			16
							129	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	45	1	1111	2	Y	54	55	1			15
							59	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	51	58	1			8
							56	9									
07	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	26	1	1087	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	11	1	635	2	Y	48	40	1			8
							53	9									
10	1209	N	436	-0-	-773	-0-	10	1	385	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	6	1			-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	Y	131	111	1			20
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2238	-0-	-862	3364	55	1	2094	2	Y	81	81	1			12
							89	9									
02	2800	N	1928	-0-	-872	2492	42	1	1819	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
03	3100	N	2299	-0-	-801	1691	51	1	2190	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
04	3000	N	1915	-0-	-1085	606	42	1	1822	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
05	2139	N	495	-0-	-1644	-0-	13	1	471	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	41	1	1664	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2380	2	Y	56	52	1			9
							62	9									
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2494	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2362	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	61	1	2353	2	Y	66	65	1			10
							73	9									
*11	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	64	1	2104	2	Y	60	57	1			13
							66	9									
12	2542	N	2291	-0-	-251	-0-	62	1	2156	2	Y	66	69	1			10
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3265	3	22	9	N	20	21	1			9
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2873	3	22	9	N	20	20	1	2	5	7
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3027	3	18	9	N	16	19	1			4
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2804	3	28	9	N	25	18	1			11
05	3255	X	882	-0-	-2373	-0-	881	3	1	9	N	1	9	1			3
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	2397	3	14	9	N	13	7	1			9
07	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	1798	3	7	9	N	6	14	1			1
08	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	1798	3	11	9	N	10	6	1			5
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	1796	3	7	9	N	6	6	1			5
10	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	3			N	-0-					5
11	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	1891	3	13	9	N	12	14	1			3
*12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2324	3	15	9	N	14	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 26,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3751	3	54	9	Y	49	49	1			21
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3366	3	53	9	Y	48	48	1	4	5	17
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3513	3	43	9	Y	39	46	1			10
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3293	3	68	9	Y	62	45	1			27
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3178	3	12	9	Y	11	23	1			15
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	26	1			24
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3251	3	31	9	Y	28	46	1			6
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	3	35	9	Y	32	21	1			17
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3176	3	28	9	Y	25	22	1			20
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					20
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3131	3	19	9	Y	17	32	1			5
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3247	3	46	9	Y	42	21	1			26

TOTAL GAS PROD: 39,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	506	-0-	-1354	-0-	13	1 8 9	485	2	Y	7	7	1			1
02	1232	N	444	-0-	-788	-0-	10	1 6 9	428	2	Y	5	5	1			1
03	899	N	509	-0-	-390	-0-	12	1 3 9	494	2	Y	3	4	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	867	2	Y	7	6	1			1
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1 6 9	573	2	Y	5	5	1			1
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	792	2	Y	6	6	1			1
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	21	1 8 9	864	2	Y	7	7	1			1
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	897	2	Y	6	6	1			1
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	922	2	Y	7	7	1			1
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	24	1 10 9	930	2	Y	9	9	1			1
*11	870	N	836	-0-	-34	-0-	24	1 9 9	803	2	Y	8	7	1			2
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1 9 9	882	2	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	90	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	64	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	55	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	363	-0-	-1404	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	294	-0-	-966	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	842	-0-	-658	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					140
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					140
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					140
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					140
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	2			N	-0-					140
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					140
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					140
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					140
10	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-					140
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					140
*12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	929	2	31	9	N	28	149	1			52
02	980	N	891	-0-	-89	-0-	862	2	29	9	N	26					78
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	923	2	35	9	N	32					110
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	977	2	47	9	N	43	128	1			25
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	923	2	40	9	N	36					61
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	970	2	35	9	N	32					93
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1145	2	53	9	N	48					141
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1072	2	41	9	N	37					178
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	963	2	34	9	N	31	159	1			50
10	1085	N	688	-0-	-397	-0-	654	2	34	9	N	31					81
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1038	2	51	9	N	46	6	8			121
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1034	2	42	9	N	38	122	1	3	8	34

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9588 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9574 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9503 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	323	1	872	2	N	51					255
							56	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	311	1	932	2	N	51					306
							56	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1314	2	41	9	N	37					343
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	151	1			192
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	967	2	N	58					250
							64	9									
06	1320	N	11	-0-	-1309	-0-	3	1	5	2	N	3					253
							3	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					253
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					253
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	36	-0-	-468	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	953	-0-	-845	-0-	945	3	8	9	Y	7					59
02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1161	3	48	9	Y	44	72	1			31
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	3	44	9	Y	40					71
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1697	3	32	9	Y	29	68	1			32
05	1333	N	442	-0-	-891	-0-	423	3	19	9	Y	17					49
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	3	33	9	Y	30	67	1			12
07	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1384	3	33	9	Y	30					42
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1455	3	31	9	Y	28					70
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	Y	1	46	1			25
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1203	3	6	9	Y	5					30
11	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	985	3	41	9	Y	37					67
12	1271	N	840	-0-	-431	-0-	832	3	8	9	Y	7	38	1			36

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	389	3	25	9	Y	23					76
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	Y	20	45	1			51
03	1147	N	806	-0-	-341	-0-	771	3	35	9	Y	32	44	1			39
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	3	35	9	Y	32					71
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	840	3	13	9	Y	12					83
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	627	3	43	9	Y	39	89	1			33
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					51
08	868	N	388	-0-	-480	-0-	366	3	22	9	Y	20	41	1			30
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2927	3	67	9	Y	61	45	1			46
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1097	3	33	9	Y	30	45	1			31
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	44	1			42
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	911	3	50	9	Y	45	37	1			50

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1101	-0-	-2619	-0-	1046	3	55	9	Y	50					167
02	3360	X	1366	-0-	-1994	-0-	1316	3	50	9	Y	45	99	1			113
03	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1908	3	77	9	Y	70	97	1			86
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	Y	71					157
05	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	1667	3	28	9	Y	25					182
06	1920	X	1614	-0-	-306	-0-	1519	3	95	9	Y	86	196	1			72
07	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1625	3	44	9	Y	40					112
08	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	1637	3	48	9	Y	44	90	1			66
09	2760	X	1307	-0-	-1453	-0-	1158	3	149	9	Y	135	100	1			101
10	1705	X	1242	-0-	-463	-0-	1169	3	73	9	Y	66	98	1			69
11	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1237	3	131	9	Y	119	96	1			92
12	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	1296	3	109	9	Y	99	82	1			109

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5368	-0-	2268	2717	5335	3	33	9	N	30					153
02	2800	N	1926	-0-	-874	1843	1896	3	30	9	N	27					180
03	3696	X	1853	-0-	-1843	-0-	1823	3	30	9	N	27					207
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	1411	3	1	9	N	1					208
05	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	1317	3	59	9	N	54	177	1			85
06	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	853	3			N	-0-					85
07	2077	X	1242	-0-	-835	-0-	1242	3			N	-0-					85
08	1860	X	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					85
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1373	3	99	9	N	90					175
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	3	25	9	N	23					198
11	1350	N	937	-0-	-413	-0-	907	3	30	9	N	27	162	1			63
12	1519	N	702	-0-	-817	-0-	674	3	28	9	N	25					88

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12					89
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	671	3	73	9	Y	66	108	1			47
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	486	3	65	9	Y	59					106
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	170	3	50	9	Y	45	102	1			49
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1126	3	28	9	Y	25					74
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	610	3	48	9	Y	44	100	1			18
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	758	3	50	9	Y	45					63
08	1085	N	666	-0-	-419	-0-	620	3	46	9	Y	42					105
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	Y	1	69	1			37
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9					46
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	698	3	59	9	Y	54					100
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	3	11	9	Y	10	56	1			54

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15					182
02	2800	N	3645	-0-	845	845	3619	3	26	9	Y	24					206
03	3100	N	3335	-0-	235	1080	3290	3	45	9	Y	41					247
04	3000	N	3436	-0-	436	1516	3407	3	29	9	Y	26	110	1			163
05	4405	X	2889	-0-	-1516	-0-	2854	3	35	9	Y	32	106	1			89
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					89
07	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	1546	3			Y	-0-					89
08	3565	X	1604	-0-	-1961	-0-	1604	3			Y	-0-					89
09	3450	X	1052	-0-	-2398	-0-	1052	3			Y	-0-					89
10	3534	X	984	-0-	-2550	-0-	984	3			Y	-0-					89
11	3420	X	1301	-0-	-2119	-0-	1299	3	2	9	Y	2	72	1			19
12	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	233	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1875	3	30	9	N	27					207
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2753	3	28	9	N	25					232
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3558	3	79	9	N	72	185	1	4	8	115
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2264	3	39	9	N	35					150
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	3	36	9	N	33					183
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					183
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3642	3	11	9	N	10					193
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					193
09	2130	X	1299	-0-	-831	-0-	1211	3	88	9	N	80					273
10	2201	X	1399	-0-	-802	-0-	1298	3	101	9	N	92	242	1			123
11	2130	X	1240	-0-	-890	-0-	1240	3			N	-0-					123
12	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 29,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	3	47	9	N	43					163
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30	178	1			15
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	1547	3	18	9	N	16					31
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	1441	3			N	-0-					31
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1664	3	37	9	N	34					65
06	1500	N	186	-0-	-1314	-0-	186	3			N	-0-					65
07	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					65
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	60	1			15
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					113
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					120
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			N	-0-					120
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	741	3	50	9	N	45					165
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20	165	1			20
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	646	3	7	9	N	6					26
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	478	3	1	9	N	1					27
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					35
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	484	3	47	9	N	43					78
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	430	3	14	9	N	13					91
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	468	3	117	9	N	106	86	1			111

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	965	3	21	9	N	19					61
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1666	3	18	9	N	16	36	1			41
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	3	28	9	N	25	35	1			31
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	N	26					57
05	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1195	3	10	9	N	9					66
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2133	3	34	9	N	31	71	1			26
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15					41
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	3	18	9	N	16	33	1			24
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2021	3	54	9	N	49	36	1			37
10	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1313	3	26	9	N	24	36	1			25
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1975	3	48	9	N	44	35	1			34
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1900	3	40	9	N	36	30	1			40

TOTAL GAS PROD: 21,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	95	3	10	9	Y	9					121
02	1344	N	820	-0-	-524	-0-	802	3	18	9	Y	16					137
03	1147	N	371	-0-	-776	-0-	341	3	30	9	Y	27					164
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	3	19	9	Y	17	73	1			108
05	899	N	43	-0-	-856	-0-	18	3	25	9	Y	23	71	1			60
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					60
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

01	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	639	-0-	-1965	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	1232	3121	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2605	-0-	-495	737	2605	3			N	-0-					-0-
09	2939	X	2202	-0-	-737	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1533	-0-	-1047	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3932	-0-	-749	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3216	-0-	-1314	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2166	-0-	-2515	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4001	-0-	-529	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3577	-0-	-953	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3168	-0-	-1513	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4795	-0-	1695	1695	4795	3		N	-0-			-0-
02	2235	N	540	-0-	-1695	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3		N	-0-			-0-
04	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	720	X	545	-0-	-175	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	620	X	509	-0-	-111	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	600	X	533	-0-	-67	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	730	-0-	-510	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	785	-0-	-251	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

01	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	773	-0-	-1304	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	694	-0-	-596	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3		N	-0-			-0-
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3		N	-0-			-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3		N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
02	2884	X	2685	-0-	-199	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	1835	-0-	-1255	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
07	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2954	-0-	-46	184	2954	3		N	-0-			-0-
05	1899	N	1715	-0-	-184	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	466	-0-	-2045	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	2460	X	160	-0-	-2300	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	301	-0-	-2241	-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	728	N	101	-0-	-627	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	522	-0-	-2547	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	232	-0-	-1756	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	712	-0-	-993	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	943	-0-	-587	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1360	-0-	-841	-0-	1317	3	43	9	N	39					62
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1770	3	20	9	N	18	63	1			17
03	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1803	3	94	9	N	85	14	1	72	8	16
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	3	24	9	N	22					38
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1622	3	8	9	N	7					45
06	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1470	3	31	9	N	28	58	1			15
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1621	3	18	9	N	16	11	1			20
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1543	3	22	9	N	20	24	1			16
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1662	3	32	9	N	29	25	1			20
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	3	18	9	N	16	13	1			23
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1263	3	26	9	N	24	33	1			14
12	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1539	3	26	9	N	24	17	1			21

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	585	-0-	-1089	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1346	-0-	-664	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1390	-0-	-650	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1265	-0-	-1091	-0-	1253	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1764	X	1093	-0-	-671	-0-	1080	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1199	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	1116	N	518	-0-	-598	-0-	515	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	1080	N	348	-0-	-732	-0-	345	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	1116	N	317	-0-	-799	-0-	315	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1143	-0-	-367	-0-	1133	3	10	9	Y	9					14
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	3	11	9	Y	10	14	1			10
03	1085	N	495	-0-	-590	-0-	489	3	6	9	Y	5	13	1			2
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	785	3	7	9	Y	6					8
05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	733	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					2
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6	8	1			1
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					1
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2778	-0-	-470	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3163	-0-	-464	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1842	-0-	-1568	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2162	-0-	-1498	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2151	-0-	-285	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1629	-0-	-1068	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	350	-0-	-2260	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1600	-0-	-1004	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1732	-0-	-668	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1094	-0-	-376	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	25	-0-	-1587	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1647	-0-	-789	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1792	-0-	-1711	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	850	-0-	-824	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	110	-0-	-1430	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	344	-0-	-865	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5567	-0-	2467	2467	5567	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	969	1302	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	Y	17					24
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					24
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	523	3	12	9	Y	11	17	1			18
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			Y	-0-					18
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	535	3	18	9	Y	16	13	1			21
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	456	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-	15	1			6
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
10	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	3			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1099	-0-	-441	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	550	-0-	-938	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	691	-0-	-1169	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	148	-0-	-1495	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	250	-0-	-950	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-	-207	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1441	-0-	-629	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
03	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
05	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
06	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3169	-0-	69	648	3169	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2711	-0-	-289	359	2711	3		N	-0-			-0-
10	2294	X	724	-0-	-1570	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	2220	X	411	-0-	-1809	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	2161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	924	-0-	-626	-0-	914	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	3	12	9	Y	11	9	1			3
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7	9	Y	6	8	1			3
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	798	3	8	9	Y	7	6	1			3
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	807	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	758	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	798	3	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1673	3	18	9	Y	16	9	1			8
11	3000	N	3410	-0-	410	410	3375	3	35	9	Y	32	20	1			20
*12	411	N	1	-0-	-410	-0-	1	3			Y	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1853	-0-	-1247	2631	1833	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	2800	N	783	-0-	-2017	614	774	3	9	9	Y	8	11	1			2
03	2747	N	2133	-0-	-614	-0-	2133	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2009	3	25	9	Y	23	14	1			9
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1897	3	15	9	Y	14	19	1			4
06	2070	N	1767	-0-	-303	-0-	1750	3	17	9	Y	15	9	1			10
07	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1734	3	14	9	Y	13	17	1			6
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	3	11	9	Y	10	12	1			4
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	3	13	9	Y	12	11	1			5
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	13	1			7
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8	10	1			5
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	3	17	9	Y	15	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	289	-0-	-1478	-0-	287	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	1057	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	3	13	9	Y	12	9	1			5
05	1271	N	549	-0-	-722	-0-	543	3	6	9	Y	5	8	1			2
06	1020	N	367	-0-	-653	-0-	365	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1488	N	308	-0-	-1180	-0-	305	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	196	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	784	N	139	-0-	-645	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2526	-0-	-470	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

01	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	324	-0-	-1071	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	341	-0-	-799	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	636	-0-	-2154	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	246	-0-	-2389	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1732	-0-	-903	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5830	-0-	2730	2730	5830	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3470	-0-	670	3400	3470	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2820	-0-	-280	3120	2820	3			N	-0-					-0-
04	5514	X	2394	-0-	-3120	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	915	-0-	-653	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3573	-0-	473	473	3573	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3631	-0-	631	1104	3631	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3942	-0-	842	1946	3942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1443	-0-	-517	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1354	-0-	-1046	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	633	-0-	-1971	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
09	1994	N	1870	-0-	-124	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1578	-0-	-972	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1607	-0-	-1028	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3700	-0-	700	700	3700	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2571	-0-	-529	171	2571	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	1914	-0-	-171	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2595	-0-	-505	25	2595	3			N	-0-					-0-
11	1739	N	1714	-0-	-25	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

01	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1755	-0-	-849	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1079	-0-	-1081	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3175	-0-	375	375	3175	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3151	-0-	51	426	3151	3		N	-0-			-0-
04	2442	N	2016	-0-	-426	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
09	2340	X	2026	-0-	-314	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
04	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
10	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	1886	-0-	-514	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
12	2449	N	1433	-0-	-1016	-0-	1433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1801	-0-	-2105	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2235	-0-	-495	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1567	-0-	-617	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1441	-0-	-603	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1705	-0-	-255	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1106	-0-	-754	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1278	-0-	-613	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

01	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	883	-0-	-884	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	121	-0-	-1499	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	43	-0-	-1631	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	6214	-0-	3114	3114	6214	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4345	-0-	1345	4459	4345	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2392	-0-	-708	3751	2392	3			N	-0-					-0-
11	3881	X	130	-0-	-3751	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	561	-0-	-1485	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1808	-0-	-96	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	212	-0-	-1214	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	701	-0-	-1609	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

01	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	99	-0-	-459	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	870	N	379	-0-	-491	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	509	-0-	-607	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1953	-0-	-357	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3400	-0-	300	300	3400	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	868	N	343	-0-	-525	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	709	-0-	-1211	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	953	-0-	-2147	1222	945	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	2061	N	839	-0-	-1222	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	3100	N	3564	-0-	464	464	3532	3	32	9	Y	29	22	1			8
04	2992	N	2528	-0-	-464	-0-	2505	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2194	3	25	9	Y	23	22	1			9
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1856	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1390	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	12	1			2
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1106	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	882	3	8	9	Y	7	9	1			2
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	3	23	9	Y	21	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1547	-0-	-468	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1523	-0-	-427	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	534	-0-	-2546	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	826	-0-	-2264	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	101	-0-	-3154	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	709	-0-	-2546	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	725	-0-	-2425	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	584	-0-	-2237	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	840	X	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1750	-0-	-730	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	744	-0-	-1326	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	461	-0-	-1554	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2575	-0-	-337	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
09	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
10	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
11	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	27349	3			N	-0-					-0-
*12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2362	-0-	-137	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2180	-0-	-920	114	2161	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	1868	N	1754	-0-	-114	-0-	1733	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1853	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1762	3	17	9	Y	15	13	1			6
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1805	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1708	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1726	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1687	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1608	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1161	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	1650	N	848	-0-	-802	-0-	841	3	7	9	Y	6	8	1			2
12	1674	N	707	-0-	-967	-0-	699	3	8	9	Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	504	N	229	-0-	-275	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	Y	15					18
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					18
03	527	N	329	-0-	-198	-0-	321	3	8	9	Y	7	13	1			12
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	3			Y	-0-					12
05	496	N	101	-0-	-395	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	1			7
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	189	3	11	9	Y	10	7	1			10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	7	1			3
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20					23
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					23
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6					29
11	510	N	255	-0-	-255	-0-	254	3	1	9	Y	1					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2770	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2699	3	32	9	Y	29	28	1			5
03	3100	N	3245	-0-	145	145	3217	3	28	9	Y	25	23	1			7
04	3000	N	3428	-0-	428	573	3397	3	31	9	Y	28	24	1			11
05	3100	N	3389	-0-	289	862	3352	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3936	X	3074	-0-	-862	-0-	3056	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3182	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3046	3	20	9	Y	18	18	1			6
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2731	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2795	3	20	9	Y	18	12	1			10
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2761	3	22	9	Y	20	24	1			6
*12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2840	3	31	9	Y	28	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 36,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2792	-0-	-5	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1791	-0-	-459	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1345	-0-	-1259	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	930	N	412	-0-	-518	-0-	408	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	239	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	930	N	584	-0-	-346	-0-	578	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	5	1			2
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	9	Y	8	10	1			2
12	1240	N	904	-0-	-336	-0-	894	3	10	9	Y	9	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2094	-0-	-174	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1661	-0-	-664	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3		N	-0-			-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	3		N	-0-			-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3		N	-0-			-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	Y	10	9	1			2
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	459	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	600	-0-	-1105	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
03	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	63	-0-	-1797	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5035	-0-	2035	2035	5035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2917	-0-	-183	1852	2917	3			N	-0-					-0-
08	2997	N	1145	-0-	-1852	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1146	-0-	-776	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	729	-0-	-1131	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1118	-0-	-590	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	81	-0-	-1749	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1061	-0-	-731	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	692	-0-	-568	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1266	-0-	-1028	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	99	-0-	-2031	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	46	-0-	-2248	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	3		N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3		N	-0-			-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	655	-0-	-554	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1649	-0-	-1513	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1387	-0-	-1673	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1529	-0-	-1633	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	648	-0-	-2172	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	4533	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3022	-0-	-78	1655	3022	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2317	-0-	-683	972	2317	3			N	-0-					-0-
05	3312	X	2340	-0-	-972	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1982	-0-	-658	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1744	-0-	-984	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	649	-0-	-431	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1984	-0-	-284	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	757	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	374	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1135	3	10	9	Y	9	7	1			3
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	1110	N	873	-0-	-237	-0-	869	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	859	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8	5	1			5
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	Y	9	11	1			3
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14	9	Y	13	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7145	-0-	4145	4145	7145	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2952	-0-	-148	3997	2952	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	345	-0-	-2755	1242	345	3			N	-0-					-0-
09	1895	X	653	-0-	-1242	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	716	-0-	-369	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	728	N	324	-0-	-404	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	806	N	425	-0-	-381	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1660	-0-	-355	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	656	-0-	-484	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	497	-0-	-681	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2449	-0-	-806	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2206	-0-	-1064	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	28	N	3	-0-		-25	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	6	N	5	-0-		-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1068	-0-		-234	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	852	-0-		-296	-0-	852	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	858	-0-		-165	-0-	858	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	751	-0-		-269	-0-	751	3			N	-0-			-0-
05	930	N	755	-0-		-175	-0-	755	3			N	-0-			-0-
06	896	N	896	-0-		-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
08	744	N	680	-0-		-64	-0-	680	3			N	-0-			-0-
09	900	N	416	-0-		-484	-0-	416	3			N	-0-			-0-
10	806	N	135	-0-		-671	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	660	N	490	-0-		-170	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*12	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	980	N	463	-0-	-517	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	360 N	211	-0-	-149	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					4
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	995	3	58	9	Y	53	6	1			51
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	36	1			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					15
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		269	-0-	269	313	267	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	14B2 EXT		661	-0-	661	974	653	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	14B2 EXT		824	-0-	824	1798	821	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	14B2 EXT		1594	-0-	1594	3392	1582	3	12	9	Y	11	10	1			3
08	14B2 EXT		1743	-0-	1743	5135	1730	3	13	9	Y	12	11	1			4
09	14B2 EXT		1125	-0-	1125	6260	1117	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	7243	X	983	-0-	-6260	-0-	976	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	821	3	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	703	-0-	-971	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	808	-0-	-587	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	767	-0-	-597	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	806	N	309	-0-	-497	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	750	N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	550	-0-	-535	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1884	-0-	-456	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1866	-0-	-521	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1656	-0-	-669	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	285	-0-	-1575	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1247	-0-	-199	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	939	-0-	-487	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	781	-0-	-599	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	780	-0-	-646	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	930	X	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

01	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	896	N	398	-0-	-498	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	1	1			4
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-	3	1			1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2426	3	29	9	Y	26	23	1			4
03	3100	N	4926	-0-	1826	1826	4883	3	43	9	Y	39	32	1			11
04	3000	N	2985	-0-	-15	1811	2959	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	3100	N	3541	-0-	441	2252	3501	3	40	9	Y	36	31	1			14
06	4835	X	2583	-0-	-2252	-0-	2569	3	14	9	Y	13	19	1			8
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2904	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2404	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2576	3	19	9	Y	17	11	1			9
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1839	3	13	9	Y	12	17	1			4
*12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1692	3	18	9	Y	16	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3650	-0-	650	1770	3650	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2224	-0-	-876	894	2224	3			N	-0-					-0-
11	3835	X	2941	-0-	-894	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	863	-0-	-501	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	990	N	762	-0-	-228	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	635	-0-	-535	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	833	-0-	-407	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	880	-0-	-290	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2449	-0-	-930	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	688	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	744	N	418	-0-	-326	-0-	412	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	231	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	744	N	324	-0-	-420	-0-	322	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	3	9	9	Y	8					18
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	3			Y	-0-					18
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	13	1			9
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					9
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			9
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	9	1			11
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	8	1			3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	3	14	9	Y	13					16
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					19
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					21
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1369	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1223	3	13	9	Y	12	14	1			2
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1267	3	18	9	Y	16	14	1			4
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1232	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1323	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10	6	1			7
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1273	3	10	9	Y	9	12	1			4
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1163	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	1230	N	981	-0-	-249	-0-	973	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	951	3	10	9	Y	9	8	1			4
11	1140	N	910	-0-	-230	-0-	901	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	862	3	9	9	Y	8	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

01	589	N	579	-0-	-10	-0-	571	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	510	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1536	3	23	9	Y	21	16	1			6
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	3	10	9	Y	9	7	1			6
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

01	3906 X	2519	-0-	-1387	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2813	-0-	-7	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	2537	-0-	-408	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	2839	-0-	-101	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	3906 X	3866	-0-	-40	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

01	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	2173	-0-	-263	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2520 X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2480 X	2054	-0-	-426	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2356 X	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2666 X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
03	2947	N	2774	-0-	-173	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	868	X	663	-0-	-205	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	812	X	508	-0-	-304	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1681	-0-	-1419	956	1681	3		N	-0-			-0-
02	4151	X	3195	-0-	-956	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-			-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
03	1271	X	901	-0-	-370	-0-	901	3		N	-0-			-0-
04	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05	1271	X	355	-0-	-916	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	1230	X	252	-0-	-978	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	700	-0-	-571	-0-	700	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	442	-0-	-788	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1017	-0-	-2083	2041	1007	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	2800	N	762	-0-	-2038	3	754	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1912	N	1909	-0-	-3	-0-	1889	3	20	9	Y	18	14	1			5
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	3	20	9	Y	18	16	1			7
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	13	1			7
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2181	3	14	9	Y	13	16	1			4
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1753	3	12	9	Y	11	8	1			6
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	3	14	9	Y	13	15	1			4
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1849	3	21	9	Y	19	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	839	3	N	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3	N	-0-			-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3	N	-0-			-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3	N	-0-			-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3	N	-0-			-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3	N	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	659	-0-	-1108	-0-	659	3	N	-0-			-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3	N	-0-			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	241	-0-	-1526	-0-	241	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	3	N	-0-			-0-
*12	2617	N	1639	-0-	-978	-0-	1639	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2659	-0-	-844	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3010	-0-	-380	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2309	-0-	-751	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	898	-0-	-838	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	565	-0-	-1085	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

01	3100	N	1532	-0-	-1568	404	1528	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1381	3	15	9	Y	14	12	1			3
03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	3	20	9	Y	18	16	1			5
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1437	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1501	3	12	9	Y	11	14	1			3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	7	1			8
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	3	12	9	Y	11	14	1			5
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1476	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	3	11	9	Y	10	10	1			4
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1448	3	17	9	Y	15	12	1			7
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1369	3	12	9	Y	11	11	1			7
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1321	3	13	9	Y	12	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3332	-0-	-1845	-0-	3295	3	37	9	Y	34	27	1			9
02	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3807	3	42	9	Y	38	40	1			7
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4383	3	62	9	Y	56	48	1			15
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4153	3	51	9	Y	46	43	1			18
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3809	3	32	9	Y	29	39	1			8
06	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3221	3	30	9	Y	27	17	1			18
07	4433	X	3388	-0-	-1045	-0-	3362	3	26	9	Y	24	31	1			11
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2928	3	23	9	Y	21	12	1			9
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2899	3	18	9	Y	16	17	1			8
11	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	2621	3	24	9	Y	22	16	1			14
12	3193	X	2655	-0-	-538	-0-	2629	3	26	9	Y	24	29	1			9

TOTAL GAS PROD: 40,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	830	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	744	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	815	3	12	9	Y	11	9	1			3
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	778	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	795	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	764	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6	6	1			4
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	124	-0-	-2790	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1317	-0-	-1597	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	898	-0-	-2016	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	690	-0-	-1666	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	Y	18	15	1			7
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	12	1			8
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	3	14	9	Y	13	17	1			4
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	3	4	9	Y	4	7	1			1
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3813	-0-	813	813	3813	3			N	-0-					-0-
10	2960	N	2147	-0-	-813	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4179	-0-	1179	1182	4179	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3734	-0-	634	1816	3734	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3401	-0-	401	2217	3401	3			N	-0-					-0-
*12	5549	X	3332	-0-	-2217	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3871	3	43	9	Y	39	30	1			11
02	616	X	547	-0-	-69	-0-	488	3	59	9	Y	54	55	1			10
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	687	3	33	9	Y	30	32	1			8
04	3780	X	690	-0-	-3090	-0-	682	3	8	9	Y	7	12	1			3
05	3906	X	800	-0-	-3106	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	3780	X	644	-0-	-3136	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	713	X	669	-0-	-44	-0-	663	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	690	X	638	-0-	-52	-0-	634	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	471	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	690	N	319	-0-	-371	-0-	316	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5565	-0-	2465	10967	5565	3			N	-0-					-0-
02	15677	X	4710	-0-	-10967	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	9	1			3
02	1092	X	1011	-0-	-81	-0-	1004	3	7	9	Y	6					9
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	436	3	3	9	Y	3	10	1			2
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	699	3	7	9	Y	6	4	1			4
05	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1011	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	996	3	11	9	Y	10					12
07	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	3	7	9	Y	6	8	1			10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3					13
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1					14
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	3	8	9	Y	7	8	1			13
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1					14
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	3	4	9	Y	4	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

01	5394	X	1417	-0-	-3977	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	694	-0-	-4178	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	379	-0-	-5015	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

01	1426	N	739	-0-	-687	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	290	-0-	-2035	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	602	-0-	-598	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	602	-0-	-1196	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	428	-0-	-622	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	463	-0-	-746	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	435	-0-	-573	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	744	-0-	-1302	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	669	-0-	-955	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	992	X	722	-0-	-270	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	780	X	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*02	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1485	-0-	-2173	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2091	-0-	-1567	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2306	-0-	-391	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2610 X	1709	-0-	-901	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	2134	-0-	-439	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2421	-0-	-276	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

01	3875 X	3332	-0-	-543	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	3393	-0-	-17	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	3267	-0-	-33	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3300 X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
04	2340	N	1470	-0-	-870	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
05	2325	N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
06	2100	N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	616	X	107	-0-	-509	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	1325	-0-	-159	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1187	-0-	-643	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	777	-0-	-1114	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	411	3	47	9	Y	43					62
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	477	3	54	9	Y	49	97	1			14
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	3	45	9	Y	41					55
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	705	3	55	9	Y	50					105
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	767	3	48	9	Y	44	97	1			52
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	335	3	42	9	Y	38					90
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	461	3	44	9	Y	40	98	1			32
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	311	3	31	9	Y	28					60
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	311	3	76	9	Y	69	98	1			31
10	434	N	191	-0-	-243	-0-	174	3	17	9	Y	15					46
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	224	3	24	9	Y	22					68
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	142	3	21	9	Y	19	71	1			16

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1338	-0-	-863	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1421	-0-	-567	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3			N	-0-					-0-
09	3708	X	3317	-0-	-391	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1281	-0-	-703	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	899	-0-	-697	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	889	-0-	-1095	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	22	-0-	-1598	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1	-0-	-1889	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2483	-0-	-617	147	2483	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1250	-0-	-730	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1791	-0-	-255	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3297	-0-	-91	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3501	-0-	501	1004	3501	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3319	-0-	219	1223	3319	3			N	-0-					-0-
11	3551	X	2328	-0-	-1223	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1864	-0-	-1136	83	1864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	461	-0-	-779	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	299	-0-	-941	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	330	-0-	-870	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	868	X	239	-0-	-629	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	600	X	35	-0-	-565	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

01	2937 N	2799	-0-	-138	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1705 X	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1650 X	1332	-0-	-318	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1705 X	1313	-0-	-392	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1705 X	1261	-0-	-444	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

01	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3360 X	3138	-0-	-222	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3354	-0-	-246	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2764	-0-	-776	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	2435	-0-	-925	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1910	-0-	-520	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1541	-0-	-307	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1511	-0-	-469	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	896	X	371	-0-	-525	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	992	X	569	-0-	-423	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	911	-0-	-499	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	526	-0-	-528	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	3804	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3975	-0-	875	1879	3975	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	1674	2795	3			N	-0-					-0-
05	4870	X	3196	-0-	-1674	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4936	-0-	2136	8446	4936	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4224	-0-	1124	9570	4224	3			N	-0-					-0-
04	13012	X	3442	-0-	-9570	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1967	-0-	-668	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	924	N	489	-0-	-435	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	992	N	534	-0-	-458	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3		N	-0-			-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3		N	-0-			-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
02	1428	X	1398	-0-	-30	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2185	-0-	-636	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
02	2436	N	2264	-0-	-172	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
06	2400	N	1546	-0-	-854	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
11	2580	N	2339	-0-	-241	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	2366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
02	840	X	582	-0-	-258	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			-0-
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	810	N	439	-0-	-371	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	532	N	338	-0-	-194	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	785	-0-	-1726	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	266	-0-	-3051	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2787	-0-	-209	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	1835	-0-	-1165	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
07	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
09	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
10	2635	X	1503	-0-	-1132	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
11	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	2141	-0-	-15	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
03	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	1655	-0-	-701	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	6902	-0-	3802	3802	6902	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2236	-0-	-200	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1934	-0-	-496	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4041	-0-	-383	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2037	-0-	-2343	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4261	-0-	-869	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2335	-0-	-1540	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	298	-0-	-3202	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1917	-0-	-656	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2034	-0-	-539	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2939	-0-	139	139	2939	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3015	-0-	-85	54	3015	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3351	-0-	351	405	3351	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	3998	-0-	-405	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2637	-0-	-556	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1142	-0-	-1948	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3585	-0-	-1365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	2500	-0-	-2330	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	194	-0-	-674	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	597	-0-	-705	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	638	-0-	-540	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

01	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

01	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2958	-0-	-682	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	1001	-0-	-3029	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	62	-0-	-3838	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	32	-0-	-3148	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2009	-0-	-679	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2240	-0-	-736	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2641	-0-	-607	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3069	-0-	-891	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3356	-0-	-604	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2967	-0-	-603	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
02	2968	X	2110	-0-	-858	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
05	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
08	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
09	1980	X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
12	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	1313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6716	-0-	3616	3616	6716	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1688	-0-	-1312	2304	1688	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	1833	-0-	-2304	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1514	-0-	-625	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1398	-0-	-432	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	3			N	-0-					-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	3			N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1222	-0-	-762	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1072	-0-	-272	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1111	-0-	-329	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

01	3100	N	3566	-0-	466	2786	3566	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3705	-0-	905	3691	3705	3			N	-0-					-0-
03	5842	X	2151	-0-	-3691	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	393	-0-	-1715	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

01	4712	X	3035	-0-	-1677	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2493	-0-	-1763	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2589	-0-	-2123	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3215	-0-	-846	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1401	-0-	-111	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2962	-0-	-968	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3074	-0-	-706	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2064	-0-	-1446	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1152	-0-	-2475	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	737	-0-	-2353	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1094	-0-	-2099	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4231	-0-	-605	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3709	-0-	-851	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3991	-0-	-509	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	2370	-0-	-885	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	3		N	-0-			-0-
08	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
12	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3		N	-0-			-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3		N	-0-			-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1351	-0-	-497	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	713	N	112	-0-	-601	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1283	-0-	-967	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	838	-0-	-1425	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4237	-0-	-159	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
*12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3		N	-0-			-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2276	-0-	-824	4739	2255	3	21	9	Y	19					28
02	2800	N	1722	-0-	-1078	3661	1709	3	13	9	Y	12	26	1			14
03	3100	N	2733	-0-	-367	3294	2705	3	28	9	Y	25	28	1			11
04	3000	N	2600	-0-	-400	2894	2579	3	21	9	Y	19					30
05	3100	N	2647	-0-	-453	2441	2627	3	20	9	Y	18	38	1			10
06	3000	N	2798	-0-	-202	2239	2757	3	41	9	Y	37	37	1			10
07	3100	N	2795	-0-	-305	1934	2795	3			Y	-0-					10
08	3100	N	2272	-0-	-828	1106	2248	3	24	9	Y	22	28	1			4
09	2856	N	1750	-0-	-1106	-0-	1719	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1876	3	24	9	Y	22	25	1			3
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					3
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2166	3	30	9	Y	27	27	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6035	3	56	9	Y	51					77
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5308	3	44	9	Y	40	73	1			44
03	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5283	3	53	9	Y	48	71	1			21
04	5670	X	4892	-0-	-778	-0-	4851	3	41	9	Y	37					58
05	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4963	3	36	9	Y	33	72	1			19
06	5670	X	4893	-0-	-777	-0-	4823	3	70	9	Y	64	65	1			18
07	5859	X	5136	-0-	-723	-0-	5136	3			Y	-0-					18
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5433	3	61	9	Y	55	62	1			11
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4804	3	80	9	Y	73	69	1			15
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5047	3	67	9	Y	61	67	1			9
11	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	4677	3			Y	-0-					9
*12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5161	3	76	9	Y	69	69	1			9

TOTAL GAS PROD: 62,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	141	-0-	-443	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	868	N	16	-0-	-852	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	X	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	806	X	64	-0-	-742	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	1366	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	236	-0-	-1128	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	719	-0-	-421	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	619	-0-	-993	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	660	N	257	-0-	-403	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	275	-0-	-865	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	810	N	237	-0-	-573	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	565	-0-	-706	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1628	-0-	-1472	2229	1614	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	2800	N	1532	-0-	-1268	961	1513	3	19	9	Y	17	16	1			3
03	1643	N	527	-0-	-1116	-0-	523	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1128	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1252	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	3	10	9	Y	9	11	1			3
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1084	3	9	9	Y	8	10	1			1
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1343	3	10	9	Y	9	5	1			5
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1389	3	11	9	Y	10	12	1			3
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1406	3	15	9	Y	14	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3407	-0-	-809	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3458	-0-	-622	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4086	-0-	-37	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1730	-0-	-1630	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1630	-0-	-2090	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1483	-0-	-2237	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1351	-0-	-571	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	3			N	-0-					-0-
02	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	3			N	-0-					-0-
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
04	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	3			N	-0-					-0-
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
09	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	3			N	-0-					-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
*12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-			-0-
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	3195	-0-	-435	-0-	3195	3			N	-0-			-0-
05	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
06	3630	X	1047	-0-	-2583	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	1140	-0-	-2332	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	717	-0-	-2493	-0-	717	3			N	-0-			-0-
10	2387	X	696	-0-	-1691	-0-	696	3			N	-0-			-0-
11	1110	X	657	-0-	-453	-0-	657	3			N	-0-			-0-
12	1147	X	678	-0-	-469	-0-	678	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			N	-0-			-0-
02	3640	X	3379	-0-	-261	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			N	-0-			-0-
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
06	3750	X	2819	-0-	-931	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-			-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
02	2156	X	1739	-0-	-417	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
04	2310	X	890	-0-	-1420	-0-	890	3			N	-0-			-0-
05	2325	X	835	-0-	-1490	-0-	835	3			N	-0-			-0-
06	1860	X	740	-0-	-1120	-0-	740	3			N	-0-			-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-			-0-
11	930	N	127	-0-	-803	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	15892	-0-	12792	12792	15892	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1796	-0-	-34	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2848	-0-	-1275	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2152	-0-	-1028	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	4077	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
03	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
04	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
05	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3		N	-0-			-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	3		N	-0-			-0-
12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	3433	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3		N	-0-			-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-			-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3		N	-0-			-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		N	-0-			-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
03	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2104	-0-	-872	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
06	2850	X	1976	-0-	-874	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
07	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
10	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
11	2130	X	1692	-0-	-438	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
12	2201	X	1611	-0-	-590	-0-	1611	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	1354	-0-	-1028	-0-	1344	3	10	9	Y	9	11	1			4
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1208	3	8	9	Y	7					11
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	3	8	9	Y	7	13	1			5
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	3	17	9	Y	15	11	1			9
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	10	1			4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	3	15	9	Y	14					18
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11	13	1			16
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	3	3	9	Y	3					19
09	1470	N	47	-0-	-1423	-0-	47	3			Y	-0-					19
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	11	1			8
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2237	-0-	-87	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1565	-0-	-915	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1129	-0-	-4420	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3545	-0-	-1131	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	872	-0-	-3375	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	307	-0-	-4103	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1804	-0-	-2753	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	854	3	8	9	Y	7					10
02	1148	X	322	-0-	-826	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			3
03	1271	X	355	-0-	-916	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	960	X	219	-0-	-741	-0-	217	3	2	9	Y	2					3
05	868	X	322	-0-	-546	-0-	320	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	840	X	300	-0-	-540	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	801	-0-	-319	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	832	-0-	-842	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	881	-0-	-1107	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2729	-0-	-371	6883	2704	3	25	9	Y	23					33
02	2800	N	2612	-0-	-188	6695	2591	3	21	9	Y	19	31	1			21
03	3100	N	2206	-0-	-894	5801	2183	3	23	9	Y	21	33	1			9
04	3000	N	2108	-0-	-892	4909	2090	3	18	9	Y	16					25
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3840	2016	3	15	9	Y	14	31	1			8
06	3000	N	2535	-0-	-465	3375	2500	3	35	9	Y	32	31	1			9
07	3100	N	3874	-0-	774	4149	3874	3			Y	-0-					9
08	3100	N	3625	-0-	525	4674	3585	3	40	9	Y	36	38	1			7
09	3000	N	2332	-0-	-668	4006	2290	3	42	9	Y	38	37	1			8
10	6375	X	2369	-0-	-4006	-0-	2338	3	31	9	Y	28	32	1			4
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					4
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	3	35	9	Y	32	32	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1508	-0-	-1432	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1973	-0-	-1282	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	815	-0-	-828	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
08	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12	2759	N	501	-0-	-2258	-0-	501	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	3		N	-0-			-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3		N	-0-			-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
04	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3		N	-0-			-0-
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3		N	-0-			-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
*12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-			-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	812	N	106	-0-	-706	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	899	N	95	-0-	-804	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	660	N	108	-0-	-552	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01	7223	X	2400	-0-	-4823	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6568	-0-	-242	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	4167	-0-	-2823	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6035	-0-	-1188	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6297	-0-	-273	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	4678	-0-	-1801	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	5569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	Y	8					11
02	840	X	696	-0-	-144	-0-	690	3	6	9	Y	5	10	1			6
03	899	X	598	-0-	-301	-0-	592	3	6	9	Y	5	9	1			2
04	870	X	426	-0-	-444	-0-	423	3	3	9	Y	3					5
05	899	X	575	-0-	-324	-0-	571	3	4	9	Y	4	7	1			2
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					4
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	3	11	9	Y	10	12	1			2
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	938	3	13	9	Y	12	13	1			2
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			Y	-0-					2
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	850	3	12	9	Y	11	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	644	X	177	-0-	-467	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7804	3	87	9	Y	79	82	1			21
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10193	3	116	9	Y	105	106	1			20
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2623	3	37	9	Y	34	45	1			9
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4692	3	57	9	Y	52	41	1			20
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	30	1			4
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8679	3	67	9	Y	61	24	1			41
07	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11114	3	53	9	Y	48	67	1			22
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9270	3	44	9	Y	40	46	1			16
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6148	3	41	9	Y	37	37	1			16
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2082	3	9	9	Y	8	20	1			4
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	6	1			3
*12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11649	3	86	9	Y	78	51	1			30

TOTAL GAS PROD: 77,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5871	-0-	-457	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5963	-0-	-817	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6023	-0-	-217	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	3733	-0-	-2657	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1389	-0-	-2061	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	564	-0-	-3001	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	507	-0-	-3058	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	442	-0-	-2768	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	439	-0-	-2537	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	418	-0-	-962	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1305	-0-	-599	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1382	-0-	-695	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1410	-0-	-540	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	969	-0-	-381	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4140	-0-	-1460	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5480	-0-	-689	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2591	-0-	-69	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2512	-0-	-736	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1009	-0-	-2494	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1515	-0-	-1785	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1378	-0-	-1922	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	915	-0-	-735	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
06	2992	N	2987	-0-	-5	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1353	-0-	-523	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3	N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	3148	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	3216	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	3	N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	2979	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3	N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2577	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	2540	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	3	N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-					-0-
*12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2580	-0-	-2814	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	1730	-0-	-3137	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	941	-0-	-3769	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2346	-0-	-754	10207	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2392	-0-	-408	9799	2392	3			N	-0-					-0-
03	12305	X	2506	-0-	-9799	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6414	-0-	3414	3414	6414	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1785	-0-	-1315	2099	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1952	-0-	-342	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1315	-0-	-673	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1009	-0-	-419	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	495	-0-	-645	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2395	-0-	-1201	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	2896	-0-	-1630	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1434	-0-	-3092	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	166	-0-	-3704	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1359	-0-	-1524	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5262	-0-	-378	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5508	-0-	-320	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
*12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5474	-0-	-686	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5698	-0-	-1122	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5604	-0-	-844	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5321	-0-	-1189	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5533	-0-	-667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4854	-0-	-550	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5567	-0-	-313	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	5790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3435	3	103	9	Y	94					127
02	4172	X	3495	-0-	-677	-0-	3494	3	1	9	Y	1					128
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4172	3	100	9	Y	91	91	1			128
04	4470	X	3959	-0-	-511	-0-	3959	3			Y	-0-					128
05	3875	X	1038	-0-	-2837	-0-	990	3	48	9	Y	44	87	1	17	8	68
06	4140	X	2063	-0-	-2077	-0-	1947	3	116	9	Y	105	72	1			101
07	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	2771	3			Y	-0-	70	1			31
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					31
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					31
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2199	3	28	9	Y	25					56
11	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	2424	3	13	9	Y	12					68
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 36,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3543	-0-	-545	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1884	-0-	-2487	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1797	-0-	-2493	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2316	-0-	-2117	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2828	-0-	-1295	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

01	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1670	-0-	-2887	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	3			N	-0-					-0-
10	3079	N	2750	-0-	-329	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5165	-0-	-1438	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5660	-0-	-304	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5591	-0-	-1012	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5986	-0-	-74	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6260	-0-	-2	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5831	-0-	-555	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5633	-0-	-753	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	4927	-0-	-1133	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2323	-0-	-1986	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2664	-0-	-1645	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	1865	-0-	-3707	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	5099	-0-	-2941	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	695	-0-	-7345	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-					-0-
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	3			N	-0-					-0-
09	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	3			N	-0-					-0-
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3			N	-0-					-0-
11	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
*12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6537	-0-	3437	3437	6537	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3424	-0-	424	3861	3424	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2814	2053	3			N	-0-					-0-
06	6581	X	3767	-0-	-2814	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2910	-0-	-86	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1275	-0-	-1905	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	4990	-0-	-8030	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	2806	-0-	-8954	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	3			N	-0-					-0-
08	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					-0-
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	3			N	-0-					-0-
11	12600	X	12135	-0-	-465	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	2769	-0-	-10251	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	868	-0-	-1624	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	767	-0-	-349	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	11888	-0-	8788	8788	11888	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12126	-0-	9126	17914	12126	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	11587	-0-	8487	26401	11587	3			N	-0-					-0-
11	28683	X	2282	-0-	-26401	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

01	5766	X	4769	-0-	-997	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4721	-0-	-459	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3489	-0-	-1750	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2965	-0-	-2105	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	2843	-0-	-2396	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	2911	-0-	-1429	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2336	-0-	-1294	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2018	-0-	-1485	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1792	-0-	-1178	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1394	-0-	-1520	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

01	3348	X	1782	-0-	-1566	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2911	-0-	-479	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	3			N	-0-					-0-
04	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	3			N	-0-					-0-
05	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					-0-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-
09	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
*12	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	298	-0-	-782	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	523	-0-	-977	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	578	-0-	-532	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2217	-0-	-3549	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	2771	-0-	-2437	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-
09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	9477	-0-	-3915	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	2597	-0-	-10363	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	1988	-0-	-11404	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1058	-0-	-306	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2554	-0-	-554	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2394	-0-	-936	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2648	-0-	-652	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3332	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	4032	X	3589	-0-	-443	-0-	3547	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	3997	3	35	9	Y	32	29	1			9
04	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	3101	3	29	9	Y	26	25	1			10
05	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	1156	3	12	9	Y	11	17	1			4
06	3900	X	248	-0-	-3652	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			1
07	4030	X	1003	-0-	-3027	-0-	996	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	4030	X	571	-0-	-3459	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	3120	X	551	-0-	-2569	-0-	547	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	1178	X	406	-0-	-772	-0-	404	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	960	X	384	-0-	-576	-0-	381	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	992	X	394	-0-	-598	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3868	-0-	-360	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3752	-0-	-371	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3488	-0-	-502	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5784	-0-	2784	2784	5784	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3026	-0-	-74	2710	3026	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2541	-0-	-459	2251	2541	3			N	-0-					-0-
*12	4918	X	2667	-0-	-2251	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3610	-0-	-730	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1915	-0-	-2425	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	Y	38					52
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	426	3	47	9	Y	43	83	1			12
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	464	3	43	9	Y	39					51
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	461	3	36	9	Y	33					84
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	472	3	31	9	Y	28	78	1			34
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	440	3	44	9	Y	40					74
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	3	46	9	Y	42	83	1			33
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	477	3	47	9	Y	43					76
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	76	1			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	Y	41					41
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	488	3	51	9	Y	46					87
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	430	3	65	9	Y	59	98	1			48

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

01	3100	N	2434	-0-	-666	1522	2051	3	383	9	Y	348	348	1			163
02	2800	N	2467	-0-	-333	1189	1784	3	683	9	Y	621	681	1			103
03	3100	N	2494	-0-	-606	583	1958	3	536	9	Y	487	517	1			73
04	2498	N	1915	-0-	-583	-0-	1788	3	127	9	Y	115					188
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1845	3	41	9	Y	37	172	1			53
06	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			Y	-0-					53
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					53
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2445	3	169	9	Y	154	173	1			34
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2294	3	13	9	Y	12					46
10	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	3			Y	-0-					46
11	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	1108	3	28	9	Y	25					71
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1763	3	58	9	Y	53					124

TOTAL GAS PROD: 25,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1189	-0-	-311	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-	2944	3	97	9	N	88					162
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8576	3	96	9	N	87	165	1			84
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8749	3	68	9	N	62	69	1			77
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115					192
05	7936	X	1731	-0-	-6205	-0-	1722	3	9	9	N	8					200
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7541	3	154	9	N	140	262	1			78
07	7936	X	7869	-0-	-67	-0-	7782	3	87	9	N	79	57	1			100
08	7936	X	7568	-0-	-368	-0-	7467	3	101	9	N	92	116	1			76
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	7104	3	135	9	N	123	115	1			84
10	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	7191	3	73	9	N	66	54	1			96
11	7680	X	6997	-0-	-683	-0-	6848	3	149	9	N	135	154	1			77
12	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	6987	3	118	9	N	107	90	1			94

TOTAL GAS PROD: 82,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1204	3	14	9	Y	13	15	1			2
03	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2222	3	21	9	Y	19	16	1			5
04	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2365	3	22	9	Y	20	17	1			8
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2796	3	31	9	Y	28	25	1			11
06	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1949	3	11	9	Y	10	15	1			6
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2959	3	20	9	Y	18	19	1			5
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2484	3	17	9	Y	15	15	1			5
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	3	20	9	Y	18	20	1			3
10	3100	N	3565	-0-	465	465	3539	3	26	9	Y	24	14	1			13
11	3000	N	3024	-0-	24	489	3000	3	24	9	Y	22	28	1			7
*12	2350	N	1861	-0-	-489	-0-	1841	3	20	9	Y	18	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

01	3596	X	1669	-0-	-1927	-0-	1654	3	15	9	Y	14	11	1			3
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	3	46	9	Y	42	38	1			7
03	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	3298	3	30	9	Y	27	26	1			8
04	3960	X	3080	-0-	-880	-0-	3052	3	28	9	Y	25	23	1			10
05	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	3201	3	35	9	Y	32	29	1			13
06	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	2573	3	13	9	Y	12	17	1			8
07	4092	X	2710	-0-	-1382	-0-	2690	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3394	3	21	9	Y	19	18	1			6
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3260	3	26	9	Y	24	26	1			4
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2985	3	22	9	Y	20	13	1			11
11	2340	X	2030	-0-	-310	-0-	2013	3	17	9	Y	15	21	1			5
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3150	3	34	9	Y	31	32	1			4

TOTAL GAS PROD: 35,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1980	-0-	-1120	16245	1980	3			N	-0-					-0-
02	17959	X	1714	-0-	-16245	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1992	3	18	9	Y	16	15	1			3
02	2380	X	1759	-0-	-621	-0-	1738	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	2115	3	19	9	Y	17	15	1			5
04	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	1933	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2720	3	31	9	Y	28	23	1			11
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2423	3	13	9	Y	12	15	1			8
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2495	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	2174	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2437	3	18	9	Y	16	10	1			9
11	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	2330	3	19	9	Y	17	21	1			5
12	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2397	3	26	9	Y	24	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3266	-0-	-1260	-0-	3237	3	29	9	Y	26	24	1			5
02	3248	X	3069	-0-	-179	-0-	3034	3	35	9	Y	32	32	1			5
03	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3282	3	29	9	Y	26	24	1			7
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3175	3	29	9	Y	26	23	1			10
05	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	2351	3	26	9	Y	24	25	1			9
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3452	3	20	9	Y	18	16	1			11
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3506	3	24	9	Y	22	27	1			6
08	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3258	3	21	9	Y	19	19	1			6
09	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	3037	3	25	9	Y	23	25	1			4
10	3596	X	2788	-0-	-808	-0-	2770	3	18	9	Y	16	11	1			9
11	3480	X	2642	-0-	-838	-0-	2620	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2701	3	30	9	Y	27	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 36,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5260	-0-	-144	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2427	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1956	3	24	9	Y	22	22	1			4
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2204	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2150	3	20	9	Y	18	16	1			7
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	23	1			10
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	19	1			4
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2190	N	1400	-0-	-790	-0-	1388	3	12	9	Y	11	13	1			2
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2538	3	18	9	Y	16	9	1			9
11	2190	N	1618	-0-	-572	-0-	1606	3	12	9	Y	11	17	1			3
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	3	24	9	Y	22	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

01	2604	N	78	-0-	-2526	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4840	-0-	1740	1740	4840	3			N	-0-					-0-
04	2927	N	1187	-0-	-1740	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	1345	-0-	-1290	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

01	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	68	-0-	-1162	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3532	-0-	432	432	3492	3	40	9	Y	36	31	1			10
02	2800	N	2876	-0-	76	508	2844	3	32	9	Y	29	33	1			6
03	3100	N	2899	-0-	-201	307	2858	3	41	9	Y	37	33	1			10
04	3004	X	2697	-0-	-307	-0-	2665	3	32	9	Y	29	28	1			11
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	Y	21	26	1			6
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	9	Y	21	13	1			14
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2343	3	19	9	Y	17	23	1			8
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2384	3	17	9	Y	15	17	1			6
09	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2172	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	2728	X	1849	-0-	-879	-0-	1829	3	20	9	Y	18	16	1			9
11	2490	X	1684	-0-	-806	-0-	1669	3	15	9	Y	14	14	1			9
12	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	1587	3	15	9	Y	14	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2951	-0-	-1219	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
*12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1373	-0-	-890	-0-	1363	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	1652	X	599	-0-	-1053	-0-	596	3	3	9	Y	3					7
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3510	3	20	9	Y	18	13	1			12
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	3	31	9	Y	28	23	1			17
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	Y	4	18	1			3
06	3420	X	1145	-0-	-2275	-0-	1133	3	12	9	Y	11					14
07	3534	X	415	-0-	-3119	-0-	412	3	3	9	Y	3	10	1			7
08	3534	X	1133	-0-	-2401	-0-	1115	3	18	9	Y	16					23
09	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	2398	3	2	9	Y	2					25
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2434	3	15	9	Y	14	15	1			24
11	1140	X	504	-0-	-636	-0-	503	3	1	9	Y	1					25
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4230	3	20	9	Y	18	17	1			26

TOTAL GAS PROD: 21,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2849	-0-	-1274	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3045	-0-	-679	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	851	-0-	-2329	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	179	-0-	-3107	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3212	-0-	-808	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2219	-0-	-245	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1337	-0-	-2228	-0-	1294	3	43	9	N	39					66
02	3220	X	2965	-0-	-255	-0-	2932	3	33	9	N	30	67	1			29
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4495	3	34	9	N	31	24	1			36
04	3150	X	530	-0-	-2620	-0-	521	3	9	9	N	8					44
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					44
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5436	3	110	9	N	100	88	1			56
07	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	4008	3	45	9	N	41	41	1			56
08	4185	X	2579	-0-	-1606	-0-	2545	3	34	9	N	31	61	1			26
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3823	3	73	9	N	66	47	1			45
10	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	3456	3	35	9	N	32	29	1			48
11	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	2761	3	59	9	N	54	71	1			31
12	4061	X	996	-0-	-3065	-0-	979	3	17	9	N	15	33	1			13

TOTAL GAS PROD: 32,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

01	4774	X	3464	-0-	-1310	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3798	-0-	-514	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3839	-0-	-361	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	1480	-0-	-3201	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	N	2785	-0-	-23	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3471	-0-	-579	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	620	N	122	-0-	-498	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	783	-0-	-519	-0-	783	3		N	-0-			-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1445	-0-	-2616	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	1240	-0-	-1616	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	1343	-0-	-1664	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
05	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
09	2160	X	1195	-0-	-965	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
10	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	1105	-0-	-1055	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
12	1581	X	1172	-0-	-409	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4011	-0-	-1910	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3544	-0-	-2028	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	3310	-0-	-2859	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	4412	-0-	-1558	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	3563	-0-	-2420	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3504	-0-	-1053	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2982	-0-	-294	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1991	-0-	-277	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2237	-0-	-163	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	7619	3	85	9	Y	77	77	1			21
02	7196	X	6859	-0-	-337	-0-	6783	3	76	9	Y	69	77	1			13
03	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7546	3	106	9	Y	96	83	1			26
04	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7093	3	72	9	Y	65	66	1			25
05	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7270	3	62	9	Y	56	65	1			16
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6928	3	62	9	Y	56	34	1			38
07	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	7050	3	58	9	Y	53	67	1			24
08	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6898	3	50	9	Y	45	51	1			18
09	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	6055	3	48	9	Y	44	43	1			19
10	7347	X	6171	-0-	-1176	-0-	6106	3	65	9	Y	59	49	1			29
11	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	5349	3	51	9	Y	46	46	1			29
12	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	6382	3	63	9	Y	57	64	1			22

TOTAL GAS PROD: 81,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	3	N	-0-			-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	79	3	N	-0-			-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3	N	-0-			-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
12	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-			-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3	N	-0-			-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-			-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3	N	-0-			-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-			-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3	N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-			-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3	N	-0-			-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	7641	-0-	4641	4641	7641	3			N	-0-					-0-
*12	10081	X	5440	-0-	-4641	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2143	3	18	9	Y	16	17	1			3
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1874	3	22	9	Y	20	20	1			3
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2528	3	23	9	Y	21	18	1			6
04	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1937	3	17	9	Y	15	15	1			6
05	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			7
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	1665	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1727	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1391	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	1680	N	771	-0-	-909	-0-	765	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1339	3	10	9	Y	9	5	1			5
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	3	11	9	Y	10	12	1			3
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3107	3	28	9	Y	25	25	1			5
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2714	3	32	9	Y	29	29	1			5
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3037	3	26	9	Y	24	22	1			7
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3336	3	31	9	Y	28	24	1			11
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3270	3	20	9	Y	18	20	1			11
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	3	22	9	Y	20	25	1			6
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3392	3	21	9	Y	19	19	1			6
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3469	3	28	9	Y	25	27	1			4
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3512	3	25	9	Y	23	15	1			12
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3446	3	28	9	Y	25	30	1			7
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	37	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	945	-0-	-615	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1667	-0-	-1433	2114	1653	3	14	9	Y	13					21
02	2800	N	796	-0-	-2004	110	789	3	7	9	Y	6	20	1			7
03	1829	N	753	-0-	-1076	-0-	745	3	8	9	Y	7	11	1			3
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16					19
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	Y	14	25	1			8
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2006	3	29	9	Y	26	27	1			7
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					7
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2060	3	23	9	Y	21	24	1			4
09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1831	3	31	9	Y	28	26	1			6
10	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	1717	3	22	9	Y	20	23	1			3
11	2010	N	1601	-0-	-409	-0-	1601	3			Y	-0-					3
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2060	3	30	9	Y	27	27	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
*12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3550	-0-	-370	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3616	-0-	-44	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2027	-0-	-1910	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2888	-0-	-1204	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2147	-0-	-1945	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1629	-0-	-2421	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3486	-0-	-699	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3628	-0-	-422	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2263	-0-	-2329	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3123	-0-	-1961	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1773	-0-	-3117	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3360	-0-	-1414	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3456	-0-	-1164	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5220	-0-	-156	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5077	-0-	-713	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	3692	-0-	-2291	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5120	-0-	-730	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3875	-0-	-661	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4393	-0-	-629	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2093	-0-	-3007	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2340	-0-	-2930	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3391	-0-	-539	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10161	-0-	-565	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8277	-0-	-1551	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10275	-0-	-606	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10269	-0-	-261	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9408	-0-	-522	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9587	-0-	-1015	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9266	-0-	-994	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
*12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	10530	X	31	-0-	-10499	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	198	-0-	-10683	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	3			N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	4215	-0-	-6315	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	3166	-0-	-7715	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	30	-0-	-10500	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11644	-0-	-198	-0-	11514	3	130	9	Y	118	117	1			32
02	10724	X	10481	-0-	-243	-0-	10365	3	116	9	Y	105	117	1			20
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12068	3	168	9	Y	153	132	1			41
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11587	3	140	9	Y	127	119	1			49
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11837	3	100	9	Y	91	114	1			26
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11481	3	102	9	Y	93	56	1			63
07	11873	X	11820	-0-	-53	-0-	11724	3	96	9	Y	87	111	1			39
08	12090	X	12015	-0-	-75	-0-	11928	3	87	9	Y	79	87	1			31
09	11700	X	11671	-0-	-29	-0-	11579	3	92	9	Y	84	79	1			36
10	11966	X	11729	-0-	-237	-0-	11607	3	122	9	Y	111	93	1			54
11	11640	X	11180	-0-	-460	-0-	11074	3	106	9	Y	96	90	1			60
12	12059	X	11206	-0-	-853	-0-	11097	3	109	9	Y	99	121	1			38

TOTAL GAS PROD: 139,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3635	-0-	-425	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	780	N	397	-0-	-383	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	21992	3	91	9	Y	83	81	1			22
02	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18765	3	70	9	Y	64	74	1			12
03	16306	X	15584	-0-	-722	-0-	15487	3	97	9	Y	88	76	1			24
04	21360	X	14004	-0-	-7356	-0-	13930	3	74	9	Y	67	65	1			26
05	22072	X	13929	-0-	-8143	-0-	13878	3	51	9	Y	46	59	1			13
06	21360	X	5654	-0-	-15706	-0-	5603	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	20863	X	13688	-0-	-7175	-0-	13641	3	47	9	Y	43	55	1			19
08	15593	X	14244	-0-	-1349	-0-	14201	3	43	9	Y	39	43	1			15
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14236	3	44	9	Y	40	38	1			17
10	13919	X	5272	-0-	-8647	-0-	5247	3	25	9	Y	23	29	1			11
11	13770	X	5947	-0-	-7823	-0-	5918	3	29	9	Y	26	21	1			16
12	14756	X	10103	-0-	-4653	-0-	10077	3	26	9	Y	24	31	1			9

TOTAL GAS PROD: 153,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2256	-0-	-12	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2191	-0-	-119	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
02	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	3			N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	360	X	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4772	-0-	-184	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5077	-0-	-193	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4892	-0-	-28	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1453	-0-	-717	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			3
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2002	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2098	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	1838	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2198	3	24	9	Y	22	19	1			9
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	1597	3	9	9	Y	8	12	1			5
07	2232	X	1554	-0-	-678	-0-	1543	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	2232	N	1187	-0-	-1045	-0-	1180	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	3	12	9	Y	11	7	1			6
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	Y	10	13	1			3
12	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1389	3	15	9	Y	14	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2278	-0-	-774	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2213	-0-	-980	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3104	-0-	-144	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5685	3	64	9	Y	58	56	1			16
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5152	3	57	9	Y	52	58	1			10
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6495	3	89	9	Y	81	69	1			22
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5921	3	62	9	Y	56	56	1			22
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	3	53	9	Y	48	56	1			14
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5821	3	52	9	Y	47	29	1			32
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5753	3	47	9	Y	43	56	1			19
08	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	5960	3	44	9	Y	40	43	1			16
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5703	3	32	9	Y	29	32	1			13
10	6355	X	5058	-0-	-1297	-0-	5005	3	53	9	Y	48	37	1			24
11	5880	X	4889	-0-	-991	-0-	4844	3	45	9	Y	41	39	1			26
12	6014	X	5049	-0-	-965	-0-	5001	3	48	9	Y	44	53	1			17

TOTAL GAS PROD: 68,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4900	-0-	-1641	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4486	-0-	-1424	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4488	-0-	-1619	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3123	-0-	-2271	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1530	-0-	-234	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1335	-0-	-618	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	934	-0-	-1050	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	804	-0-	-1116	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	836	-0-	-869	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
02	4536	X	4289	-0-	-247	-0-	4289	3		N	-0-			-0-
03	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	3		N	-0-			-0-
04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	4613	3		N	-0-			-0-
05	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	4410	3		N	-0-			-0-
06	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3		N	-0-			-0-
08	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	3		N	-0-			-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3		N	-0-			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3		N	-0-			-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3		N	-0-			-0-
*12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5784	-0-	-2524	-0-	5784	3		N	-0-			-0-
02	7504	X	7277	-0-	-227	-0-	7277	3		N	-0-			-0-
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	7815	3		N	-0-			-0-
04	7830	X	7278	-0-	-552	-0-	7278	3		N	-0-			-0-
05	8060	X	7550	-0-	-510	-0-	7550	3		N	-0-			-0-
06	7800	X	6332	-0-	-1468	-0-	6332	3		N	-0-			-0-
07	8060	X	6618	-0-	-1442	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
08	7812	X	3847	-0-	-3965	-0-	3847	3		N	-0-			-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3		N	-0-			-0-
10	7564	X	4969	-0-	-2595	-0-	4969	3		N	-0-			-0-
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3		N	-0-			-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	3		N	-0-			-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3		N	-0-			-0-
03	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
04	5880	X	4685	-0-	-1195	-0-	4685	3		N	-0-			-0-
05	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4626	3		N	-0-			-0-
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	3		N	-0-			-0-
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4733	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4313	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	3		N	-0-			-0-
11	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
12	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3887	-0-	887	887	3887	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2412	-0-	-688	199	2412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
*12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	16919	-0-	14119	15264	16919	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	11015	-0-	7915	23179	11015	3			N	-0-					-0-
04	37473	X	14294	-0-	-23179	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
08	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	3			N	-0-					-0-
10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
*12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

01	3689	X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	708	-0-	-2624	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	627	-0-	-2535	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	533	-0-	-2527	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	498	-0-	-1662	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	620	X	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	X	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	527	X	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4362	-0-	-978	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4137	-0-	-1288	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
11	2886	N	2863	-0-	-23	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3447	-0-	-1854	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	1349	-0-	-3921	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4324	-0-	-1046	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4549	-0-	-1000	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1800	-0-	-412	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1396	-0-	-1053	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2101	-0-	-783	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	169	-0-	-4419	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3040	-0-	-1021	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	711	-0-	-3219	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	124	-0-	-5394	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	35	-0-	-5305	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	1	-0-	-5517	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	4940	3	43	9	Y	39	40	1			7
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3727	3	45	9	Y	41	41	1			7
03	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3960	3	34	9	Y	31	29	1			9
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5063	3	45	9	Y	41	34	1			16
05	5363	X	4164	-0-	-1199	-0-	4118	3	46	9	Y	42	42	1			16
06	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	4052	3	23	9	Y	21	24	1			13
07	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4510	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4699	3	30	9	Y	27	26	1			9
09	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4708	3	39	9	Y	35	38	1			6
10	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4481	3	32	9	Y	29	19	1			16
11	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	4252	3	33	9	Y	30	37	1			9
12	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	4485	3	50	9	Y	45	48	1			6

TOTAL GAS PROD: 53,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2584	-0-	-1105	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	2748	-0-	-584	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	2783	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-			-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3	N	-0-			-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	3416	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	3574	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3	N	-0-			-0-
02	6664	X	6485	-0-	-179	-0-	6485	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	3	N	-0-			-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	7349	-0-	-29	-0-	7349	3	N	-0-			-0-
06	7140	X	6845	-0-	-295	-0-	6845	3	N	-0-			-0-
07	7378	X	7148	-0-	-230	-0-	7148	3	N	-0-			-0-
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6913	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	6804	3	N	-0-			-0-
10	7347	X	6125	-0-	-1222	-0-	6125	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	6852	-0-	-78	-0-	6852	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	6715	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5341	-0-	-343	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	4511	-0-	-1782	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4317	-0-	-1623	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4173	-0-	-1557	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4301	-0-	-1620	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	5003	3	56	9	Y	51	51	1			14
02	5068	X	4483	-0-	-585	-0-	4433	3	50	9	Y	45	50	1			9
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5555	3	77	9	Y	70	60	1			19
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5355	3	65	9	Y	59	55	1			23
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5515	3	46	9	Y	42	53	1			12
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5295	3	47	9	Y	43	26	1			29
07	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5427	3	44	9	Y	40	51	1			18
08	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	5378	3	40	9	Y	36	40	1			14
09	5430	X	4451	-0-	-979	-0-	4415	3	36	9	Y	33	33	1			14
10	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4483	3	47	9	Y	43	36	1			21
11	5340	X	4285	-0-	-1055	-0-	4244	3	41	9	Y	37	35	1			23
12	5456	X	4321	-0-	-1135	-0-	4279	3	42	9	Y	38	46	1			15

TOTAL GAS PROD: 59,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

01	14973	X	14104	-0-	-869	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
02	13636	X	12796	-0-	-840	-0-	12796	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	13469	-0-	-1628	-0-	13469	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	13198	-0-	-1412	-0-	13198	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13065	-0-	-1412	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	11896	-0-	-1814	-0-	11896	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	12253	-0-	-1914	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12227	-0-	-1413	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
09	13200	X	11607	-0-	-1593	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	11988	-0-	-1063	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	11335	-0-	-575	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11542	-0-	-703	-0-	11542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

01	12355	X	5376	-0-	-6979	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
*12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2918	-0-	-1170	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3127	-0-	-1275	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4095	-0-	-1237	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4922	-0-	-238	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
*12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1896	-0-	-120	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4387	-0-	-37	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	2922	-0-	-1458	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4142	-0-	-384	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	7	-0-	-1113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	153	-0-	-1087	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	345	-0-	-855	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	118	-0-	-254	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4370	-0-	1270	1270	4370	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	9356	-0-	6356	7626	9356	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	9207	-0-	6107	13733	9207	3			N	-0-					-0-
11	21714	X	7981	-0-	-13733	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
*12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

01	9734	X	5141	-0-	-4593	-0-	5085	3	56	9	Y	51	55	1			14
02	8792	X	22	-0-	-8770	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	9579	X	1	-0-	-9578	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10312	3	125	9	Y	114	70	1			44
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8894	3	73	9	Y	66	91	1			19
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10038	3	91	9	Y	83	46	1			56
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10022	3	83	9	Y	75	97	1			34
08	10788	X	5819	-0-	-4969	-0-	5777	3	42	9	Y	38	57	1			15
09	10440	X	9755	-0-	-685	-0-	9678	3	77	9	Y	70	55	1			30
10	10478	X	10093	-0-	-385	-0-	9987	3	106	9	Y	96	79	1			47
11	10140	X	7657	-0-	-2483	-0-	7588	3	69	9	Y	63	70	1			40
12	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	9728	3	96	9	Y	87	94	1			33

TOTAL GAS PROD: 87,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

01	9951	X	4359	-0-	-5592	-0-	4220	3	139	9	N	126					216
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9625	3	108	9	N	98	220	1			94
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9931	3	77	9	N	70	78	1			86
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9447	3	149	9	N	135					221
05	10788	X	2140	-0-	-8648	-0-	2130	3	10	9	N	9					230
06	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	10109	3	207	9	N	188	313	1			105
07	10788	X	10266	-0-	-522	-0-	10154	3	112	9	N	102	76	1			131
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10426	3	142	9	N	129	154	1			106
09	10320	X	9793	-0-	-527	-0-	9610	3	183	9	N	166	158	1			114
10	10664	X	9857	-0-	-807	-0-	9757	3	100	9	N	91	74	1			131
11	10320	X	9582	-0-	-738	-0-	9381	3	201	9	N	183	209	1			105
12	10571	X	9916	-0-	-655	-0-	9751	3	165	9	N	150	124	1			131

TOTAL GAS PROD: 106,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	378	-0-	-3528	-0-	374	3	4	9	N	4	19	1			1
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	449	-0-	-574	-0-	442	3	7	9	N	6	4	1			2
04	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	3			N	-0-	2	1			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	14	7	1	2	8	5
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4303	3	35	9	N	32	23	1			14
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4221	3	44	9	N	40	34	1			20
*11	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	3493	3	31	9	N	28	30	1			18
*12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5198	3	51	9	N	46	46	1			18

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6014	3	68	9	Y	62	46	1			17
02	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5180	3	57	9	Y	52	59	1			10
03	6510	X	6165	-0-	-345	-0-	6080	3	85	9	Y	77	66	1			21
04	6300	X	5790	-0-	-510	-0-	5722	3	68	9	Y	62	59	1			24
05	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5898	3	51	9	Y	46	57	1			13
06	5970	X	5607	-0-	-363	-0-	5556	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5597	3	45	9	Y	41	53	1			19
08	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	5380	3	39	9	Y	35	40	1			14
09	5790	X	4999	-0-	-791	-0-	4959	3	40	9	Y	36	35	1			15
10	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	4982	3	53	9	Y	48	40	1			23
11	5610	X	4742	-0-	-868	-0-	4698	3	44	9	Y	40	38	1			25
12	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	5332	3	53	9	Y	48	55	1			18

TOTAL GAS PROD: 66,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7190	-0-	-3257	-0-	7137	3	53	9	Y	48	71	1			21
02	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9753	3	58	9	Y	53					74
03	10447	X	3429	-0-	-7018	-0-	3410	3	19	9	Y	17	79	1			12
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10670	3	114	9	Y	104	53	1			63
05	10447	X	8151	-0-	-2296	-0-	8121	3	30	9	Y	27	71	1			19
06	10110	X	8580	-0-	-1530	-0-	8484	3	96	9	Y	87					106
07	10447	X	8619	-0-	-1828	-0-	8555	3	64	9	Y	58	73	1			91
08	10261	X	5921	-0-	-4340	-0-	5903	3	18	9	Y	16					107
09	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9649	3	10	9	Y	9					116
10	8866	X	4880	-0-	-3986	-0-	4850	3	30	9	Y	27	67	1			76
11	8580	X	7799	-0-	-781	-0-	7789	3	10	9	Y	9					85
12	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-	6763	3	31	9	Y	28	57	1			56

TOTAL GAS PROD: 91,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8530	-0-	-2289	-0-	8467	3	63	9	Y	57	79	1			25
02	9576	X	5742	-0-	-3834	-0-	5707	3	35	9	Y	32					57
03	10571	X	8856	-0-	-1715	-0-	8809	3	47	9	Y	43	70	1			30
04	10050	X	9419	-0-	-631	-0-	9318	3	101	9	Y	92	67	1			55
05	10354	X	9227	-0-	-1127	-0-	9193	3	34	9	Y	31	64	1			22
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9746	3	99	9	Y	90					112
07	9734	X	9714	-0-	-20	-0-	9648	3	66	9	Y	60	77	1			95
08	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	9443	3	28	9	Y	25					120
09	9540	X	9258	-0-	-282	-0-	9249	3	9	9	Y	8					128
10	9858	X	9405	-0-	-453	-0-	9347	3	58	9	Y	53	75	1			106
11	9540	X	8921	-0-	-619	-0-	8910	3	11	9	Y	10					116
12	9703	X	9081	-0-	-622	-0-	9038	3	43	9	Y	39	79	1			76

TOTAL GAS PROD: 107,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139500	X	110158	-0-	-29342	-0-	110158	3			N	-0-					-0-
02	126000	X	91437	-0-	-34563	-0-	91437	3			N	-0-					-0-
03	139500	X	86573	-0-	-52927	-0-	86573	3			N	-0-					-0-
04	120180	X	81982	-0-	-38198	-0-	81982	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	80385	-0-	-31618	-0-	80385	3			N	-0-					-0-
06	106590	X	73984	-0-	-32606	-0-	73984	3			N	-0-					-0-
07	101246	X	71451	-0-	-29795	-0-	71451	3			N	-0-					-0-
08	86583	X	68083	-0-	-18500	-0-	68083	3			N	-0-					-0-
09	81990	X	62976	-0-	-19014	-0-	62976	3			N	-0-					-0-
10	80383	X	62044	-0-	-18339	-0-	62044	3			N	-0-					-0-
11	73980	X	57627	-0-	-16353	-0-	57627	3			N	-0-					-0-
12	71455	X	56763	-0-	-14692	-0-	56763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1874	-0-	-198	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	416	-0-	-1661	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1265	-0-	-107	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	886	-0-	-524	-0-	886	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	897	-0-	-498	-0-	897	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	3	N	-0-			-0-
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3	N	-0-			-0-
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3	N	-0-			-0-
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3	N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
*11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	133	1	548	3	N	-0-			-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	140	1	628	3	N	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	609	3	N	-0-			-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	N	-0-			-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
09	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	3			N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	930	N	577	-0-	-353	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	672	N	73	-0-	-599	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	28	-0-	-995	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	707	-0-	-553	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	45	-0-	-1195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	12	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	22	1	786	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	16	1	758	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	837	N	780	-0-	-57	-0-	17	1	763	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	22	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	17	1	729	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	21	1	1168	3	Y	25	31	1			4
							28	9									
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	18	1	1076	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1191	3	Y	39	43	1			8
							43	9									
05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	27	1	1039	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	21	1	1088	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1108	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	29	1	1028	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
09	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	22	1	1006	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
*10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	24	1	1090	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	30	1	902	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	23	1	1008	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	930	N	42	-0-	-888	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4009	-0-	1209	1209	4009	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2777	-0-	-323	886	2777	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	1297	-0-	-886	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	706	-0-	-565	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	54	-0-	-1155	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	89	-0-	-1182	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	221	-0-	-1039	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	302	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	258	1	1052	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	248	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	128	1	1222	3	N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	158	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	241	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	240	1	1151	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	175	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	178	1	967	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	255	1	891	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	175	1	998	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	440	-0-	-652	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	401	-0-	-839	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1419	-0-	-565	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1464	-0-	-456	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	323	-0-	-1661	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1979	-0-	-421	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	405	-0-	-1920	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	2108	N	764	-0-	-1344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1164	-0-	-816	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	662	-0-	-981	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	889	-0-	-537	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	848	-0-	-442	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1492	-0-	-2042	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2169	-0-	-291	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2202	-0-	-178	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3		Y	-0-			-0-
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		Y	-0-			-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		Y	-0-			-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		Y	-0-			-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		Y	-0-			-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	3		Y	-0-			-0-
07	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2497	3		Y	-0-			-0-
09	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	2372	3		Y	-0-			-0-
10	2449	N	1959	-0-	-490	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
11	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2234	3		Y	-0-			-0-
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	1872	-0-	-928	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
03	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
04	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
09	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
*11	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1080	-0-	-625	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1844	-0-	-144	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	863	-0-	-427	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3434	-0-	434	1597	3434	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3477	-0-	377	1974	3477	3			N	-0-					-0-
*11	2447	X	473	-0-	-1974	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	174	-0-	-849	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2385	-0-	-443	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	468	-0-		-762	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	899	N	377	-0-		-522	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-		-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	540	N	202	-0-		-338	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	403	N	155	-0-		-248	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	570	N	26	-0-		-544	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1328	-0-		-935	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1049	-0-		-771	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	964	-0-		-834	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	880	-0-		-410	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	785	-0-		-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-		-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	899	N	733	-0-		-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-		-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-		-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-		-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-		-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-		-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	706	-0-	-534	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1703	-0-	-117	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	977	-0-	-604	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	838	-0-	-692	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	668	-0-	-510	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2058	-0-	-294	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1682	-0-	-628	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4769	-0-	1769	1769	4769	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	1775	3106	3			N	-0-					-0-
06	2674	N	899	-0-	-1775	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1122	-0-	-769	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	898	-0-	-993	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	130	-0-	-1048	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	34	-0-	-1422	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	138	-0-	-912	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2193	-0-	-690	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2178	-0-	-174	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1997	-0-	-943	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2113	-0-	-925	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	538	-0-	-1539	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	843	-0-	-807	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	776	-0-	-1394	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	427	-0-	-833	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3774	-0-	674	901	3774	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	1096	3195	3			Y	-0-					-0-
07	3487	X	2391	-0-	-1096	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
*11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
*12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3350	-0-	350	350	3350	3			N	-0-					-0-
05	2288	N	1938	-0-	-350	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	611	-0-	-691	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	618	-0-	-870	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	459	-0-	-1613	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	814	-0-	-194	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	602	-0-	-1382	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1213	-0-	-497	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	224	-0-	-1264	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1751	-0-	-1380	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1695	-0-	-321	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1534	-0-	-296	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1436	-0-	-424	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1238	-0-	-684	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	713	X	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2255	-0-	-1225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2363	-0-	-1233	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2199	-0-	-681	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	989	-0-	-187	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	222	-0-	-1080	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	345	-0-	-957	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1852	-0-	-416	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1571	-0-	-499	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

01	1798	N	679	-0-	-1119	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	798	-0-	-350	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	535	-0-	-935	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2336	-0-	-1663	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	875	-0-	-489	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1451	-0-	-537	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
*11	1230	N	54	-0-	-1176	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3028	-0-	28	178	3028	3			N	-0-					-0-
*12	3017	N	2839	-0-	-178	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

01	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	3243	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	3136 X	3017	-0-	-119	-0-	2993	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	3348 X	2696	-0-	-652	-0-	2663	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	3240 X	3151	-0-	-89	-0-	3121	3	30	9	Y	27	29	1			6
*05	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	2991	3	32	9	Y	29	25	1			10
*06	3240 X	2596	-0-	-644	-0-	2593	3	3	9	Y	3	11	1			2
*07	3348 X	2952	-0-	-396	-0-	2952	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
10	2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
12	2604 X	2138	-0-	-466	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

01	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*11	1500 N	943	-0-	-557	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	60	-0-	-1490	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	N	216	-0-	-2264	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1	-0-	-1919	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	352	-0-	-1012	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	678	-0-	-965	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	574	-0-	-910	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	633	-0-	-979	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	510	N	126	-0-	-384	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

01	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			Y	-0-					-0-
*05	2957	N	2883	-0-	-74	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3412	-0-	412	412	3412	3			Y	-0-					-0-
*07	5611	X	5199	-0-	-412	-0-	5199	3			Y	-0-					-0-
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
*09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3573	3	18	9	Y	16	6	1			10
12	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2730	3	52	9	Y	47	34	1			23

TOTAL GAS PROD: 42,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1079	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	72	1	1122	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	58	1	1005	3	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	1240	3	N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	63	1	1161	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	861	-0-	-459	-0-	44	1	817	3	N	-0-			-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1271	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	72	1	965	3	N	-0-			-0-
12	899	N	546	-0-	-353	-0-	41	1	505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	821	-0-	-574	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	642	-0-	-558	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

01	2170	N	810	-0-	-1360	-0-	795	3	15	9	Y	14	16	1						3
02	1260	N	408	-0-	-852	-0-	386	3	22	9	Y	20	18	1						5
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	3	30	9	Y	27	25	1						7
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2667	3	26	9	Y	24	26	1						5
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	3	35	9	Y	32	26	1						11
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2486	3	59	9	Y	54	27	1						38
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2289	3	57	9	Y	52	62	1						28
*08	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	1737	3	61	9	Y	55	65	1						18
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1854	3	51	9	Y	46	51	1						13
*10	2325	N	1731	-0-	-594	-0-	1675	3	56	9	Y	51	44	1						20
*11	1740	N	563	-0-	-1177	-0-	535	3	28	9	Y	25	30	1						15
12	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	943	3	4	9	Y	4	17	1						2

TOTAL GAS PROD: 19,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1465	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1349	3	25	9	Y	23	21	1			6
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	3	34	9	Y	31	29	1			8
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	3	31	9	Y	28	30	1			6
*05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1437	3	34	9	Y	31	26	1			11
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1471	3	48	9	Y	44	24	1			31
*07	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1187	3	45	9	Y	41	50	1			22
*08	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1193	3	50	9	Y	45	52	1			15
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1235	3	41	9	Y	37	41	1			11
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1265	3	45	9	Y	41	36	1			16
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	Y	15	22	1			9
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	3	14	9	Y	13	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3543	-0-	443	818	3543	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2021	-0-	-779	39	2021	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1938	-0-	-222	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1771	-0-	-389	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	930	-0-	-360	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	493	-0-	-1150	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	568	-0-	-188	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	899	X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	870	X	613	-0-	-257	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	899	X	453	-0-	-446	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	X	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	620	X	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	620	X	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1859	3	63	9	Y	57	58	1			13
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	70	1			20
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1843	3	116	9	Y	105	97	1			28
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1954	3	103	9	Y	94	101	1			21
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1833	3	109	9	Y	99	85	1			35
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1630	3	25	9	Y	23	42	1			16
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1581	3	25	9	Y	23	27	1			12
*08	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1596	3	26	9	Y	24	28	1			8
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	3	22	9	Y	20	22	1			6
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	3	23	9	Y	21	19	1			8
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1551	3	15	9	Y	14	14	1			8
12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1432	3	24	9	Y	22	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5338	-0-	2238	6711	5338	3			N	-0-					-0-
02	11357	X	4646	-0-	-6711	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	896	N	697	-0-	-199	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	3	20	9	Y	18	19	1			4
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1735	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	Y	34	31	1			9
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1845	3	33	9	Y	30	32	1			7
*05	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	1910	3	33	9	Y	30	26	1			11
*06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	11	1			-0-
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	570	N	156	-0-	-414	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2933	-0-	-67	15	2933	3			N	-0-					-0-
10	2539	N	2524	-0-	-15	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*11	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1614	-0-	-556	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	12	10	1			3
02	1764	X	19	-0-	-1745	-0-	6	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*10	1426	N	454	-0-	-972	-0-	454	3	N	-0-			-0-
*11	1380	N	690	-0-	-690	-0-	690	3	N	-0-			-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-			-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	390	-0-	-819	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	399	-0-	-771	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1532	-0-	-232	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1239	-0-	-329	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1855	-0-	-395	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1529	-0-	-601	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*11	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1757	-0-	-793	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1284	-0-	-1351	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	672	-0-	-1308	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1520	-0-	-552	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*07	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	196	-0-	-896	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	703	-0-	-599	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

01	961 N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	868 N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1042	-0-	-2461	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
*11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	23	1			5
02	2800	N	2998	-0-	198	198	2964	3	34	9	Y	31	28	1			8
03	3044	N	2846	-0-	-198	-0-	2800	3	46	9	Y	42	39	1			11
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2657	3	42	9	Y	38	41	1			8
*05	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2368	3	47	9	Y	43	36	1			15
*06	2340	X	1979	-0-	-361	-0-	1944	3	35	9	Y	32	24	1			23
*07	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	2125	3	12	9	Y	11	28	1			6
*08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1866	3	12	9	Y	11	13	1			4
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1754	3	10	9	Y	9	10	1			3
*10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1908	3	11	9	Y	10	9	1			4
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	3	8	9	Y	7	7	1			4
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	3	17	9	Y	15	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	592	-0-	-865	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	486	-0-	-714	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	961	N	557	-0-	-404	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	3			N	-0-					-0-
*12	2628	N	2538	-0-	-90	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1073	-0-	-1128	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	715	-0-	-995	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	668	-0-	-541	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	961	N	452	-0-	-509	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	134	-0-	-641	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2107	-0-	-713	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2011	-0-	-872	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	548	-0-	-1852	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1702	-0-	-846	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	871	-0-	-599	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	980	N	863	-0-	-117	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3958	-0-	858	1726	3958	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4174	-0-	1074	2800	4174	3			N	-0-					-0-
09	6459	X	3659	-0-	-2800	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1050	-0-	-1306	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2078	-0-	-526	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1555	-0-	-1049	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4083	-0-	983	983	4083	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	454	-0-	-1758	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	170	-0-	-2200	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	75	-0-	-1103	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	712	-0-	-1418	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	918	-0-	-725	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	1510	-0-	-1032	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	967	-0-	-923	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	62	-0-	-1612	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	66	-0-	-1404	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	750	N	156	-0-	-594	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	343	-0-	-1083	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	600	-0-	-950	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

01	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	386	-0-	-1804	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	501	-0-	-1762	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1161	-0-	-549	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1099	-0-	-911	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	302	-0-	-1434	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1436	-0-	-916	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	740	-0-	-670	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	499	-0-	-1640	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3017	-0-	-83	241	3017	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	2218	-0-	-241	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	693	-0-	-807	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	788	-0-	-762	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	742	-0-	-808	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	504	-0-	-996	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	865	-0-	-685	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*11	750	X	477	-0-	-273	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

01	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2153	-0-	-607	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1962	-0-	-798	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2100	-0-	-752	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*11	2730	N	1554	-0-	-1176	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	641	-0-	-630	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2209	-0-	-461	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1822	-0-	-937	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1029	-0-	-891	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	N	1892	-0-	-404	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		927	-0-	927	927	927	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		405	-0-	405	1332	405	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		133	-0-	133	1465	133	3			Y	-0-					-0-
06	1947	X	482	-0-	-1465	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	806	N	59	-0-	-747	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7319	-0-	4319	4319	7319	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4547	-0-	1447	5766	4547	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4926	-0-	1926	7692	4926	3			N	-0-					-0-
*12	13023	X	5331	-0-	-7692	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

01	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2132	-0-	-410	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1039	-0-	-1421	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	409	-0-	-1661	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	558	-0-	-527	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	732	-0-	-612	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	720 N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	961 N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	806 N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4397	-0-	1397	1397	4397	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N	3431	-0-	331	1728	3431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3090	-0-	290	290	3090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3089	-0-	-11	279	3089	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2915	-0-	-85	194	2915	3			N	-0-					-0-
05	3172	X	2978	-0-	-194	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2250	N	221	-0-	-2029	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	442	-0-	-650	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	696	-0-	-513	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	479	-0-	-661	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	450	-0-	-635	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810	N	211	-0-	-599	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	812	N	276	-0-	-536	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	900	N	737	-0-	-163	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	435	-0-	-1275	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	725	-0-		-980	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	783	-0-		-757	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1461	-0-		-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1496	-0-		-209	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	88	-0-		-1555	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*11	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-		-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	522	-0-		-749	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-		-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	510	N	321	-0-		-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	136	-0-		-3925	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3691	-0-		-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2922	-0-		-858	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4314	-0-		-522	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3628	-0-		-1052	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3470	-0-		-1366	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3250	-0-		-1059	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-		-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3049	-0-		-1260	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2988	-0-		-642	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1906	-0-		-1628	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	579	-0-	-754	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1362	-0-	-458	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1210	-0-	-740	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	668	-0-	-975	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
09	2029	N	1137	-0-	-892	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	800	-0-	-1680	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*11	2400	X	652	-0-	-1748	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3423	-0-	-897	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	1841	-0-	-2623	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1331	-0-	-2947	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1400	-0-	-2020	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1510	-0-	-319	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	868	N	136	-0-	-732	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	247	-0-	-743	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1671	-0-	-716	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	620	-0-	-1690	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3960	-0-	960	960	3960	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4300	-0-	1200	2160	4300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	724	-0-	-1074	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	627	-0-	-663	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	3	N	-0-			-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	82	1	1273	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	69	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	793	-0-	-757	-0-	54	1	739	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	978	-0-	-342	-0-	64	1	914	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	75	1	1083	3	N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	N	-0-			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	3	N	-0-			-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	976	-0-	-543	-0-	73	1	903	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
10	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
11	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-			-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-			-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-			-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
07	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
08	2263	X	1754	-0-	-509	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
10	2263	X	1601	-0-	-662	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
*11	2190	X	1569	-0-	-621	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
12	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1183	-0-	-987	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	848	-0-	-832	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	857	-0-	-631	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	996	-0-	-1453	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

01	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	868	-0-	-1036	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N	783	-0-	-747	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	939	-0-	-951	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	930	N	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	917	-0-	-259	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	3			N	-0-					-0-
10	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1236	3	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	77	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	57	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	704	-0-	-691	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	80	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	515	-0-	-715	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	514	-0-	-850	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
11	840	N	352	-0-	-488	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	744	N	246	-0-	-498	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	851	-0-	-978	-0-	166	1	685	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	558	-0-	-1116	-0-	102	1	456	3	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	3	N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	2003	3	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1585	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	156	1	851	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1039	-0-	-1038	-0-	179	1	860	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	226	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	257	1	1395	3	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	327	1	1146	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	212	1	1205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	178	-0-	-907	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
11	630 N	336	-0-	-294	-0-	23	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496 N	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1951	-0-	-1049	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	1904	-0-	-1196	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	1677	-0-	-1323	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	3007 X	1934	-0-	-1073	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	290	-0-	-1390	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	409	-0-	-1181	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2122	-0-	-792	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
02	2632	X	1933	-0-	-699	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
03	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
04	2490	X	1816	-0-	-674	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
05	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
06	2250	X	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
07	2325	X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			-0-
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	991	-0-	-521	-0-	40	1	951	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	98	1	1530	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	79	1	1350	3	N	-0-			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	81	1	1158	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	730	-0-	-758	-0-	47	1	683	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	67	1	1252	3	N	-0-			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	N	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	812	-0-	-478	-0-	57	1	755	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	670	-0-	-787	-0-	50	1	620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
02	2408	N	1772	-0-	-636	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	568	-0-	-608	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
04	1200	N	599	-0-	-601	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	943	-0-	-1877	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	414	-0-	-1787	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1180	-0-	-1362	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2139	-0-	-992	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	257	-0-	-1789	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	794	-0-	-1006	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	720	N	420	-0-	-300	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	895	-0-	-225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	655	-0-	-1050	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	542	-0-	-1138	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	749	-0-	-987	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1046	-0-	-604	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	861	-0-	-472	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	690	-0-	-1410	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	930	N	355	-0-	-575	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	411	-0-	-579	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	812	N	550	-0-	-262	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	899	N	233	-0-	-666	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1257	-0-	-783	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1127	-0-	-981	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1400	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1263	3	54	9	Y	49	15	1			35
*07	1488	N	457	-0-	-1031	-0-	401	3	56	9	Y	51	59	1			27
*08	1302	N	477	-0-	-825	-0-	421	3	56	9	Y	51	61	1			17
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1514	3	46	9	Y	42	47	1			12
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1260	3	52	9	Y	47	41	1			18
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1305	3	20	9	Y	18	25	1			11
12	1302	N	531	-0-	-771	-0-	513	3	18	9	Y	16	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
08	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	294	-0-	-1442	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	807	-0-	-873	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1743	-0-	-458	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	632	-0-	-1498	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	461	-0-	-1740	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	60	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	84	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	67	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	568	-0-	-1075	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	850	-0-	-421	-0-	55	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	3	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	679	-0-	-851	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	655	-0-	-988	-0-	49	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	9	1	3223	3	N	26	23	0			7
							29	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	3	26	9	N	24	25	0			6
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	36	1	2868	3	N	27	29	0			4
							30	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	49	1	2681	3	N	24	23	0			5
							26	9									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	3	N	14	15	0			4
							15	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	N	13	14	0			3
							14	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	98	1	3405	3	N	13	12	0			4
							14	9									
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	94	1	3573	3	N	13	13	0			4
							14	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	91	1	3253	3	N	12	12	0			4
							13	9									
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	86	1	3203	3	N	13	15	0			2
							14	9									
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	76	1	2540	3	N	16	14	0			4
							18	9									
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	N	25	19	0			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	2128	N	2124	-0-	-4	-0-	2098	3	26	9	Y	24	22	1			6
03	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2252	3	37	9	Y	34	31	1			9
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	3	33	9	Y	30	32	1			7
*05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2058	3	43	9	Y	39	32	1			14
*06	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	2110	3	89	9	Y	81	37	1			58
*07	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2034	3	91	9	Y	83	97	1			44
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2079	3	94	9	Y	85	101	1			28
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2018	3	76	9	Y	69	77	1			20
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2105	3	85	9	Y	77	67	1			30
*11	2100	N	546	-0-	-1554	-0-	533	3	13	9	Y	12	35	1			7
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	924	N	532	-0-	-392	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	840	N	36	-0-	-804	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	205	-0-	-575	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	7	-0-	-1313	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1025	-0-	-291	-0-	42	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	64	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	53	1	912	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	258	-0-	-889	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	50	1	709	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1550	3	N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	3	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	3	N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	84	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	986	-0-	-424	-0-	69	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	808	-0-	-649	-0-	61	1	747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
07	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	102	1	1936	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	1858	-0-	-438	-0-	75	1	1783	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	106	1	1653	3	N	-0-			-0-
04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	95	1	1632	3	N	-0-			-0-
05	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	106	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-
07	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	126	1	1827	3	N	-0-			-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1903	3	N	-0-			-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2520	3	N	-0-			-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	145	1	2481	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	87	1	1156	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	1280	-0-	-1479	-0-	96	1	1184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	897	-0-	-419	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	992	N	430	-0-	-562	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6294					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

01	6107	X	5114	-0-	-993	-0-	17	1	5017	3	Y	73	65	0				21
							80	9										
02	4844	X	4311	-0-	-533	-0-	4237	3	74	9	Y	67	70	0				18
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	71	1	4993	3	Y	76	82	0				12
							84	9										
04	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	97	1	4925	3	Y	68	66	0				14
							75	9										
05	5363	X	2146	-0-	-3217	-0-	65	1	2058	3	Y	21	29	0				6
							23	9										
06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	39	1	1676	3	Y	7	12	0				1
							8	9										
07	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	76	1	4585	3	Y	8	7	0				2
							9	9										
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	73	1	4154	3	Y	8	7	0				3
							9	9										
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	71	1	4675	3	Y	6	7	0				2
							7	9										
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	67	1	5014	3	Y	8	9	0				1
							9	9										
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	76	1	4274	3	Y	10	8	0				3
							11	9										
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3025	3	Y	19	14	0				8
							21	9										

TOTAL GAS PROD: 49,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-						-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-						-0-
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	3			N	-0-						-0-
04	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	3			N	-0-						-0-
05	5983	X	5008	-0-	-975	-0-	5008	3			N	-0-						-0-
06	5670	X	4832	-0-	-838	-0-	4832	3			N	-0-						-0-
07	5766	X	4932	-0-	-834	-0-	4932	3			N	-0-						-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-						-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-						-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-						-0-
*11	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	5501	3			N	-0-						-0-
12	5983	X	5140	-0-	-843	-0-	5140	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 64,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	15	1	4878	3	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	63	1	4931	3	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	86	1	4682	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1970	-0-	-2804	-0-	58	1	1912	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	106	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	153	1	4353	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	2250	-0-	-2400	-0-	147	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	2830	-0-	-1670	-0-	143	1	2687	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	135	1	4069	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	1585	-0-	-2765	-0-	106	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	1697	-0-	-2798	-0-	52	1	1626	3	Y	17	10	0			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	6327	-0-	-5422	-0-	17	1	6279	3	N	28	32	0			8
							31	9									
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10850	3	79	9	N	72	61	0			19
03	12183	X	9516	-0-	-2667	-0-	204	1	9222	3	N	82	88	0			13
							90	9									
04	12090	X	9545	-0-	-2545	-0-	278	1	9186	3	N	74	71	0			16
							81	9									
05	12493	X	2894	-0-	-9599	-0-	103	1	2778	3	N	12	24	0			4
							13	9									
06	11700	X	10299	-0-	-1401	-0-	262	1	9976	3	N	55	48	0			11
							61	9									
07	12090	X	8379	-0-	-3711	-0-	361	1	7954	3	N	58	53	0			16
							64	9									
08	9858	X	9620	-0-	-238	-0-	346	1	9209	3	N	59	56	0			19
							65	9									
09	10290	X	6026	-0-	-4264	-0-	336	1	5634	3	N	51	54	0			16
							56	9									
10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	318	1	10463	3	N	58	65	0			9
							64	9									
11	10290	X	3696	-0-	-6594	-0-	315	1	3326	3	N	50	45	0			14
							55	9									
12	9610	X	2047	-0-	-7563	-0-	368	1	1618	3	N	55	46	0			23
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 90,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	263	-0-		-8851		-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-		-0-		-0-	9888	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9200	X	9200	-0-		-0-		-0-	148	1	9052	3	N	-0-					-0-
04	8507	X	8507	-0-		-0-		-0-	202	1	8305	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	1591	-0-		-9352		-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	4726	-0-		-5864		-0-	117	1	4609	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	10357	-0-		-586		-0-	315	1	10042	3	N	-0-					-0-
08	9767	X	9767	-0-		-0-		-0-	303	1	9464	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7303	-0-		-1217		-0-	294	1	7009	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9134	-0-		-1220		-0-	277	1	8857	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	1861	-0-		-8159		-0-	156	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	3357	-0-		-6997		-0-	121	1	3236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4246	-0-		-1737		-0-	11	1	4232	3	Y	3	3	0			1
									3	9									
02	3764	X	3764	-0-		-0-		-0-	3761	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	3596	X	1302	-0-		-2294		-0-	25	1	1276	3	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
04	3480	X	837	-0-		-2643		-0-	65	1	768	3	Y	4	3	0			1
									4	9									
05	3596	X	314	-0-		-3282		-0-	43	1	271	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3480	X	950	-0-		-2530		-0-	47	1	901	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
07	3596	X	821	-0-		-2775		-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	578	-0-		-197		-0-	18	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-		-750		-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-		-775		-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-		-570		-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8349	X	8349	-0-		-0-		-0-	26	1	8323	3	Y	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-		-0-		-0-	7467	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	8209	-0-		-37		-0-	111	1	8098	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7911	-0-		-189		-0-	152	1	7759	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	3398	-0-		-4972		-0-	101	1	3297	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6718	-0-		-1352		-0-	160	1	6556	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
07	8277	X	7226	-0-		-1051		-0-	184	1	7042	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-		-0-		-0-	177	1	7356	3	Y	-0-					-0-
09	6927	X	6927	-0-		-0-		-0-	172	1	6755	3	Y	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-		-0-		-0-	162	1	7006	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6282	-0-		-18		-0-	158	1	6124	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6431	-0-		-79		-0-	174	1	6257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	40	1	10202	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
02	11396	X	9170	-0-	-2226	-0-	9160	3	10	9	Y	9	10	0			2
03	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	170	1	11646	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	12210	X	11046	-0-	-1164	-0-	232	1	10802	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	12617	X	4465	-0-	-8152	-0-	155	1	4306	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	11460	X	6010	-0-	-5450	-0-	230	1	5774	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	11842	X	10742	-0-	-1100	-0-	300	1	10442	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	288	1	10450	3	Y	-0-					-0-
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	280	1	9628	3	Y	-0-					-0-
10	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	264	1	10258	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8397	-0-	-1473	-0-	232	1	8165	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	8892	-0-	-1307	-0-	264	1	8628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	12595	-0-	-3618	-0-	12593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11288	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12415	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12854	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12014	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			Y	-0-					-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-					-0-
*09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
*10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12099	3	53	9	Y	48	29	1			19
*11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11523	3	54	9	Y	49	38	1			30
12	11408	X	10754	-0-	-654	-0-	10679	3	75	9	Y	68	64	1			33

TOTAL GAS PROD: 144,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	100	1	28538	3	Y	49	42	0			14
							54	9									
02	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26022	3	50	9	Y	45	47	0			12
03	28768	X	28231	-0-	-537	-0-	425	1	27750	3	Y	51	55	0			8
							56	9									
04	28530	X	26975	-0-	-1555	-0-	579	1	26344	3	Y	47	45	0			10
							52	9									
05	29481	X	28034	-0-	-1447	-0-	947	1	27051	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
06	27930	X	26248	-0-	-1682	-0-	680	1	25536	3	Y	29	33	0			6
							32	9									
07	28861	X	24165	-0-	-4696	-0-	679	1	23486	3	Y	-0-	6	0			-0-
08	27466	X	24596	-0-	-2870	-0-	652	1	23944	3	Y	-0-					-0-
09	26580	X	23111	-0-	-3469	-0-	633	1	22478	3	Y	-0-					-0-
10	27466	X	24352	-0-	-3114	-0-	598	1	23754	3	Y	-0-					-0-
11	26250	X	22241	-0-	-4009	-0-	587	1	21654	3	Y	-0-					-0-
12	24583	X	14726	-0-	-9857	-0-	538	1	14188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	21	1	6713	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
02	6188	X	6004	-0-	-184	-0-	5997	3	7	9	Y	6	6	0			2
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	91	1	6795	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	6630	X	6418	-0-	-212	-0-	124	1	6287	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	6851	X	5476	-0-	-1375	-0-	180	1	5292	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	132	1	5565	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	128	1	7589	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	123	1	7417	3	Y	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	120	1	6507	3	Y	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	113	1	6949	3	Y	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	142	1	6294	3	Y	-0-					-0-
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	207	1	5355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	17148	-0-	-739	-0-	17142	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	14308	X	10785	-0-	-3523	-0-	10776	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16177	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19158	3	10	9	Y	9	10	1			2
*05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	18215	3	12	9	Y	11	9	1			4
*06	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	17079	3	2	9	Y	2	4	1			2
*07	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16583	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	17484	X	16246	-0-	-1238	-0-	16243	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	16920	X	15400	-0-	-1520	-0-	15397	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	17484	X	15848	-0-	-1636	-0-	15846	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	16920	X	11561	-0-	-5359	-0-	11558	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	16554	X	7970	-0-	-8584	-0-	7955	3	15	9	Y	14	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 182,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	44	1	14267	3	Y	59	46	0	17
							65	9							
02	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12844	3	58	9	Y	53	56	0	14
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	185	1	14054	3	Y	62	66	0	10
							68	9							
04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	253	1	13624	3	Y	55	53	0	12
							61	9							
05	13950	X	8846	-0-	-5104	-0-	246	1	8575	3	Y	23	28	0	7
							25	9							
06	13500	X	13031	-0-	-469	-0-	304	1	12687	3	Y	36	36	0	7
							40	9							
07	13950	X	12249	-0-	-1701	-0-	325	1	11915	3	Y	8	13	0	2
							9	9							
08	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	312	1	12430	3	Y	8	7	0	3
							9	9							
09	13500	X	11773	-0-	-1727	-0-	303	1	11463	3	Y	6	7	0	2
							7	9							
10	13454	X	12282	-0-	-1172	-0-	286	1	11987	3	Y	8	9	0	1
							9	9							
11	13020	X	11336	-0-	-1684	-0-	257	1	11059	3	Y	18	14	0	5
							20	9							
12	12741	X	7429	-0-	-5312	-0-	164	1	7244	3	Y	19	16	0	8
							21	9							

TOTAL GAS PROD: 145,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7531	-0-	-2451	-0-	29	1	7490	3	Y	11	10	0	3
							12	9							
02	8484	X	6658	-0-	-1826	-0-	6647	3	11	9	Y	10	10	0	3
03	9393	X	6592	-0-	-2801	-0-	109	1	6472	3	Y	10	11	0	2
							11	9							
04	8820	X	7441	-0-	-1379	-0-	170	1	7260	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
05	7998	X	3101	-0-	-4897	-0-	114	1	2984	3	Y	3	4	0	1
							3	9							
06	7290	X	4463	-0-	-2827	-0-	149	1	4310	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	188	1	7972	3	Y	-0-	1	0	-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	181	1	7899	3	Y	-0-			-0-
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	176	1	7196	3	Y	-0-			-0-
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	166	1	7333	3	Y	-0-			-0-
11	6450	X	5012	-0-	-1438	-0-	137	1	4871	3	Y	4	3	0	1
							4	9							
12	6665	X	4651	-0-	-2014	-0-	99	1	4542	3	Y	9	6	0	4
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 76,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12748	-0-	-1946	-0-	40	1	12388	3	Y	291	255	0			83
							320	9									
02	11620	X	11591	-0-	-29	-0-	11299	3	292	9	Y	265	278	0			70
03	12865	X	11518	-0-	-1347	-0-	162	1	11042	3	Y	285	310	0			45
							314	9									
04	12450	X	12249	-0-	-201	-0-	233	1	11718	3	Y	271	259	0			57
							298	9									
05	12865	X	10634	-0-	-2231	-0-	386	1	10086	3	Y	147	160	0			44
							162	9									
06	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	327	1	11809	3	Y	3	46	0			1
							3	9									
07	12803	X	6271	-0-	-6532	-0-	183	1	6087	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	366	1	12560	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	12240	X	12193	-0-	-47	-0-	356	1	11834	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	336	1	12456	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	12510	X	11948	-0-	-562	-0-	301	1	11639	3	Y	7	5	0			2
							8	9									
12	12927	X	12047	-0-	-880	-0-	308	1	11726	3	Y	12	9	0			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 139,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12048	-0-	-1220	-0-	11919	3	129	9	Y	117	123	1			27
02	11396	X	11239	-0-	-157	-0-	11066	3	173	9	Y	157	143	1			41
03	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	12160	3	237	9	Y	215	199	1			57
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13052	3	211	9	Y	192	206	1			43
*05	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12501	3	228	9	Y	207	177	1			73
*06	12030	X	9652	-0-	-2378	-0-	9641	3	11	9	Y	10	76	1			7
*07	12617	X	9811	-0-	-2806	-0-	9803	3	8	9	Y	7	10	1			4
*08	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12905	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12079	3	9	9	Y	8	9	1			2
*10	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12519	3	10	9	Y	9	8	1			3
*11	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12239	3	13	9	Y	12	8	1			7
12	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	11612	3	31	9	Y	28	21	1			14

TOTAL GAS PROD: 142,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17329	3	152	9	N	138	145	1			32
02	16828	X	16033	-0-	-795	-0-	15828	3	205	9	N	186	169	1			49
03	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17633	3	277	9	N	252	234	1			67
04	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18403	3	250	9	N	227	244	1			50
*05	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	17633	3	253	9	N	230	199	1			81
*06	17340	X	16209	-0-	-1131	-0-	16178	3	31	9	N	28	89	1			20
*07	19282	X	15610	-0-	-3672	-0-	15579	3	31	9	N	28	33	1			15
*08	19282	X	15390	-0-	-3892	-0-	15357	3	33	9	N	30	35	1			10
*09	18660	X	14809	-0-	-3851	-0-	14783	3	26	9	N	24	27	1			7
*10	17887	X	15711	-0-	-2176	-0-	15682	3	29	9	N	26	23	1			10
*11	16200	X	14961	-0-	-1239	-0-	14860	3	101	9	N	92	47	1			55
12	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	14164	3	244	9	N	222	168	1			108

TOTAL GAS PROD: 195,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
03	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
04	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			N	-0-					-0-
05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
09	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
*11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15556	-0-	-657	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
02	15904	X	13761	-0-	-2143	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
03	16058	X	14977	-0-	-1081	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
04	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14266	-0-	-1389	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	13903	-0-	-1157	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	14332	-0-	-889	-0-	14332	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	14283	-0-	-690	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	13289	-0-	-751	-0-	13289	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	13831	-0-	-522	-0-	13831	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	13251	-0-	-639	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
12	14322	X	13489	-0-	-833	-0-	13489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	17411	-0-	-8939	-0-	17386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19353	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20009	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19307	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17295	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	26227	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26550	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24690	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20150	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	23823	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
*12	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	24443	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102145	X	48048	-0-	-54097	-0-	47891	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
02	62832	X	53749	-0-	-9083	-0-	53509	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
03	69564	X	56364	-0-	-13200	-0-	56218	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
04	67320	X	39107	-0-	-28213	-0-	38954	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
05	57071	X	46699	-0-	-10372	-0-	46504	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
06	57600	X	52243	-0-	-5357	-0-	52094	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	59520	X	48216	-0-	-11304	-0-	47997	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	56358	X	47247	-0-	-9111	-0-	47027	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
09	52200	X	44992	-0-	-7208	-0-	44784	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
10	53940	X	39273	-0-	-14667	-0-	38936	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
11	52200	X	46022	-0-	-6178	-0-	45576	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
12	48174	X	25520	-0-	-22654	-0-	25337	3	183	9	Y	166	166	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,410

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145917	X	119912	-0-	-26005	-0-	118383	3	1529	9	N	1390	1405	1			321
02	119476	X	89585	-0-	-29891	-0-	88706	3	879	9	N	799	910	1			210
03	125054	X	95864	-0-	-29190	-0-	95486	3	378	9	N	344	463	1			91
04	116040	X	108091	-0-	-7949	-0-	107565	3	526	9	N	478	463	1			106
*05	119908	X	97479	-0-	-22429	-0-	96894	3	585	9	N	532	450	1			188
*06	116040	X	44614	-0-	-71426	-0-	44255	3	359	9	N	326	282	1			232
*07	111693	X	64229	-0-	-47464	-0-	63440	3	789	9	N	717	568	1			381
*08	111693	X	54216	-0-	-57477	-0-	53417	3	799	9	N	726	867	1			240
*09	108090	X	51084	-0-	-57006	-0-	50431	3	653	9	N	594	664	1			170
*10	97464	X	34108	-0-	-63356	-0-	33643	3	465	9	N	423	429	1			164
*11	62100	X	42339	-0-	-19761	-0-	42089	3	250	9	N	227	255	1			136
12	64201	X	57717	-0-	-6484	-0-	57202	3	515	9	N	468	375	1			228

TOTAL GAS PROD: 859,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,024

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		14133	-0-	14133	14133	14133	3			N	-0-					-0-
*04	74945	X	60812	-0-	-14133	-0-	60052	3	760	9	Y	691	672	0			19
*05	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*06	81360	X	-0-	-0-	-81360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62713	X	-0-	-0-	-62713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60690	X	15733	-0-	-44957	-0-	15455	3	278	9	Y	253	245	0			8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	26798	3	404	9	Y	367	360	0			7
*12	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	19905	3	869	9	Y	790	770	0			27

TOTAL GAS PROD: 138,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		70240	-0-	70240	70240	69063	3	1177	9	N	1070	877	0			193
*04	463903	X	393663	-0-	-70240	-0-	384123	3	9540	9	Y	8673	8628	0			238
*05	290509	X	290509	-0-	-0-	-0-	281431	3	9078	9	Y	8253	8253	0			238
*06	257018	X	257018	-0-	-0-	-0-	248512	3	8506	9	Y	7733	7663	0			308
*07	354045	X	354045	-0-	-0-	-0-	347169	3	6876	9	Y	6251	6414	0			145
*08	306391	X	306391	-0-	-0-	-0-	300938	3	5453	9	Y	4957	5030	0			72
*09	267509	X	267509	-0-	-0-	-0-	262528	3	4981	9	Y	4528	4454	0			146
*10	277598	X	277598	-0-	-0-	-0-	273051	3	4547	9	Y	4134	4155	0			125
*11	254594	X	254594	-0-	-0-	-0-	250571	3	4023	9	Y	3657	3711	0			71
12	254882	X	245414	-0-	-9468	-0-	238913	3	6501	9	Y	5910	5780	0			201

TOTAL GAS PROD: 2,716,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,166

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		26115	-0-	26115	26115	26115	3			N	-0-					-0-
*04	95608	X	69493	-0-	-26115	-0-	69187	3	306	9	Y	278	270	0			8
*05	137206	X	67595	-0-	-69611	-0-	66687	3	908	9	Y	825	809	0			24
*06	132780	X	61484	-0-	-71296	-0-	60675	3	809	9	Y	735	730	0			29
*07	137206	X	63671	-0-	-73535	-0-	63016	3	655	9	Y	595	610	0			14
*08	137206	X	60899	-0-	-76307	-0-	60380	3	519	9	Y	472	479	0			7
*09	69480	X	3841	-0-	-65639	-0-	3810	3	31	9	Y	28	34	0			1
*10	67580	X	-0-	-0-	-67580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	61620	X	-0-	-0-	-61620	-0-					Y	-0-					-0-
12	63674	X	20429	-0-	-43245	-0-	20209	3	220	9	Y	200	193	0			7

TOTAL GAS PROD: 373,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		12649	-0-	12649	12649	11892	3	757	9	N	688	564	0			124
*04	64170	X	51521	-0-	-12649	-0-	48609	3	2912	9	Y	2647	2698	0			73
*05	90737	X	-0-	-0-	-90737	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
*06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	113913	X	113913	-0-	-0-	-0-	105964	3	7949	9	Y	7226	7058	0			168
*08	90737	X	81506	-0-	-9231	-0-	77058	3	4448	9	Y	4044	4154	0			58
*09	114636	X	114636	-0-	-0-	-0-	108489	3	6147	9	Y	5588	5466	0			180
*10	108229	X	108229	-0-	-0-	-0-	102618	3	5611	9	Y	5101	5127	0			154
*11	93918	X	93918	-0-	-0-	-0-	88954	3	4964	9	Y	4513	4580	0			87
12	90737	X	85137	-0-	-5600	-0-	82810	3	2327	9	Y	2115	2130	0			72

TOTAL GAS PROD: 661,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,922

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	11	11	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	500	-0-	-2600	530	499	2	1	9	Y	1					28
02	1792	X	285	-0-	-1507	-0-	283	2	2	9	Y	2					30
*03	1984	X	1215	-0-	-769	-0-	1212	2	3	9	Y	3	26	1			7
*04	1620	X	1381	-0-	-239	-0-	1357	2	24	9	Y	22					29
*05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					29
*06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1475	2	10	9	Y	9					38
*07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					38
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7	39	1			6
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10					16
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					16
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1414	2	19	9	Y	17					33
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					40

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1272	-0-	-1828	3481	1271	2	1	9	Y	1					49
02	4516	X	1035	-0-	-3481	-0-	1025	2	10	9	Y	9					58
*03	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	2095	2	4	9	Y	4	50	1			12
*04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2345	2	42	9	Y	38					50
*05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					50
*06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	Y	16					66
*07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					66
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	Y	12	68	1			10
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1992	2	20	9	Y	18					28
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					28
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2445	2	33	9	Y	30					58
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	Y	12					70

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1887	-0-	-1213	1650	1887	2			Y	-0-					34
02	2719	N	1069	-0-	-1650	-0-	1069	2			Y	-0-					34
03	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	630	2			Y	-0-					34
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1673	2	10	9	Y	9					43
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					51
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1373	2	48	9	Y	44	1	8			94
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			Y	-0-					94
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	86	1			15
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26					41
10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			Y	-0-					41
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			Y	-0-					41
12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662	2			Y	-0-					34
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					34
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					41
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1487	2	10	9	Y	9					50
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1357	2	46	9	Y	42					92
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					92
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	2	11	9	Y	10	81	1			21
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27					48
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					48
11	2040	N	1632	-0-	-408	-0-	1632	2			Y	-0-					48
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 19,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4742	2	6	9	Y	5					76
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3473	2	34	9	Y	31					107
*03	3937	X	1574	-0-	-2363	-0-	1571	2	3	9	Y	3	95	1			15
*04	4590	X	1789	-0-	-2801	-0-	1758	2	31	9	Y	28					43
*05	4743	X	1583	-0-	-3160	-0-	1583	2			Y	-0-					43
*06	4590	X	1924	-0-	-2666	-0-	1911	2	13	9	Y	12					55
*07	4433	X	1577	-0-	-2856	-0-	1577	2			Y	-0-					55
*08	4712	X	1744	-0-	-2968	-0-	1734	2	10	9	Y	9	61	1			3
*09	5310	X	1508	-0-	-3802	-0-	1494	2	14	9	Y	13					16
*10	5487	X	1176	-0-	-4311	-0-	1176	2			Y	-0-					16
*11	5310	X	1858	-0-	-3452	-0-	1834	2	24	9	Y	22					38
*12	4309	X	1675	-0-	-2634	-0-	1665	2	10	9	Y	9					47

TOTAL GAS PROD: 24,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					9
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					11
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					11
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					19
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					19
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	18	1			3
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					8
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
12	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	46	1	534	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	44	1	514	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*12	713	N	582	-0-	-131	-0-	39	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*12	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-		29	1	419	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-		34	1	382	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-		35	1	409	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-		24	1	293	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-		25	1	353	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-		27	1	362	2	Y	-0-					-0-
								60	3									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-		37	1	398	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-		26	1	343	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-		30	1	332	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-		32	1	379	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-		28	1	392	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-		12	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	521	-0-	-99	-0-		30	1	422	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-		44	1	490	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
03	620	N	373	-0-	-247	-0-		26	1	302	2	Y	-0-					-0-
								45	3									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-		30	1	371	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
05	620	N	375	-0-	-245	-0-		21	1	287	2	Y	21	10	1			11
								44	3	23	9							
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-		30	1	402	2	Y	18	16	1			13
								67	3	20	9							
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-		33	1	347	2	Y	16	16	1			13
								78	3	18	9							
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-		31	1	423	2	Y	19	16	1			16
								63	3	21	9							
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-		57	1	635	2	Y	18	16	1			18
								92	3	20	9							
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-		30	1	359	2	Y	20	32	1			6
								59	3	22	9							
11	510	N	450	-0-	-60	-0-		25	1	346	2	Y	20	16	1			10
								57	3	22	9							
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		30	1	1125	2	Y	25	16	1			19
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	12					24
							44	3	13	9							
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	18	1	195	2	Y	1					25
							25	3	1	9							
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					25
							75	3									
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	30	1	182	2	Y	19	26	1			18
							24	3	21	9							
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	20	1	133	2	Y	4					22
							19	3	4	9							
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					22
							23	3									
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					22
							4	3									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	2					24
							38	3	2	9							
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1					25
							30	3	1	9							
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	1					26
							31	3	1	9							
*12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	174	2	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	33	1	227	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	252	N	64	-0-	-188	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*12	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		116	1	1381	2	Y	-0-	8	1			-0-
								216	3									
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-		75	1	897	2	Y	-0-					-0-
								132	3									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		108	1	1290	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		113	1	1336	2	Y	-0-					-0-
								217	3									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		98	1	1154	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		95	1	1119	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		96	1	1122	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		91	1	1056	2	Y	-0-					-0-
								192	3									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		93	1	1077	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		88	1	1027	2	Y	-0-					-0-
								188	3									
*12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-		81	1	1108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-		53	1	630	2	Y	-0-	13	1			-0-
								98	3									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		96	1	1148	2	Y	-0-					-0-
								168	3									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		119	1	1424	2	Y	-0-					-0-
								213	3									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		87	1	1030	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
05	1457	N	1074	-0-	-383	-0-		73	1	855	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		98	1	1143	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
								210	3									
09	1410	N	1146	-0-	-264	-0-		78	1	904	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
10	1426	N	1060	-0-	-366	-0-		72	1	838	2	Y	-0-					-0-
								150	3									
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-		74	1	854	2	Y	-0-					-0-
								155	3									
*12	1178	N	872	-0-	-306	-0-		59	1	813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	118	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
05	2108	N	749	-0-	-1359	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	1440	N	627	-0-	-813	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	1891	N	561	-0-	-1330	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	148	1	1641	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
*12	2108	N	863	-0-	-1245	-0-	22	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	66	1	780	2	Y	16	2	1			16
							121	3	18	9							
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	58	1	694	2	Y	23	23	1			16
							102	3	25	9							
03	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	69	1	821	2	Y	25	34	1			7
							122	3	28	9							
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	24	23	1			8
							220	3	26	9							
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	57	1	664	2	Y	14	11	1			11
							113	3	15	9							
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	2	Y	16	21	1			6
							180	3	18	9							
07	1519	N	859	-0-	-660	-0-	57	1	665	2	Y	19	10	1			15
							116	3	21	9							
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	677	2	Y	17	22	1			10
							122	3	19	9							
09	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	78	1	913	2	Y	18	22	1			6
							166	3	20	9							
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	54	1	630	2	Y	18	11	1			13
							113	3	20	9							
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	2	Y	20	23	1			10
							220	3	22	9							
*12	1209	N	549	-0-	-660	-0-	36	1	494	2	Y	17	11	1			16
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	-0-			-0-
							107	3							
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-			-0-
							94	3							
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	43	1	505	2	Y	-0-			-0-
							77	3							
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	508	2	Y	-0-			-0-
							78	3							
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-			-0-
							92	3							
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	609	2	Y	-0-			-0-
							138	3							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	-0-			-0-
							104	3							
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-			-0-
							92	3							
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	34	1	399	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	-0-			-0-
							97	3							
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-			-0-
							95	3							
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-			-0-
							76	3							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	Y	-0-			-0-
							82	3							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-			-0-
							78	3							
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-			-0-
							90	3							
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	501	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-			-0-
							79	3							
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	Y	-0-			-0-
							74	3							
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	-0-			-0-
							82	3							
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	-0-			-0-
							81	3							
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1010	-0-	-354	-0-		66	1	790	2	Y	27	18	1			27
								124	3	30	9							
02	1428	N	624	-0-	-804	-0-		39	1	473	2	Y	38	39	1			26
								70	3	42	9							
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		65	1	774	2	Y	43	57	1			12
								115	3	47	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		92	1	1088	2	Y	39	38	1			13
								177	3	43	9							
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		93	1	1092	2	Y	23	18	1			18
								187	3	25	9							
06	960	N	882	-0-	-78	-0-		58	1	678	2	Y	27	35	1			10
								116	3	30	9							
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-		41	1	486	2	Y	32	17	1			25
								86	3	35	9							
08	1395	N	659	-0-	-736	-0-		43	1	495	2	Y	29	37	1			17
								89	3	32	9							
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		138	1	1604	2	Y	28	36	1			9
								291	3	31	9							
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		100	1	1169	2	Y	30	18	1			21
								210	3	33	9							
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-		64	1	747	2	Y	34	38	1			17
								137	3	37	9							
*12	1581	N	775	-0-	-806	-0-		50	1	690	2	Y	32	19	1			30
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1191	-0-	-390	-0-		80	1	950	2	Y	12	10	1			12
								148	3	13	9							
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		98	1	1180	2	Y	17	17	1			12
								174	3	19	9							
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		110	1	1319	2	Y	18	25	1			5
								197	3	20	9							
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		88	1	1037	2	Y	18	17	1			6
								168	3	20	9							
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-		106	1	1248	2	Y	10	8	1			8
								214	3	11	9							
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-		100	1	1174	2	Y	13	16	1			5
								202	3	14	9							
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		104	1	1214	2	Y	14	8	1			11
								212	3	15	9							
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-		106	1	1236	2	Y	12	16	1			7
								224	3	13	9							
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-		85	1	987	2	Y	13	16	1			4
								179	3	14	9							
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-		94	1	1100	2	Y	13	8	1			9
								198	3	14	9							
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-		84	1	979	2	Y	16	17	1			8
								179	3	18	9							
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		100	1	1381	2	Y	15	9	1			14
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		62	1	875	2	Y	9	12	1			4
								143	3	10	9							
02	784	N	668	-0-	-116	-0-		47	1	528	2	Y	10	6	1			8
								82	3	11	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-		55	1	636	2	Y	9	13	1			4
								95	3	10	9							
04	960	N	959	-0-	-1	-0-		62	1	768	2	Y	10	12	1			2
								118	3	11	9							
05	744	N	730	-0-	-14	-0-		42	1	583	2	Y	13	9	1			6
								91	3	14	9							
06	780	N	773	-0-	-7	-0-		45	1	613	2	Y	12	10	1			8
								102	3	13	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-		69	1	745	2	Y	10	10	1			8
								169	3	11	9							
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		68	1	923	2	Y	12	10	1			10
								136	3	13	9							
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-		60	1	658	2	Y	11	10	1			11
								94	3	12	9							
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		90	1	1077	2	Y	13	20	1			4
								177	3	14	9							
11	960	N	324	-0-	-636	-0-		18	1	251	2	Y	12	10	1			6
								42	3	13	9							
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-		10	1	389	2	Y	17	11	1			12
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2953	-0-	-54	-0-		199	1	2373	2	Y	9	16	1			9
								371	3	10	9							
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		204	1	2451	2	Y	14	14	1			9
								360	3	15	9							
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-		200	1	2391	2	Y	15	20	1			4
								357	3	17	9							
04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-		162	1	1912	2	Y	14	13	1			5
								310	3	15	9							
05	3348	X	2454	-0-	-894	-0-		166	1	1947	2	Y	7	6	1			6
								333	3	8	9							
06	3240	X	1316	-0-	-1924	-0-		89	1	1038	2	Y	10	12	1			4
								178	3	11	9							
07	3348	X	2947	-0-	-401	-0-		199	1	2328	2	Y	11	6	1			9
								408	3	12	9							
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		203	1	2369	2	Y	10	13	1			6
								429	3	11	9							
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-		168	1	1952	2	Y	10	13	1			3
								354	3	11	9							
10	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-		99	1	1153	2	Y	10	6	1			7
								207	3	11	9							
11	2910	X	1240	-0-	-1670	-0-		83	1	967	2	Y	12	13	1			6
								177	3	13	9							
*12	3007	X	1748	-0-	-1259	-0-		118	1	1617	2	Y	12	7	1			11
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1029	-0-	-1699	-0-	59	1	824	2	Y	11	16	1			5
							134	3	12	9							
02	2464	X	2269	-0-	-195	-0-	160	1	1812	2	Y	13	8	1			10
							283	3	14	9							
03	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	148	1	1724	2	Y	13	17	1			6
							260	3	14	9							
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	159	1	1968	2	Y	13	16	1			3
							302	3	14	9							
05	2511	X	1789	-0-	-722	-0-	105	1	1448	2	Y	10	8	1			5
							225	3	11	9							
06	2430	X	1662	-0-	-768	-0-	99	1	1333	2	Y	8	7	1			6
							221	3	9	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	218	1	2347	2	Y	7	7	1			6
							532	3	8	9							
08	3100	N	4339	-0-	1239	1239	263	1	3546	2	Y	8	7	1			7
							521	3	9	9							
09	3000	N	3885	-0-	885	2124	283	1	3140	2	Y	8	7	1			8
							453	3	9	9							
10	3100	N	2411	-0-	-689	1435	162	1	1923	2	Y	10	15	1			3
							315	3	11	9							
11	3331	X	1896	-0-	-1435	-0-	110	1	1525	2	Y	8	7	1			4
							252	3	9	9							
*12	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	33	1	1240	2	Y	11	7	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	115	1	874	2	Y	6					25
							119	3	7	9							
02	896	N	368	-0-	-528	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					25
							38	3									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	143	1	1087	2	Y	12	16	1			21
							131	3	13	9							
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	118	1	795	2	Y	2					23
							98	3	2	9							
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	142	1	1088	2	Y	7					30
							135	3	8	9							
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	119	1	868	2	Y	4	30	1			4
							123	3	4	9							
07	1054	N	780	-0-	-274	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					4
							120	3									
08	1364	N	589	-0-	-775	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					4
							66	3									
09	1110	N	529	-0-	-581	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					4
							57	3									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	4					8
							115	3	4	9							
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	5					13
							71	3	6	9							
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	20					33
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2761	-0-		-1114		-0-	185	1	2200	2	Y	29	17	1			29
									344	3	32	9							
02	4474	X	4474	-0-		-0-		-0-	300	1	3601	2	Y	40	41	1			28
									529	3	44	9							
03	4185	X	4080	-0-		-105		-0-	273	1	3269	2	Y	45	60	1			13
									488	3	50	9							
04	3990	X	3942	-0-		-48		-0-	264	1	3125	2	Y	41	40	1			14
									508	3	45	9							
05	4960	X	3778	-0-		-1182		-0-	255	1	2986	2	Y	24	19	1			19
									511	3	26	9							
06	4800	X	4093	-0-		-707		-0-	275	1	3230	2	Y	29	37	1			11
									556	3	32	9							
07	4960	X	3865	-0-		-1095		-0-	259	1	3035	2	Y	35	19	1			27
									532	3	39	9							
08	4030	X	3946	-0-		-84		-0-	265	1	3089	2	Y	30	39	1			18
									559	3	33	9							
09	3900	X	3442	-0-		-458		-0-	231	1	2689	2	Y	30	38	1			10
									489	3	33	9							
10	4030	X	3946	-0-		-84		-0-	265	1	3091	2	Y	32	19	1			23
									555	3	35	9							
11	3900	X	3889	-0-		-11		-0-	261	1	3034	2	Y	36	41	1			18
									554	3	40	9							
*12	4244	X	4244	-0-		-0-		-0-	285	1	3924	2	Y	32	20	1			30
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 46,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1888	-0-		-716		-0-	126	1	1498	2	Y	27	24	1			28
									234	3	30	9							
02	2437	N	2437	-0-		-0-		-0-	162	1	1946	2	Y	39	40	1			27
									286	3	43	9							
03	3100	N	3256	-0-		156		156	218	1	2602	2	Y	44	58	1			13
									388	3	48	9							
04	2083	N	1927	-0-		-156		-0-	128	1	1511	2	Y	39	39	1			13
									245	3	43	9							
05	2604	N	2579	-0-		-25		-0-	173	1	2033	2	Y	23	18	1			18
									348	3	25	9							
06	2520	X	2504	-0-		-16		-0-	168	1	1966	2	Y	29	36	1			11
									338	3	32	9							
07	3103	X	3103	-0-		-0-		-0-	208	1	2433	2	Y	33	18	1			26
									426	3	36	9							
08	3170	X	3170	-0-		-0-		-0-	213	1	2477	2	Y	29	38	1			17
									448	3	32	9							
09	2415	X	2415	-0-		-0-		-0-	161	1	1879	2	Y	30	37	1			10
									342	3	33	9							
10	2350	X	2350	-0-		-0-		-0-	157	1	1831	2	Y	31	19	1			22
									328	3	34	9							
11	2917	X	2917	-0-		-0-		-0-	195	1	2268	2	Y	36	40	1			18
									414	3	40	9							
*12	3515	X	3515	-0-		-0-		-0-	236	1	3244	2	Y	32	20	1			30
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1785	-0-	-943	-0-	102	1	1441	2	Y	5	7	1			2
							236	3	6	9							
02	2044	X	1471	-0-	-573	-0-	104	1	1177	2	Y	5	3	1			4
							184	3	6	9							
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	216	1	2510	2	Y	5	7	1			2
							377	3	6	9							
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	229	1	2835	2	Y	6	7	1			1
							435	3	7	9							
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	1808	2	Y	4	3	1			2
							281	3	4	9							
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	176	1	2377	2	Y	3	3	1			2
							396	3	3	9							
07	2263	X	1396	-0-	-867	-0-	98	1	1056	2	Y	3	3	1			2
							239	3	3	9							
08	2945	X	1308	-0-	-1637	-0-	79	1	1068	2	Y	4	3	1			3
							157	3	4	9							
09	2850	X	1051	-0-	-1799	-0-	77	1	849	2	Y	3	3	1			3
							122	3	3	9							
10	2945	X	780	-0-	-2165	-0-	53	1	622	2	Y	4	6	1			1
							101	3	4	9							
11	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	44	1	613	2	Y	4	3	1			2
							102	3	4	9							
*12	1395	X	643	-0-	-752	-0-	16	1	620	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	171	1	2407	2	Y	16	22	1			7
							393	3	18	9							
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	153	1	1718	2	Y	18	11	1			14
							267	3	20	9							
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	168	1	1950	2	Y	16	22	1			8
							293	3	18	9							
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	17	21	1			4
							251	3	19	9							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	2	Y	14	11	1			7
							274	3	15	9							
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	2	Y	13	11	1			9
							276	3	14	9							
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	147	1	1586	2	Y	11	11	1			9
							360	3	12	9							
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	13	11	1			11
							245	3	14	9							
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	12	11	1			12
							229	3	13	9							
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	138	1	1650	2	Y	14	22	1			4
							271	3	15	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	115	1	1591	2	Y	14	11	1			7
							263	3	15	9							
*12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	50	1	1889	2	Y	17	11	1			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	111	1	1559	2	Y	14	19	1			6
							254	3	15	9							
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	114	1	1278	2	Y	16	10	1			12
							198	3	18	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	14	19	1			7
							243	3	15	9							
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	154	1	1906	2	Y	15	18	1			4
							292	3	17	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	2	Y	10	9	1			5
							243	3	11	9							
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	10	8	1			7
							267	3	11	9							
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	137	1	1482	2	Y	8	8	1			7
							336	3	9	9							
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	92	1	1237	2	Y	9	8	1			8
							182	3	10	9							
09	1800	N	1200	-0-	-600	-0-	87	1	964	2	Y	9	8	1			9
							139	3	10	9							
10	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	87	1	1031	2	Y	11	17	1			3
							169	3	12	9							
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	84	1	1169	2	Y	10	8	1			5
							193	3	11	9							
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	Y	14	9	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2099	-0-	-226	-0-	119	1	1683	2	Y	20	27	1			9
							275	3	22	9							
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	226	1	2558	2	Y	22	14	1			17
							399	3	24	9							
03	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	153	1	1772	2	Y	21	28	1			10
							266	3	23	9							
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	129	1	1608	2	Y	21	26	1			5
							247	3	23	9							
05	3565	X	2026	-0-	-1539	-0-	119	1	1640	2	Y	12	11	1			6
							254	3	13	9							
06	3450	X	1713	-0-	-1737	-0-	102	1	1372	2	Y	10	9	1			7
							228	3	11	9							
07	3565	X	1827	-0-	-1738	-0-	128	1	1377	2	Y	9	9	1			7
							312	3	10	9							
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	118	1	1592	2	Y	11	9	1			9
							234	3	12	9							
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1586	2	Y	10	9	1			10
							228	3	11	9							
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1778	2	Y	11	18	1			3
							291	3	12	9							
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	118	1	1640	2	Y	11	9	1			5
							271	3	12	9							
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	163	1	2307	2	Y	22	29	1			10
							377	3	24	9							
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	217	1	2455	2	Y	24	15	1			19
							383	3	26	9							
03	3565	X	2099	-0-	-1466	-0-	145	1	1679	2	Y	21	30	1			10
							252	3	23	9							
04	3450	X	3233	-0-	-217	-0-	210	1	2598	2	Y	24	28	1			6
							399	3	26	9							
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	197	1	2707	2	Y	16	14	1			8
							419	3	18	9							
06	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	193	1	2604	2	Y	15	13	1			10
							433	3	17	9							
07	3410	X	2136	-0-	-1274	-0-	150	1	1608	2	Y	14	13	1			11
							363	3	15	9							
08	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	100	1	1348	2	Y	15	13	1			13
							198	3	17	9							
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	272	1	3011	2	Y	14	13	1			14
							434	3	15	9							
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	316	1	3760	2	Y	17	26	1			5
							617	3	19	9							
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	Y	16	13	1			8
							511	3	18	9							
*12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	96	1	3634	2	Y	20	13	1			15
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	10					21
							113	3	11	9							
02	560	N	326	-0-	-234	-0-	25	1	265	2	Y	2					23
							34	3	2	9							
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	145	1	1007	2	Y	-0-					23
							124	3									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	795	2	Y	16	23	1			16
							105	3	18	9							
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	90	1	594	2	Y	3					19
							82	3	3	9							
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	581	2	Y	1					20
							88	3	1	9							
07	713	N	249	-0-	-464	-0-	21	1	189	2	Y	-0-					20
							39	3									
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	1					21
							147	3	1	9							
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	1					22
							77	3	1	9							
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	Y	1					23
							102	3	1	9							
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	149	1	2102	2	Y	35	48	1			16
							343	3	39	9							
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	140	1	1582	2	Y	40	25	1			31
							246	3	44	9							
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	169	1	1961	2	Y	36	50	1			17
							295	3	40	9							
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	165	1	2045	2	Y	40	48	1			9
							314	3	44	9							
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	109	1	1504	2	Y	28	23	1			14
							233	3	31	9							
06	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	76	1	1022	2	Y	25	22	1			17
							170	3	28	9							
07	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	135	1	1456	2	Y	22	21	1			18
							330	3	24	9							
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	93	1	1264	2	Y	25	22	1			21
							187	3	28	9							
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	139	1	1542	2	Y	25	22	1			24
							223	3	28	9							
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	155	1	1842	2	Y	27	43	1			8
							302	3	30	9							
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	129	1	1785	2	Y	27	22	1			13
							295	3	30	9							
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	44	1	1685	2	Y	34	22	1			25
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
02	1372	N	1020	-0-	-352	-0-	77	1	834	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	162	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	172	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	936	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	1440	N	943	-0-	-497	-0-	59	1	777	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
10	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	73	1	905	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	179	1	2518	2	Y	13	17	1			6
							411	3	14	9							
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	185	1	2096	2	Y	14	9	1			11
							327	3	15	9							
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	199	1	2319	2	Y	13	18	1			6
							349	3	14	9							
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	170	1	2118	2	Y	14	17	1			3
							326	3	15	9							
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	10	8	1			5
							363	3	11	9							
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	2	Y	9	8	1			6
							378	3	10	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2091	2	Y	8	8	1			6
							474	3	9	9							
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2158	2	Y	10	8	1			8
							317	3	11	9							
09	2490	X	2462	-0-	-28	-0-	179	1	1987	2	Y	8	8	1			8
							287	3	9	9							
10	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	170	1	2027	2	Y	11	16	1			3
							333	3	12	9							
11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	139	1	1934	2	Y	10	8	1			5
							320	3	11	9							
*12	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	57	1	2178	2	Y	12	8	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	48	1	673	2	Y	29	39	1			13
							110	3	32	9							
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	34	1	386	2	Y	32	20	1			25
							60	3	35	9							
03	775	N	515	-0-	-260	-0-	33	1	391	2	Y	29	40	1			14
							59	3	32	9							
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	542	2	Y	32	38	1			8
							84	3	35	9							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	21	18	1			11
							104	3	23	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	21	18	1			14
							119	3	23	9							
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	45	1	483	2	Y	17	17	1			14
							109	3	19	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	21	18	1			17
							94	3	23	9							
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	Y	19	17	1			19
							113	3	21	9							
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	Y	23	35	1			7
							272	3	25	9							
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	Y	22	18	1			11
							150	3	24	9							
*12	713	N	660	-0-	-53	-0-	16	1	613	2	Y	28	18	1			21
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	133	1	1600	2	Y	22					43
							224	3	24	9							
02	1960	X	1502	-0-	-458	-0-	101	1	1229	2	Y	8					51
							163	3	9	9							
03	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	94	1	1145	2	Y	16	51	1			16
							153	3	18	9							
04	2310	X	1440	-0-	-870	-0-	97	1	1156	2	Y	12					28
							174	3	13	9							
05	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	76	1	900	2	Y	16					44
							140	3	18	9							
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	Y	8					52
							205	3	9	9							
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	175	1	2080	2	Y	14	51	1			15
							332	3	15	9							
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	1890	2	Y	25					40
							309	3	28	9							
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	199	1	2346	2	Y	13					53
							384	3	14	9							
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2062	2	Y	12					65
							333	3	13	9							
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1453	2	Y	18	53	1			30
							236	3	20	9							
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-		-0-		-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
									26	3									
02	112	N	12	-0-		-100		-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
									1	3									
03	192	N	192	-0-		-0-		-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
									19	3									
04	227	N	227	-0-		-0-		-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
									23	3									
05	511	N	511	-0-		-0-		-0-	53	1	407	2	Y	-0-					-0-
									51	3									
06	597	N	597	-0-		-0-		-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
									66	3									
07	346	N	346	-0-		-0-		-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
									53	3									
08	540	N	540	-0-		-0-		-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
									60	3									
09	540	N	335	-0-		-205		-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
									36	3									
10	447	N	447	-0-		-0-		-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
									51	3									
11	510	N	220	-0-		-290		-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
									25	3									
*12	353	N	353	-0-		-0-		-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-		-0-		-0-	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
									90	3									
02	701	N	701	-0-		-0-		-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
									77	3									
03	744	N	646	-0-		-98		-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
									71	3									
04	720	N	557	-0-		-163		-0-	38	1	451	2	Y	-0-					-0-
									68	3									
05	744	N	568	-0-		-176		-0-	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
									71	3									
06	630	N	537	-0-		-93		-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
									66	3									
07	743	N	743	-0-		-0-		-0-	51	1	597	2	Y	-0-					-0-
									95	3									
08	678	N	678	-0-		-0-		-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
									89	3									
09	623	N	623	-0-		-0-		-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
									82	3									
10	693	N	693	-0-		-0-		-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
									90	3									
11	660	N	589	-0-		-71		-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
									77	3									
*12	651	N	551	-0-		-100		-0-	37	1	514	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	473	2	Y	14					64
							65	3	15	9							
02	504	N	102	-0-	-402	-0-	8	1	83	2	Y	1					65
							10	3	1	9							
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	31	43	1			53
							77	3	34	9							
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	54	1	363	2	Y	7					60
							44	3	8	9							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	19					79
							53	3	21	9							
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	48	1	353	2	Y	11	79	1			11
							50	3	12	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-					11
							103	3									
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					11
							29	3									
09	450	N	41	-0-	-409	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					11
							4	3									
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	22	1	290	2	Y	10					21
							41	3	11	9							
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	13					34
							53	3	14	9							
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	52					86
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	8	6	1	8
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	146 1 257 3	1751 2 13 9			Y	12	12	1	8
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	203 1 362 3	2425 2 14 9			Y	13	17	1	4
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	150 1 289 3	1780 2 12 9			Y	11	11	1	4
05	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	129 1 260 3	1516 2 7 9			Y	6	5	1	5
06	1920 N	1342	-0-	-578	-0-	90 1 183 3	1059 2 10 9			Y	9	11	1	3
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	151 1 309 3	1767 2 10 9			Y	9	5	1	7
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	154 1 326 3	1798 2 10 9			Y	9	11	1	5
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	172 1 365 3	2005 2 10 9			Y	9	11	1	3
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	180 1 376 3	2099 2 9 9			Y	8	5	1	6
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	131 1 280 3	1528 2 12 9			Y	11	12	1	5
*12	1922 N	1134	-0-	-788	-0-	76 1 9 9	1049 2			Y	8	5	1	8

TOTAL GAS PROD: 23,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	115	1	804	2	Y	7	9	1			3
							118	3	8	9							
02	952	N	353	-0-	-599	-0-	26	1	287	2	Y	2					5
							38	3	2	9							
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	123	1	862	2	Y	17	18	1			4
							108	3	19	9							
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	156	1	968	2	Y	7					11
							129	3	8	9							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	133	1	867	2	Y	8	17	1			2
							118	3	9	9							
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	147	1	948	2	Y	8					10
							142	3	9	9							
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	191	1	1740	2	Y	1	9	1			2
							366	3	1	9							
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1656	2	Y	1					3
							224	3	1	9							
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	63	1	843	2	Y	12	8	1			7
							117	3	13	9							
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	9	9	1			7
							137	3	10	9							
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	75	1	813	2	Y	8	8	1			7
							123	3	9	9							
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	71	1	845	2	Y	18	12	1			18
							132	3	20	9							
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	132	1	1585	2	Y	24	25	1			17
							233	3	26	9							
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	149	1	1779	2	Y	28	37	1			8
							265	3	31	9							
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	140	1	1659	2	Y	26	25	1			9
							270	3	29	9							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1551	2	Y	15	12	1			12
							266	3	17	9							
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1696	2	Y	18	23	1			7
							291	3	20	9							
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	Y	20	11	1			16
							292	3	22	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	1693	2	Y	19	24	1			11
							307	3	21	9							
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	138	1	1600	2	Y	19	24	1			6
							290	3	21	9							
10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	140	1	1635	2	Y	20	12	1			14
							294	3	22	9							
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	136	1	1583	2	Y	22	25	1			11
							289	3	24	9							
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2021	2	Y	20	12	1			19
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	2	Y	5					11
							156	3	6	9							
02	3108	X	38	-0-	-3070	-0-	3	1	30	2	Y	1					12
							4	3	1	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					12
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	1736	X	1734	-0-	-2	-0-	206	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1217	2	Y	15					15
							184	3	17	9							
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					15
							23	3									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	1					16
							124	3	1	9							
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1337	2	Y	-0-					16
							198	3									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1184	2	Y	1					17
							178	3	1	9							
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-		66	1	795	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-		53	1	642	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
03	1116	N	669	-0-	-447	-0-		45	1	550	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
04	930	N	788	-0-	-142	-0-		53	1	638	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-		62	1	738	2	Y	-0-					-0-
								115	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-		42	1	506	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-		55	1	650	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
08	930	N	736	-0-	-194	-0-		50	1	590	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-		50	1	588	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
10	806	N	717	-0-	-89	-0-		49	1	575	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-		59	1	702	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-		56	1	766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	557	-0-	-435	-0-		62	1	429	2	Y	4	5	1			2
								62	3	4	9							
02	532	N	240	-0-	-292	-0-		18	1	195	2	Y	1					3
								26	3	1	9							
03	744	N	419	-0-	-325	-0-		46	1	323	2	Y	9	10	1			2
								40	3	10	9							
04	540	N	365	-0-	-175	-0-		45	1	277	2	Y	5					7
								37	3	6	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-		69	1	455	2	Y	4	10	1			1
								62	3	4	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-		69	1	448	2	Y	5					6
								68	3	6	9							
07	372	N	80	-0-	-292	-0-		7	1	61	2	Y	-0-	5	1			1
								12	3									
08	589	N	79	-0-	-510	-0-		4	1	65	2	Y	1					2
								9	3	1	9							
09	600	N	369	-0-	-231	-0-		23	1	298	2	Y	6	4	1			4
								41	3	7	9							
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-		17	1	214	2	Y	5	5	1			4
								32	3	6	9							
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-		28	1	300	2	Y	5	5	1			4
								45	3	6	9							
*12	372	N	329	-0-	-43	-0-		16	1	307	2	Y	5	5	1			4
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1423	-0-	-871	-0-	96	1	1155	2	Y	9			17
							162	3	10	9					
02	2240	N	741	-0-	-1499	-0-	50	1	607	2	Y	3			20
							81	3	3	9					
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	53	1	648	2	Y	6	20	1	6
							87	3	7	9					
04	1380	N	926	-0-	-454	-0-	62	1	745	2	Y	5			11
							113	3	6	9					
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	66	1	791	2	Y	6			17
							124	3	7	9					
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1060	2	Y	3			20
							163	3	3	9					
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1259	2	Y	6	20	1	6
							201	3	7	9					
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	Y	10			16
							187	3	11	9					
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	5			21
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	5			26
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	7	21	1	12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			14

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	1697	2	Y	72	96	1	33
							276	3	79	9					
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	78	49	1	62
							201	3	86	9					
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	155	1	1797	2	Y	73	100	1	35
							270	3	80	9					
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	120	1	1498	2	Y	79	95	1	19
							231	3	87	9					
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	55	46	1	28
							289	3	61	9					
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	2	Y	51	44	1	35
							286	3	56	9					
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	104	1	1125	2	Y	43	43	1	35
							255	3	47	9					
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	51	44	1	42
							251	3	56	9					
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1574	2	Y	48	43	1	47
							227	3	53	9					
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	Y	56	87	1	16
							259	3	62	9					
11	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	106	1	1480	2	Y	53	43	1	26
							245	3	58	9					
*12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	44	1	1658	2	Y	67	43	1	50
							74	9							

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	58	1	441	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	1271	N	150	-0-	-1121	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	200	1	1397	2	Y	3	4	1			1
							204	3	3	9							
02	2296	N	1861	-0-	-435	-0-	142	1	1521	2	Y	1					2
							197	3	1	9							
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	259	1	1810	2	Y	9	9	1			2
							225	3	10	9							
04	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	171	1	1057	2	Y	4					6
							140	3	4	9							
05	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	165	1	1085	2	Y	3	8	1			1
							149	3	3	9							
06	2220	N	1585	-0-	-635	-0-	187	1	1211	2	Y	4					5
							183	3	4	9							
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-	4	1			1
							297	3									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	2	Y	-0-					1
							176	3									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	2	Y	6	4	1			3
							216	3	7	9							
10	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	100	1	1239	2	Y	4	4	1			3
							183	3	4	9							
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	128	1	1374	2	Y	4	4	1			3
							206	3	4	9							
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3260	-0-	160	417		221	1	2626	2	Y	3	25	1			4
								410	3	3	9							
02	3399	X	2982	-0-	-417	-0-		202	1	2418	2	Y	6	6	1			4
								355	3	7	9							
03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-		162	1	1935	2	Y	6	8	1			2
								289	3	7	9							
04	2400	X	1744	-0-	-656	-0-		118	1	1393	2	Y	6	6	1			2
								226	3	7	9							
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-		188	1	2209	2	Y	4	3	1			3
								378	3	4	9							
06	2400	X	1629	-0-	-771	-0-		110	1	1292	2	Y	4	5	1			2
								223	3	4	9							
07	2480	X	2325	-0-	-155	-0-		157	1	1840	2	Y	5	3	1			4
								322	3	6	9							
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-		161	1	1873	2	Y	3	5	1			2
								339	3	3	9							
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-		179	1	2082	2	Y	4	5	1			1
								378	3	4	9							
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-		203	1	2370	2	Y	5	3	1			3
								425	3	6	9							
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-		197	1	2287	2	Y	5	6	1			2
								418	3	6	9							
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		174	1	2399	2	Y	6	3	1			5
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	484	-0-	-632	-0-		32	1	376	2	Y	16					16
								58	3	18	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		81	1	966	2	Y	23	23	1			16
								141	3	25	9							
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		111	1	1334	2	Y	24	33	1			7
								200	3	26	9							
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		100	1	1182	2	Y	23	22	1			8
								192	3	25	9							
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		82	1	964	2	Y	14	11	1			11
								165	3	15	9							
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-		51	1	596	2	Y	16	21	1			6
								102	3	18	9							
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		93	1	1085	2	Y	19	10	1			15
								190	3	21	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		95	1	1105	2	Y	17	22	1			10
								200	3	19	9							
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		102	1	1190	2	Y	17	21	1			6
								216	3	19	9							
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		97	1	1130	2	Y	17	11	1			12
								203	3	19	9							
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-		82	1	951	2	Y	21	23	1			10
								173	3	23	9							
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		83	1	1137	2	Y	17	11	1			16
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	140	1	977	2	Y	3	5	1			1
							143	3	3	9							
02	1316	N	1002	-0-	-314	-0-	77	1	818	2	Y	1					2
							106	3	1	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	205	1	1426	2	Y	9	9	1			2
							176	3	10	9							
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	176	1	1092	2	Y	4					6
							146	3	4	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	179	1	1177	2	Y	4	9	1			1
							161	3	4	9							
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1087	2	Y	4					5
							164	3	4	9							
07	1457	N	217	-0-	-1240	-0-	19	1	164	2	Y	1	5	1			1
							33	3	1	9							
08	1519	N	53	-0-	-1466	-0-	2	1	43	2	Y	1					2
							7	3	1	9							
09	1410	N	772	-0-	-638	-0-	48	1	630	2	Y	6	4	1			4
							87	3	7	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1218	2	Y	4	5	1			3
							180	3	4	9							
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	5	4	1			4
							129	3	6	9							
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	121	1	840	2	Y	10	13	1			4
							122	3	11	9							
02	1008	N	141	-0-	-867	-0-	10	1	113	2	Y	3					7
							15	3	3	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	244	1	1709	2	Y	26	27	1			6
							213	3	29	9							
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	206	1	1275	2	Y	11					17
							169	3	12	9							
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1135	2	Y	12	26	1			3
							155	3	13	9							
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	135	1	870	2	Y	12					15
							131	3	13	9							
07	1302	N	179	-0-	-1123	-0-	14	1	134	2	Y	2	14	1			3
							29	3	2	9							
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					4
09	1140	N	538	-0-	-602	-0-	32	1	426	2	Y	19	12	1			11
							59	3	21	9							
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	12	13	1			10
							85	3	13	9							
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	163	1	1756	2	Y	12	12	1			10
							263	3	13	9							
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	12	13	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		173	1	1207	2	Y	18	24	1			7
								176	3	20	9							
02	2800	N	3231	-0-	431	431		246	1	2636	2	Y	6					13
								342	3	7	9							
03	1461	N	1030	-0-	-431	-0-		111	1	773	2	Y	45	48	1			10
								96	3	50	9							
04	1080	N	797	-0-	-283	-0-		96	1	598	2	Y	21					31
								80	3	23	9							
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-		144	1	946	2	Y	21	47	1			5
								129	3	23	9							
06	1080	X	998	-0-	-82	-0-		115	1	746	2	Y	22					27
								113	3	24	9							
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-		127	1	1154	2	Y	3	24	1			6
								243	3	3	9							
08	1240	X	868	-0-	-372	-0-		49	1	719	2	Y	2					8
								98	3	2	9							
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-		97	1	1287	2	Y	32	21	1			19
								178	3	35	9							
10	1426	X	1210	-0-	-216	-0-		78	1	965	2	Y	23	24	1			18
								142	3	25	9							
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		91	1	983	2	Y	22	22	1			18
								148	3	24	9							
*12	1426	N	765	-0-	-661	-0-		36	1	704	2	Y	23	24	1			17
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	976	-0-	-171	-0-		107	1	745	2	Y	14	19	1			6
								109	3	15	9							
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		87	1	934	2	Y	4					10
								121	3	4	9							
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		161	1	1125	2	Y	38	40	1			8
								140	3	42	9							
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		143	1	882	2	Y	17					25
								117	3	19	9							
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		158	1	1032	2	Y	17	38	1			4
								140	3	19	9							
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		130	1	839	2	Y	18					22
								126	3	20	9							
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		152	1	1383	2	Y	3	20	1			5
								291	3	3	9							
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		103	1	1495	2	Y	2					7
								202	3	2	9							
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-		52	1	700	2	Y	26	17	1			16
								98	3	29	9							
10	1426	N	341	-0-	-1085	-0-		21	1	261	2	Y	18	20	1			14
								39	3	20	9							
11	1380	N	415	-0-	-965	-0-		30	1	317	2	Y	19	18	1			15
								47	3	21	9							
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-		45	1	873	2	Y	19	20	1			14
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	167	1	1161	2	Y	10	13	1			4
							169	3	11	9							
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	3					7
							174	3	3	9							
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1408	2	Y	24	26	1			5
							174	3	26	9							
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	12					17
							114	3	13	9							
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	121	1	797	2	Y	11	25	1			3
							109	3	12	9							
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	2	Y	12					15
							156	3	13	9							
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	116	1	1054	2	Y	1	13	1			3
							222	3	1	9							
08	1054	N	767	-0-	-287	-0-	43	1	636	2	Y	1					4
							87	3	1	9							
09	1260	N	700	-0-	-560	-0-	42	1	561	2	Y	17	11	1			10
							78	3	19	9							
10	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	74	1	908	2	Y	13	13	1			10
							134	3	14	9							
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	84	1	899	2	Y	12	12	1			10
							134	3	13	9							
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1517	2	Y	12	13	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	873	2	Y	10	13	1			4
							128	3	11	9							
02	1372	N	84	-0-	-1288	-0-	6	1	66	2	Y	3					7
							9	3	3	9							
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1163	2	Y	26	27	1			6
							144	3	29	9							
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	185	1	1144	2	Y	11					17
							152	3	12	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	219	1	1433	2	Y	12	26	1			3
							195	3	13	9							
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	140	1	907	2	Y	12					15
							137	3	13	9							
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	105	1	946	2	Y	2	14	1			3
							198	3	2	9							
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	1					4
							250	3	1	9							
09	1200	N	305	-0-	-895	-0-	17	1	234	2	Y	19	12	1			11
							33	3	21	9							
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	79	1	973	2	Y	12	13	1			10
							143	3	13	9							
11	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	80	1	863	2	Y	12	12	1			10
							130	3	13	9							
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	12	13	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	112	1	786	2	Y	7	10	1			3
							116	3	8	9							
02	1008	N	255	-0-	-753	-0-	20	1	207	2	Y	2					5
							26	3	2	9							
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1529	2	Y	20	21	1			4
							190	3	22	9							
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	948	2	Y	9					13
							126	3	10	9							
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	127	1	835	2	Y	9	20	1			2
							114	3	10	9							
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	114	1	737	2	Y	10					12
							111	3	11	9							
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	9	1	79	2	Y	2	11	1			3
							16	3	2	9							
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	5	2	1	3	Y	1					4
							1	9									
09	960	N	436	-0-	-524	-0-	27	1	348	2	Y	13	9	1			8
							47	3	14	9							
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	Y	10	10	1			8
							125	3	11	9							
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1037	2	Y	10	10	1			8
							156	3	11	9							
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	166	1	1160	2	Y	20	28	1			8
							170	3	22	9							
02	1540	N	238	-0-	-1302	-0-	18	1	188	2	Y	7					15
							24	3	8	9							
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	337	1	2357	2	Y	53	56	1			12
							293	3	58	9							
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	221	1	1375	2	Y	24					36
							184	3	26	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	2	Y	25	55	1			6
							192	3	28	9							
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	265	1	1712	2	Y	26					32
							258	3	29	9							
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	229	1	2083	2	Y	3	28	1			7
							438	3	3	9							
08	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	64	1	919	2	Y	2					9
							123	3	2	9							
09	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	76	1	1014	2	Y	38	25	1			22
							141	3	42	9							
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	168	1	2085	2	Y	26	28	1			20
							309	3	29	9							
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	159	1	1709	2	Y	27	26	1			21
							256	3	30	9							
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1648	2	Y	29	29	1			21
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	88	1	1235	2	Y	20	26	1			9
							201	3	22	9							
02	1624	N	1031	-0-	-593	-0-	71	1	810	2	Y	21	13	1			17
							127	3	23	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	129	1	1499	2	Y	19	27	1			9
							225	3	21	9							
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	122	1	1523	2	Y	22	26	1			5
							235	3	24	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1719	2	Y	15	12	1			8
							266	3	17	9							
06	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	77	1	1034	2	Y	13	12	1			9
							172	3	14	9							
07	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	121	1	1305	2	Y	12	11	1			10
							296	3	13	9							
08	3100	N	3466	-0-	366	366	209	1	2827	2	Y	13	12	1			11
							416	3	14	9							
09	1683	N	1317	-0-	-366	-0-	95	1	1055	2	Y	14	12	1			13
							152	3	15	9							
10	1736	N	880	-0-	-856	-0-	58	1	693	2	Y	14	23	1			4
							114	3	15	9							
11	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	72	1	991	2	Y	15	12	1			7
							163	3	17	9							
*12	1798	X	1621	-0-	-177	-0-	41	1	1561	2	Y	17	11	1			13
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	14	19	1			6
							67	3	15	9							
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	Y	4					10
							140	3	4	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	38	40	1			8
							46	3	42	9							
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	50	1	307	2	Y	17					25
							40	3	19	9							
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	59	1	388	2	Y	18	39	1			4
							53	3	20	9							
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	27	1	173	2	Y	18					22
							26	3	20	9							
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	Y	3	20	1			5
							155	3	3	9							
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	2					7
							55	3	2	9							
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	122	2	Y	26	17	1			16
							16	3	29	9							
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	18	20	1			14
							60	3	20	9							
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	25	1	269	2	Y	19	18	1			15
							40	3	21	9							
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	19	20	1			14
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	4	6	1			2
							89	3	4	9							
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	43	1	460	2	Y	1					3
							60	3	1	9							
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	96	1	669	2	Y	13	13	1			3
							83	3	14	9							
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	642	2	Y	5					8
							86	3	6	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	116	1	757	2	Y	6	13	1			1
							103	3	7	9							
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	92	1	593	2	Y	6					7
							89	3	7	9							
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	8	1	71	2	Y	2	7	1			2
							15	3	2	9							
08	930	N	389	-0-	-541	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
							44	3									
09	780	N	230	-0-	-550	-0-	14	1	181	2	Y	9	6	1			5
							25	3	10	9							
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	7	1			5
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	6	6	1			5
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	119	1	1440	2	Y	39					68
							202	3	43	9							
02	2184	N	1537	-0-	-647	-0-	103	1	1253	2	Y	13					81
							167	3	14	9							
03	2232	N	1261	-0-	-971	-0-	83	1	1013	2	Y	26	81	1			26
							136	3	29	9							
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	2	Y	18					44
							222	3	20	9							
05	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	81	1	963	2	Y	25					69
							150	3	28	9							
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	Y	13					82
							160	3	14	9							
07	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	108	1	1276	2	Y	22	81	1			23
							203	3	24	9							
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1160	2	Y	40					63
							190	3	44	9							
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	1847	2	Y	21					84
							303	3	23	9							
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1220	2	Y	19					103
							197	3	21	9							
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	Y	27	83	1			47
							197	3	30	9							
*12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	64	1	875	2	Y	12					59
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	71	1	848	2	Y	25	13	1			25
							133	3	28	9							
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	36	36	1			25
							192	3	40	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	137	1	1640	2	Y	39	53	1			11
							245	3	43	9							
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	138	1	1640	2	Y	36	35	1			12
							267	3	40	9							
05	1550	N	924	-0-	-626	-0-	61	1	716	2	Y	22	17	1			17
							123	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157	1	1846	2	Y	26	33	1			10
							318	3	29	9							
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	97	1	1139	2	Y	29	16	1			23
							200	3	32	9							
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	2	Y	27	34	1			16
							209	3	30	9							
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1582	2	Y	27	34	1			9
							287	3	30	9							
10	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	77	1	895	2	Y	28	17	1			20
							160	3	31	9							
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	Y	32	36	1			16
							203	3	35	9							
*12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1394	2	Y	29	18	1			27
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	9					19
							209	3	10	9							
02	1260	N	315	-0-	-945	-0-	24	1	257	2	Y	1					20
							33	3	1	9							
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	285	1	1998	2	Y	-0-					20
							249	3									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	227	1	1407	2	Y	15	21	1			14
							187	3	17	9							
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	223	1	1459	2	Y	7					21
							198	3	8	9							
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	187	1	1210	2	Y	-0-					21
							182	3									
07	1395	N	205	-0-	-1190	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					21
							33	3									
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					21
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	123	1	1621	2	Y	2					23
							223	3	2	9							
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1305	2	Y	1					24
							193	3	1	9							
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1034	2	Y	1					25
							155	3	1	9							
*12	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	69	1	1338	2	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	117	1	889	2	Y	14					63
							121	3	15	9							
02	1036	N	273	-0-	-763	-0-	21	1	223	2	Y	1					64
							28	3	1	9							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	148	1	1123	2	Y	31	42	1			53
							135	3	34	9							
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	119	1	803	2	Y	7					60
							99	3	8	9							
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	149	1	1138	2	Y	18					78
							141	3	20	9							
06	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	115	1	834	2	Y	10	78	1			10
							117	3	11	9							
07	1054	N	644	-0-	-410	-0-	48	1	496	2	Y	1					11
							99	3	1	9							
08	1426	N	119	-0-	-1307	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					11
							13	3									
09	1080	N	162	-0-	-918	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					11
							17	3									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	10					21
							124	3	11	9							
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	12					33
							81	3	13	9							
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	52					85
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-		111	1	1338	2	Y	10					20
									187	3	11	9							
02	1372	N	1135	-0-		-237	-0-		77	1	931	2	Y	4					24
									123	3	4	9							
03	1674	N	1346	-0-		-328	-0-		91	1	1100	2	Y	8	24	1			8
									146	3	9	9							
04	1590	N	1427	-0-		-163	-0-		96	1	1151	2	Y	5					13
									174	3	6	9							
05	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-		102	1	1210	2	Y	7					20
									189	3	8	9							
06	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-		102	1	1214	2	Y	4					24
									186	3	4	9							
07	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-		117	1	1391	2	Y	7	24	1			7
									222	3	8	9							
08	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-		107	1	1264	2	Y	12					19
									207	3	13	9							
09	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-		107	1	1263	2	Y	6					25
									206	3	7	9							
10	1674	N	1545	-0-		-129	-0-		104	1	1234	2	Y	6					31
									200	3	7	9							
11	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-		106	1	1252	2	Y	8	25	1			14
									203	3	9	9							
*12	1643	N	1256	-0-		-387	-0-		85	1	1167	2	Y	4					18
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1520	-0-		-1053	-0-		102	1	1210	2	Y	17	13	1			17
									189	3	19	9							
02	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-		177	1	2118	2	Y	23	24	1			16
									311	3	25	9							
03	2449	N	2273	-0-		-176	-0-		152	1	1819	2	Y	27	35	1			8
									272	3	30	9							
04	2927	N	2927	-0-		-0-	-0-		197	1	2327	2	Y	23	23	1			8
									378	3	25	9							
05	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-		172	1	2019	2	Y	14	11	1			11
									346	3	15	9							
06	2872	N	2872	-0-		-0-	-0-		193	1	2269	2	Y	17	22	1			6
									391	3	19	9							
07	3100	N	3247	-0-		147	147		219	1	2558	2	Y	20	11	1			15
									448	3	22	9							
08	3100	N	3319	-0-		219	366		224	1	2604	2	Y	18	23	1			10
									471	3	20	9							
09	2610	N	1555	-0-		-1055	-0-		104	1	1211	2	Y	18	22	1			6
									220	3	20	9							
10	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-		213	1	2482	2	Y	18	11	1			13
									445	3	20	9							
11	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-		181	1	2098	2	Y	22	24	1			11
									383	3	24	9							
*12	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-		183	1	2513	2	Y	20	12	1			19
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	138	1	1671	2	Y	7					28
							237	3	8	9							
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	114	1	1388	2	Y	-0-					28
							186	3									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	2	Y	18					46
							214	3	20	9							
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	134	1	1604	2	Y	7					53
							239	3	8	9							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	2	Y	8					61
							281	3	9	9							
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					61
							206	3									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	132	1	1548	2	Y	15					76
							260	3	17	9							
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	126	1	1478	2	Y	34					110
							252	3	37	9							
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	131	1	1545	2	Y	1	89	1			22
							260	3	1	9							
10	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	110	1	1297	2	Y	8					30
							216	3	9	9							
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	141	1	1673	2	Y	18					48
							272	3	20	9							
*12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	2	Y	24					72
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	255	-0-	-2008	-0-	16	1	188	2	Y	23					94
							26	3	25	9							
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					94
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					94
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	106	1	743	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	86	1	557	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
07	806	N	276	-0-	-530	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	806	N	183	-0-	-623	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*12	837	N	756	-0-	-81	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	166	1	1157	2	Y	5	8	1			2
							169	3	6	9							
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					4
							117	3	2	9							
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	Y	16	17	1			3
							153	3	18	9							
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	127	1	787	2	Y	8					11
							105	3	9	9							
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	Y	7	16	1			2
							147	3	8	9							
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	Y	7					9
							140	3	8	9							
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	1	8	1			2
							176	3	1	9							
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	870	2	Y	1					3
							118	3	1	9							
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	Y	11	7	1			7
							154	3	12	9							
10	1116	N	685	-0-	-431	-0-	44	1	551	2	Y	7	8	1			6
							82	3	8	9							
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	2	Y	8	8	1			6
							185	3	9	9							
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	64	1	756	2	Y	43					43
							118	3	47	9							
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	59	61	1			41
							152	3	65	9							
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1487	2	Y	67	89	1			19
							222	3	74	9							
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	2	Y	62	60	1			21
							186	3	68	9							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	Y	35	28	1			28
							147	3	39	9							
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	875	2	Y	43	55	1			16
							150	3	47	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	51	28	1			39
							223	3	56	9							
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	45	58	1			26
							235	3	50	9							
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	46	57	1			15
							186	3	51	9							
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	65	1	757	2	Y	47	29	1			33
							136	3	52	9							
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	59	1	682	2	Y	55	61	1			27
							124	3	61	9							
*12	1116	N	765	-0-	-351	-0-	48	1	663	2	Y	49	30	1			46
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	125 210	1 3	1502	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1134	-0-	-994	-0-	77 124	1 3	933	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	93 149	1 3	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	96 174	1 3	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	69 130	1 3	826	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	89 163	1 3	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	121 229	1 3	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	110 213	1 3	1305	2	Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	107 207	1 3	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	102 196	1 3	1212	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	155 296	1 3	1829	2	Y	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	609	2	122	9	N	111	111	1			-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	966	2	193	9	N	175	175	1			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	680	2	188	9	N	171	171	1			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	797	-0-	-523	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					75
02	2800	N	5732	-0-	2932	2932	5637	2	95	9	N	86	161	1			-0-
03	3100	N	2397	-0-	-703	2229	2397	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	472	1243	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	2976	-0-	-472	-0-	2934	2	42	9	N	38	38	1			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2019

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			Y	-0-					-0-
02	2036	X	1989	-0-	-47	-0-	1904	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2504	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2456	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1632	2	103	9	N	94	94	1			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1638	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1450	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					143
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					143
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			Y	-0-					143
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11	154	1			-0-
05	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	806	-0-	-244	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					25
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					25
03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					25
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					25
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					25
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					25
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					25
08	1550	N	1008	-0-	-542	-0-	1008	2			N	-0-					25
09	1320	N	863	-0-	-457	-0-	863	2			N	-0-					25
10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					25
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	2			N	-0-					27
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					27
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					27
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					27
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					27
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					27
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					27
11	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2361	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2624	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1909	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2807	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2584	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

01	1178	N	164	-0-	-1014	-0-	127	2	37	9	N	34	102	1			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	880	-0-	-918	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1146	-0-	-594	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	824	-0-	-240	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1215	2	81	9	N	74	74	1			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	908	-0-	-562	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	1142	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	1333	N	711	-0-	-622	-0-	700	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					14
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
05	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			Y	-0-					14
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	2			Y	-0-					14
07	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			Y	-0-					14
08	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			Y	-0-					14
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					14
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					14
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					20
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			N	-0-					20
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					20
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					20
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					20
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					20
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					20
09	570	N	237	-0-	-333	-0-	237	2			N	-0-					20
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					20
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	192	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	410	2			N	-0-					25
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	616	2	168	9	N	153	178	1			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	197	-0-	-553	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	560	2	207	9	N	188	188	1			-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	762	2	81	9	N	74	74	1			-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					130
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					130
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					130
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					130
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	128	1			2
06	3000	N	3354	-0-	354	354	3354	2			N	-0-					2
07	3012	N	2658	-0-	-354	-0-	2658	2			N	-0-					2
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					2
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					2
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					2
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	2			N	-0-					23
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					23
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					23
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					23
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					23
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					23
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					23
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					23
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					23
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					50
02	2184	X	1963	-0-	-221	-0-	1861	2	102	9	N	93	143	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					1
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					17
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					17
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17
05	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	2			Y	-0-					17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					17
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					17
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					68
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12	80	1			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1677	2	141	9	N	128	128	1			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1750	2	172	9	N	156	156	1			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					70
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					70
03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1634	2			N	-0-					70
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					70
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					70
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					70
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					70
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					70
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					70
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2382	2	73	9	N	66	136	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3075	2	125	9	N	114	114	1			-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	2994	2	103	9	N	94	94	1			-0-
09	3510	X	2927	-0-	-583	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	2	391	9	Y	355	356	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	172	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					100
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	74	1			26
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					26
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					26
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					26
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	1361	2			N	-0-					26
08	1953	N	1061	-0-	-892	-0-	1061	2			N	-0-					26
09	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					26
10	1364	N	916	-0-	-448	-0-	916	2			N	-0-					26
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3399	2	63	9	N	57	57	1			-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3749	2	158	9	N	144	144	1			-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					43
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	2			N	-0-					43
03	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					43
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					43
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-					43
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					43
07	1147	N	141	-0-	-1006	-0-	141	2			N	-0-					43
08	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					43
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					43
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					43
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1371	2	154	9	N	140	183	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					42
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	46	2			Y	-0-					42
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					42
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					42
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					42
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					42
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					42
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					42
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					42
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					48
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	840	2	59	9	N	54	102	1			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	927	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	859	2	154	9	N	140	140	1			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	609	-0-	-471	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					9
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					9
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					9
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1782	2	75	9	N	68	77	1			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	2	84	9	N	76	76	1			-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					8
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					8
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					66
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					66
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					66
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					66
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	87	1			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					90
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					90
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					90
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					90
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					90
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					90
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					90
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					54
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					54
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					54
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					54
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					54
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					54
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					54
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					54
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					54
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					54
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					190
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					190
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					190
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					190
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					190
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					190
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					190
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					190
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					190
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-	188	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					32
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			Y	-0-					32
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	408	2			Y	-0-					32
07	1395	N	99	-0-	-1296	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	99	2			Y	-0-					32
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					32
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					32
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					70
02	3640	X	2244	-0-	-1396	-0-	2244	2			N	-0-					70
03	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	2			N	-0-					70
04	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	2331	2			N	-0-					70
05	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	2315	2			N	-0-					70
06	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					70
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			N	-0-					70
08	2914	X	194	-0-	-2720	-0-	194	2			N	-0-					70
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					70
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					70
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					70
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					15
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	568	2	81	9	N	74	89	1			-0-
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					15
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2280	2	141	9	N	128	143	1			-0-
03	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2443	2	186	9	N	169	169	1			-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2807	2	131	9	N	119	119	1			-0-
11	2640	N	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					58
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					58
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					58
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					58
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	347	2	67	9	N	61	119	1			-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					21
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					21
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					21
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					21
06	3000	N	3492	-0-	492	492	3492	2			N	-0-					21
07	3100	N	4069	-0-	969	1461	3959	2	110	9	N	100	121	1			-0-
08	3100	N	4304	-0-	1204	2665	4304	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	3964	-0-	-2665	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					89
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					89
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					89
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					89
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					89
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					89
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					89
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					89
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					89
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					89
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					22
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					22
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					22
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					22
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					22
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					39
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			Y	-0-					39
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	972	2	155	9	Y	141	180	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	965	2	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2974	-0-	-126	39	2974	2			Y	-0-					74
02	2148	X	2109	-0-	-39	-0-	2109	2			Y	-0-					74
03	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	48	2			Y	-0-					74
05	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					74
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
09	3000	N	3484	-0-	484	484	3484	2			Y	-0-					74
10	3680	X	3196	-0-	-484	-0-	3196	2			Y	-0-					74
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					74
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 26,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					37
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			N	-0-					37
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					37
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					37
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					37
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	384	2	101	9	N	92	129	1			-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					21
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	74	1			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	481	2	53	9	N	48	48	1			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					182
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					182
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					182
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7	189	1			-0-
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			28
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			28
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			28
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			28
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			28
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2	N	-0-			28
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2	N	-0-			28
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 9,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1556	2	188	9	N	171	171	1	-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1152	2	187	9	N	170	170	1	-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1351	2	189	9	N	172	172	1	-0-
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1222	2	204	9	N	185	185	1	-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1082	2	185	9	N	168	168	1	-0-
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1097	2	57	9	N	52	52	1	-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1162	2	207	9	N	188	188	1	-0-
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1146	2	198	9	N	180	180	1	-0-
11	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2	N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	480	N	4	-0-	-476	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					37
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					37
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					37
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					37
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					37
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					37
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					37
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1197	2			N	-0-					37
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78
02	2408	X	2088	-0-	-320	-0-	2088	2			N	-0-					78
03	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					78
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					78
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1941	2			N	-0-					78
06	2190	N	1542	-0-	-648	-0-	1542	2			N	-0-					78
07	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	2396	2			N	-0-					78
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					78
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					78
10	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					78
11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

01	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2028	-0-	-856	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1280	-0-	-1076	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	941	-0-	-1249	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1627	-0-	-450	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1220	-0-	-609	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1154	-0-	-616	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

01	3100	N	2728	-0-	-372	17665	2728	2			N	-0-					52
02	20158	X	2493	-0-	-17665	-0-	2493	2			N	-0-					52
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					52
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2431	2	26	9	N	24	76	1			-0-
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2453	2	134	9	N	122	122	1			-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1984	-0-	-386	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	359	-0-	-633	-0-	359	2			N	-0-					84
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					84
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					84
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					84
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					84
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					84
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					84
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					84
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	633	2			N	-0-					84
10	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	2			N	-0-					84
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					32
02	1008	N	144	-0-	-864	-0-	144	2			Y	-0-					32
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					32
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	25	9	Y	23	55	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2299	-0-	-521	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2617	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2698	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

01	4805	X	2815	-0-	-1990	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2409	-0-	-1455	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2389	-0-	-971	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2079	-0-	-381	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1940	-0-	-430	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2358	-0-	-742	4621	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1954	-0-	-846	3775	1954	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2173	-0-	-927	2848	2173	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2411	-0-	-589	2259	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	1448	2289	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2182	-0-	-818	630	2182	2			Y	-0-					-0-
07	2799	N	2169	-0-	-630	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7615	-0-	-365	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8200	2	209	9	N	190	190	1			-0-
04	8280	X	6936	-0-	-1344	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6542	-0-	-2107	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	6757	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	8432	X	6958	-0-	-1474	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6488	2	187	9	N	170	170	1			-0-
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6534	-0-	-366	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	1355	-0-	-821	-0-	1170	2	185	9	Y	168	168	1			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1384	2	197	9	Y	179	179	1			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1432	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1450	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	275	275	1			-0-
02	13244	X	7	-0-	-13237	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	210	-0-	-12345	-0-	17	2	193	9	Y	175	175	1			-0-
04	5280	X	176	-0-	-5104	-0-	9	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	5456	X	25	-0-	-5431	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	29	-0-	-181	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	984	2	191	9	N	174	174	1			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	843	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1550	N	909	-0-	-641	-0-	725	2	184	9	N	167	167	1			-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	825	2	182	9	N	165	165	1			-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	953	2	187	9	N	170	170	1			-0-
06	870	N	149	-0-	-721	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	112	-0-	-942	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	2	69	9	N	63	63	1			-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1714	2	202	9	N	184	184	1			-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1497	2	201	9	N	183	183	1			-0-
11	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	993	2	184	9	N	167	167	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	819	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	748	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					26
02	952	X	514	-0-	-438	-0-	514	2			Y	-0-					26
03	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	1020	X	599	-0-	-421	-0-	599	2			Y	-0-					26
05	558	X	460	-0-	-98	-0-	436	2	24	9	Y	22	48	1			-0-
06	540	X	313	-0-	-227	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					40
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					40
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					40
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					40
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					40
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					40
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					40
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					40
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					40
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 53,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3056	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
09	5790	X	2668	-0-	-3122	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	2140	-0-	-3843	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	5790	X	2514	-0-	-3276	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					138
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					138
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					138
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					138
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					138
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			Y	-0-					138
07	1705	X	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					138
08	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			Y	-0-	77	1			61
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			Y	-0-					61
10	1581	N	956	-0-	-625	-0-	956	2			Y	-0-					61
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	998	-0-	-374	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3370	-0-	-3233	-0-	3370	2			N	-0-					145
02	5376	X	3125	-0-	-2251	-0-	3125	2			N	-0-					145
03	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3300	2			N	-0-					145
04	4590	X	3154	-0-	-1436	-0-	3154	2			N	-0-					145
05	4619	X	3539	-0-	-1080	-0-	3539	2			N	-0-					145
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2722	2	46	9	N	42	187	1			-0-
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3185	-0-	-235	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

01	3100	N	3375	-0-	275	332	3375	2			Y	-0-					19
02	2800	N	2930	-0-	130	462	2930	2			Y	-0-					19
03	2571	X	2109	-0-	-462	-0-	2109	2			Y	-0-					19
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					19
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					19
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 28,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17983	2	211	9	N	192	192	1			-0-
02	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17394	-0-	-958	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16378	-0-	-1382	-0-	16173	2	205	9	N	186	186	1			-0-
05	18352	X	16734	-0-	-1618	-0-	16559	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	17700	X	15365	-0-	-2335	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	15418	-0-	-2872	-0-	15210	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	17391	X	14696	-0-	-2695	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14037	-0-	-2343	-0-	13837	2	200	9	N	182	182	1			-0-
10	16740	X	14110	-0-	-2630	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	3413	-0-	-11947	-0-	3203	2	210	9	N	191	191	1			-0-
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50176	X	50176	-0-	-0-	-0-	49672	2	504	9	Y	458	458	1			-0-
02	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	43423	2	773	9	Y	703	703	1			-0-
03	48958	X	48958	-0-	-0-	-0-	48453	2	505	9	Y	459	459	1			-0-
04	45840	X	32987	-0-	-12853	-0-	32087	2	900	9	Y	818	818	1			-0-
05	47368	X	45630	-0-	-1738	-0-	44852	2	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	45840	X	43279	-0-	-2561	-0-	42615	2	664	9	Y	604	604	1			-0-
07	47368	X	44016	-0-	-3352	-0-	43269	2	747	9	Y	679	679	1			-0-
08	48949	X	42498	-0-	-6451	-0-	41847	2	651	9	Y	592	592	1			-0-
09	44160	X	39799	-0-	-4361	-0-	39271	2	528	9	Y	480	480	1			-0-
10	45632	X	39539	-0-	-6093	-0-	39086	2	453	9	Y	412	412	1			-0-
11	43290	X	37397	-0-	-5893	-0-	36871	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
12	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,390

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63211	X	63211	-0-	-0-	-0-	62685	2	526	9	Y	478	478	1			-0-
02	57510	X	57510	-0-	-0-	-0-	56670	2	840	9	Y	764	764	1			-0-
03	63457	X	42578	-0-	-20879	-0-	42061	2	517	9	Y	470	470	1			-0-
04	61410	X	34359	-0-	-27051	-0-	33427	2	932	9	Y	847	847	1			-0-
05	63457	X	59562	-0-	-3895	-0-	58713	2	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	61410	X	56844	-0-	-4566	-0-	56473	2	371	9	Y	337	337	1			-0-
07	63457	X	60112	-0-	-3345	-0-	59259	2	853	9	Y	775	775	1			-0-
08	59024	X	58838	-0-	-186	-0-	58094	2	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	57120	X	54953	-0-	-2167	-0-	54349	2	604	9	Y	549	549	1			-0-
10	59024	X	54183	-0-	-4841	-0-	53665	2	518	9	Y	471	471	1			-0-
11	57120	X	50646	-0-	-6474	-0-	50052	2	594	9	Y	540	540	1			-0-
12	59024	X	NO RPT	-0-	-59024	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		49279	-0-	49279	49279	47528	2	1751	9	N	1592	1592	1			-0-
05	127477	X	78198	-0-	-49279	-0-	77017	2	1181	9	N	1074	1074	1			-0-
06	DELQ PR		66370	-0-	66370	66370	65576	2	794	9	N	722	722	1			-0-
07	124920	X	58550	-0-	-66370	-0-	57373	2	1177	9	N	1070	1070	1			-0-
08	93465	X	50734	-0-	-42731	-0-	50138	2	596	9	N	542	542	1			-0-
09	75690	X	49647	-0-	-26043	-0-	48878	2	769	9	N	699	699	1			-0-
10	78213	X	53238	-0-	-24975	-0-	52654	2	584	9	N	531	531	1			-0-
11	66360	X	44925	-0-	-21435	-0-	44269	2	656	9	N	596	596	1			-0-
12	58559	X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,826

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	49465	-0-	-290	-0-	48317	2	1148	9	N	1044	1261	1			-0-
02	45360	X	41823	-0-	-3537	-0-	41025	2	798	9	N	725	725	1			-0-
03	50220	X	45776	-0-	-4444	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
04	48600	X	25885	-0-	-22715	-0-	25094	2	791	9	N	719	719	1			-0-
05	49693	X	41539	-0-	-8154	-0-	40767	2	772	9	N	702	702	1			-0-
06	47880	X	38003	-0-	-9877	-0-	37385	2	618	9	N	562	562	1			-0-
07	46314	X	42566	-0-	-3748	-0-	41756	2	810	9	N	736	736	1			-0-
08	45787	X	40393	-0-	-5394	-0-	39567	2	826	9	N	751	751	1			-0-
09	40200	X	38139	-0-	-2061	-0-	37358	2	781	9	N	710	710	1			-0-
10	42563	X	38225	-0-	-4338	-0-	37619	2	606	9	N	551	551	1			-0-
11	41190	X	35989	-0-	-5201	-0-	35105	2	884	9	N	804	804	1			-0-
12	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,304

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

01	2361	N	1600	-0-	-761	-0-	1587	2	13	9	Y	12	35	1			18
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10					28
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	Y	15					43
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	54	1			4
05	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	Y	5					9
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1744	2	2	9	Y	2					11
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8					19
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7					26
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	25	1			4
10	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1347	2	6	9	Y	5					9
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11					20
*12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1803	2	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

01	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	72766	2	163	9	N	148	191	1			112
02	57680	X	32589	-0-	-25091	-0-	32531	2	58	9	N	53					165
03	58001	X	32005	-0-	-25996	-0-	31925	2	80	9	N	73					238
04	61800	X	43629	-0-	-18171	-0-	43555	2	74	9	N	67	178	1			127
05	63860	X	47932	-0-	-15928	-0-	47876	2	56	9	N	51					178
06	61800	X	54325	-0-	-7475	-0-	54032	2	293	9	N	266	352	1			92
07	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	55643	2	73	9	N	66					158
08	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	56166	2	249	9	N	226	183	1			201
09	54330	X	52889	-0-	-1441	-0-	52756	2	133	9	N	121	179	1			143
10	56141	X	42132	-0-	-14009	-0-	42089	2	43	9	N	39					182
11	54600	X	46816	-0-	-7784	-0-	46769	2	47	9	N	43					225
12	56420	X	34949	-0-	-21471	-0-	34758	2	191	9	N	174	196	1			203

TOTAL GAS PROD: 572,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	419	-0-	419	11523	419	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	245	-0-	245	11768	245	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	411	-0-	411	12179	411	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	397	-0-	397	12576	397	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	414	-0-	414	12990	414	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	410	-0-	410	13400	410	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	421	-0-	421	13821	421	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	441	-0-	441	14262	441	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	406	-0-	406	14668	406	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	159	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	137	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	153	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	162	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	170	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4983	2	N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	148	1	4799	2	N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	152	1	4918	2	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	144	1	4669	2	N	-0-					-0-
*12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	139	1	4496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	90	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2642	-0-	-102	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	56	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	75	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	82	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2210	-0-	-670	-0-	66	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	85	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	81	1	2604	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3163	-0-	63	63	95	1	3068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1193	-0-	-605	-0-	36	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	777	-0-	-1043	-0-	23	1	754	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1140	-0-	-813	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	30	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	34	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	46	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	71	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	58	1	1879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1226	-0-	-146	-0-	37	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	988	-0-	-376	-0-	30	1	958	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	830	-0-	-430	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	44	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	43	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	37	1	1211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	43	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	40	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	28	1	910	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	600	-0-	-570	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	953	-0-	-504	-0-	29	1	924	2	N	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	27	1	884	2	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	28	1	914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	65	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	77	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	55	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	1315	-0-	-1041	-0-	39	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	1363	-0-	-1097	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	85	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	43	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	40	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	1363	-0-	-1179	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	44	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	37	1	1184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	16	1	528	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	41	1	1336	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	111	-0-	-1269	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
12	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	990	-0-	-1645	-0-	30	1	960	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1633	-0-	-859	-0-	49	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1963	-0-	-610	-0-	59	1	1904	2	N	-0-			-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1461	-0-	-429	-0-	44	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	2	N	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	60	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	54	1	1746	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	27	1	868	2	N	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	41	1	1311	2	N	-0-			-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	37	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	37	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	35	1	1138	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	31	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	32	1	1025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	188	1	6067	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	144	1	4672	2	N	-0-			-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	176	1	5704	2	N	-0-			-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	157	1	5081	2	N	-0-			-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	149	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	114	1	3687	2	N	-0-			-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	131	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	N	-0-			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	168	1	5417	2	N	-0-			-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	163	1	5276	2	N	-0-			-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	147	1	4757	2	N	-0-			-0-
*12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	192	1	6220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	30	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	43	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	43	1	2814	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	38	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	43	1	2852	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	38	1	2497	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	47	1	3096	2	N	-0-			-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	44	1	2880	2	N	-0-			-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	43	1	2811	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	44	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	42	1	2752	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2274	-0-	-857	-0-	34	1	2240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	23	1	1513	2	N	-0-			-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	27	1	1777	2	N	-0-			-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	29	1	1873	2	N	-0-			-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	28	1	1817	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	24	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	30	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	33	1	2151	2	N	-0-			-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	33	1	2164	2	N	-0-			-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	34	1	2220	2	N	-0-			-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	30	1	1993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300 25	1 9	469	2	Y	23	23	0			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	431	2	Y	21	21	0			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300 30	1 9	554	2	Y	27	27	0			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	396	2	Y	19	19	0			-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	300 26	1 9	489	2	Y	24	24	0			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	394	2	Y	19	19	0			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	396	2	Y	19	19	0			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	300 26	1 9	186	2	Y	24	24	0			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	434	2	Y	21	21	0			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	300 24	1 9	441	2	Y	22	22	0			-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	420	2	Y	21	21	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					39
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	1121	2			N	-0-					39
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					39
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					39
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					39
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					39
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					39
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					39
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1132	2	88	9	N	80					119
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					119
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					119
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2420	2	84	9	N	76					114
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					114
03	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					114
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					114
05	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					114
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					114
07	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			N	-0-					114
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					114
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	2	7	9	N	6					120
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					120
11	2640	N	2123	-0-	-517	-0-	2078	2	45	9	N	41	138	1			23
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	830	2	88	9	N	80					209
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1669	2	62	9	N	56	193	1			72
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					72
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					72
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2			N	-0-					72
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					72
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					72
08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					72
09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					72
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1269	2			N	-0-					72
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1111	2	141	9	N	128					200
12	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10413	-0-	-1491	-0-	180	1	10233	2	Y	-0-					103
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	103	1	9417	2	Y	-0-					103
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	542	1	9703	2	Y	-0-					103
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	556	1	9636	2	Y	-0-					103
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	367	1	10080	2	Y	-0-					103
06	9600	X	7469	-0-	-2131	-0-	227	1	7242	2	Y	-0-					103
07	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	260	1	10263	2	Y	-0-					103
08	DLQ G-10		9741	-0-	9741	9741	1552	1	8189	2	Y	-0-					103
09	DLQ G-10		11541	-0-	11541	21282	1541	1	10000	2	Y	-0-					103
10	32931	X	11649	-0-	-21282	-0-	1565	1	10084	2	Y	-0-					103
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1563	1	8814	2	Y	-0-					103
12	11935	X	10725	-0-	-1210	-0-	1511	1	9214	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 122,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2712	2	18	9	N	16		106
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2174	2	2	9	N	2		108
03	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	2212	2	6	9	N	5		113
04	2640	N	2285	-0-	-355	-0-	2272	2	13	9	N	12		125
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1		126
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-		126
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	2047	2	22	9	N	20		146
08	2697	N	2031	-0-	-666	-0-	2030	2	1	9	N	1		147
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	1559	2	2	9	N	2		149
10	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1815	2	3	9	N	3		152
11	1980	N	1295	-0-	-685	-0-	1295	2			N	-0-		152
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1320	2	13	9	N	12		164

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	75	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	2	Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	706	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1333	-0-	-431	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	78	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	78	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	78	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	394	-0-	-746	-0-	65	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	488	-0-	-535	-0-	75	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	282	1	2774	3	Y	42					104
							46	9									
02	3332	X	2914	-0-	-418	-0-	241	1	2623	3	Y	45					149
							50	9									
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	141	1	2812	3	Y	72					221
							79	9									
04	3150	X	2304	-0-	-846	-0-	76	1	2203	3	Y	23					244
							25	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	195	1	3022	3	Y	36	180	1			100
							40	9									
06	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	182	1	2893	3	Y	37					137
							41	9									
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	174	1	2871	3	Y	33					170
							36	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	208	1	2698	3	Y	43					213
							47	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	191	1	2844	3	Y	64	187	1			90
							70	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	360	1	2644	3	Y	90					180
							99	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					180
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	752	1	2350	3	Y	53					278
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 33,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	19	1	270	3	N	23					83
							25	9									
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	16	1	232	3	N	24					107
							26	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	58					165
							64	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	49	191	1			23
							54	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	17					40
							19	9									
06	630	N	424	-0-	-206	-0-	36	1	368	3	N	18					58
							20	9									
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	38	1	442	3	N	24					82
							26	9									
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	31	1	377	3	N	20					102
							22	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	70					172
							77	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	N	57					229
							63	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					229
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	170	1	479	3	N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					62
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44 39	1 9	626	3	N	35					48
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	5	1	77	3	N	-0-					48
03	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	43	3	N	-0-					48
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					48
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	212	3	N	20					68
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	188	3	N	8					76
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	185	3	N	7					83
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84 20	1 9	250	3	N	18					23

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	582	-0-	-968	-0-	38	1	544	3	N	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	-0-					14
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	-0-					14
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-					14
05	1116	N	736	-0-	-380	-0-	58	1	678	3	N	-0-					14
06	1170	N	636	-0-	-534	-0-	56	1	580	3	N	-0-					14
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	39	1	462	3	N	-0-					14
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84	1	1041	3	N	-0-					14
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	43	1	561	3	N	-0-					14
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	N	-0-					14
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					14
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	365	1	1095	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	126	1	1791	3	N	13					38
							14	9									
02	2016	N	1638	-0-	-378	-0-	104	1	1526	3	N	7					45
							8	9									
03	2604	N	1622	-0-	-982	-0-	87	1	1524	3	N	10					55
							11	9									
04	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	75	1	1342	3	N	3					58
							3	9									
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	126	1	1490	3	N	29					87
							32	9									
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	127	1	1312	3	N	5					92
							6	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	100	1	1180	3	N	7					99
							8	9									
08	1643	N	856	-0-	-787	-0-	63	1	790	3	N	3					102
							3	9									
09	1440	N	705	-0-	-735	-0-	47	1	595	3	N	57	152	1			7
							63	9									
10	1302	N	235	-0-	-1067	-0-	20	1	215	3	N	-0-					7
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					7
12	744	N	321	-0-	-423	-0-	84	1	237	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	3	N	28					111
							31	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	3	N	20					131
							22	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	N	18					149
							20	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1319	3	N	10					159
							11	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	19	1	1844	3	N	32	120	1			71
							35	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	18	1	1727	3	N	12					83
							13	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	3	N	3					86
							3	9									
08	1147	N	520	-0-	-627	-0-	5	1	512	3	N	3					89
							3	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					89
10	1147	N	696	-0-	-451	-0-	80	1	605	3	N	10					99
							11	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					99
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	446	1	1216	3	N	50					229
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	3	N	-0-					4
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	24	1	358	3	N	-0-					4
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-					4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					4
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					4
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					4
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	N	2					6
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	2					8
							2	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	N	5					13
							6	9									
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	34	1	366	3	N	-0-					13
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					13
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	195	1	550	3	N	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

01	961	N	880	-0-	-81	-0-	9	1	869	3	N	2					12
							2	9									
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	8	1	769	3	N	1					13
							1	9									
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	11	1	1080	3	N	4					17
							4	9									
04	840	N	622	-0-	-218	-0-	6	1	616	3	N	-0-					17
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	12	1	1133	3	N	3					20
							3	9									
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	7	1	665	3	N	8					28
							9	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	N	4					32
							4	9									
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					32
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	85	1	643	3	N	42					74
							46	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	298	1	813	3	N	8					48
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	10135	-0-		-4156	-0-		10121	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	12684	X	9087	-0-		-3597	-0-		9074	3	13	9	N	12	12	1			-0-
03	17577	X	12154	-0-		-5423	-0-		12137	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	17010	X	11348	-0-		-5662	-0-		11331	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	17577	X	11602	-0-		-5975	-0-		11585	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	11760	X	11048	-0-		-712	-0-		11022	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	12152	X	9936	-0-		-2216	-0-		9908	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	12936	X	12936	-0-		-0-	-0-		12899	3	37	9	N	34	34	1			-0-
09	12136	X	12136	-0-		-0-	-0-		12100	3	36	9	N	33	33	1			-0-
10	12621	X	12621	-0-		-0-	-0-		12585	3	36	9	N	33	33	1			-0-
11	12510	X	10244	-0-		-2266	-0-		10214	3	30	9	N	27	27	1			-0-
12	12927	X	11926	-0-		-1001	-0-		11891	1	35	9	N	32	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	20211	-0-		-3287	-0-		20143	3	68	9	N	62	62	1			-0-
02	20748	X	18259	-0-		-2489	-0-		18198	3	61	9	N	55	55	1			-0-
03	21514	X	20423	-0-		-1091	-0-		20355	3	68	9	N	62	62	1			-0-
04	20730	X	18424	-0-		-2306	-0-		18356	3	68	9	N	62	62	1			-0-
05	20529	X	20529	-0-		-0-	-0-		20460	3	69	9	N	63	63	1			-0-
06	19917	X	19917	-0-		-0-	-0-		19858	3	59	9	N	54	54	1			-0-
07	21139	X	21139	-0-		-0-	-0-		21117	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	20522	X	18228	-0-		-2294	-0-		18217	3	11	9	N	10	10	1			-0-
09	19920	X	16590	-0-		-3330	-0-		16579	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	21142	X	14346	-0-		-6796	-0-		14337	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	20460	X	12232	-0-		-8228	-0-		12224	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	21142	X	16455	-0-		-4687	-0-		16444	3	11	9	N	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23307	X	23307	-0-		-0-	-0-		578	1	8622	2	Y	37	35	1			9
									14066	5	41	9							
02	23679	X	23679	-0-		-0-	-0-		376	1	6583	2	Y	28	30	1			7
									16689	5	31	9							
03	24263	X	24263	-0-		-0-	-0-		782	1	9666	2	Y	43	37	1			13
									13768	5	47	9							
04	27280	X	27280	-0-		-0-	-0-		341	1	8106	2	Y	56	57	1			12
									18771	5	62	9							
05	30265	X	30265	-0-		-0-	-0-		524	1	13426	2	Y	65	48	1			29
									16243	5	72	9							
06	29336	X	29336	-0-		-0-	-0-		545	1	15411	2	Y	86	84	1			31
									13285	5	95	9							
07	31470	X	31470	-0-		-0-	-0-		455	1	15511	2	Y	69	81	1			19
									15428	5	76	9							
08	30919	X	30919	-0-		-0-	-0-		342	1	12728	2	Y	49	49	1			19
									17795	5	54	9							
09	29931	X	29931	-0-		-0-	-0-		302	1	11917	2	Y	38	40	1			17
									17670	5	42	9							
10	29519	X	29519	-0-		-0-	-0-		139	1	12614	2	Y	34	42	1			9
									16729	5	37	9							
11	27804	X	27804	-0-		-0-	-0-		11728	2	16032	5	Y	40	40	1			9
									44	9									
*12	31077	X	31077	-0-		-0-	-0-		12838	2	18200	5	Y	35	36	1			8
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 338,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

01	27652	X	23990	-0-	-3662	-0-	23785	3	205	9	Y	186	184	1			43
02	21476	X	21468	-0-	-8	-0-	21275	3	193	9	Y	175	174	1			44
03	23777	X	22883	-0-	-894	-0-	22641	3	242	9	Y	220	197	1			67
04	23010	X	22268	-0-	-742	-0-	22096	3	172	9	Y	156	190	1			33
05	23777	X	22359	-0-	-1418	-0-	22182	3	177	9	Y	161	123	1			71
06	23010	X	21542	-0-	-1468	-0-	21420	3	122	9	Y	111	142	1			40
07	23777	X	21598	-0-	-2179	-0-	21447	3	151	9	Y	137	139	1			38
08	22320	X	22132	-0-	-188	-0-	21998	3	134	9	Y	122	113	1			47
09	21600	X	21232	-0-	-368	-0-	21098	3	134	9	Y	122	115	1			54
10	22320	X	21959	-0-	-361	-0-	21842	3	117	9	Y	106	131	1			29
11	21540	X	21296	-0-	-244	-0-	21175	3	121	9	Y	110	114	1			25
*12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22139	3	111	9	Y	101	103	1			23

TOTAL GAS PROD: 264,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

01	25513	X	23617	-0-	-1896	-0-	1062	1	15855	2	Y	87	102	1			20
							6604	5	96	9							
02	23800	X	17033	-0-	-6767	-0-	721	1	12619	2	Y	64	68	1			16
							3623	5	70	9							
03	26443	X	7606	-0-	-18837	-0-	394	1	4868	2	Y	24	33	1			7
							2318	5	26	9							
04	25590	X	20078	-0-	-5512	-0-	612	1	14535	2	Y	63	57	1			13
							4862	5	69	9							
05	26443	X	22783	-0-	-3660	-0-	584	1	15040	2	Y	75	55	1			33
							7076	5	83	9							
06	22860	X	21311	-0-	-1549	-0-	510	1	14400	2	Y	67	76	1			24
							6327	5	74	9							
07	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	435	1	14810	2	Y	65	71	1			18
							7321	5	72	9							
08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	420	1	15639	2	Y	58	54	1			22
							7313	5	64	9							
09	22050	X	20211	-0-	-1839	-0-	377	1	14874	2	Y	59	55	1			26
							4895	5	65	9							
10	22785	X	20690	-0-	-2095	-0-	168	1	15262	2	Y	51	63	1			14
							5204	5	56	9							
11	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	14581	2	9406	5	Y	53	55	1			12
							58	9									
*12	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	17358	2	6728	5	Y	38	41	1			9
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 247,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	934	1	13935	2	Y	184	219	1			43
							4300	5	202	9							
02	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	736	1	12879	2	Y	216	204	1			55
							2079	5	238	9							
03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	1114	1	13767	2	Y	223	210	1			68
							1092	5	245	9							
04	15690	X	12889	-0-	-2801	-0-	512	1	12155	2	Y	139	178	1			29
							69	5	153	9							
05	16213	X	9774	-0-	-6439	-0-	272	1	7008	2	Y	47	55	1			21
							2442	5	52	9							
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	487	1	13770	2	Y	120	97	1			44
							3512	5	132	9							
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	412	1	14036	2	Y	97	114	1			27
							117	5	107	9							
08	16213	X	15045	-0-	-1168	-0-	345	1	12864	2	Y	92	84	1			35
							1735	5	101	9							
09	17280	X	15782	-0-	-1498	-0-	296	1	11656	2	Y	71	75	1			31
							3752	5	78	9							
10	17856	X	12835	-0-	-5021	-0-	134	1	12182	2	Y	62	76	1			17
							451	5	68	9							
11	17280	X	9096	-0-	-8184	-0-	8484	2	558	5	Y	49	55	1			11
							54	9									
*12	38621	X	38621	-0-	-0-	-0-	38116	2	380	5	Y	114	99	1			26
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 198,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13727	-0-	-2765	-0-	8364	2	5205	5	Y	144	144	1			31
							158	9									
02	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	13296	2	3530	5	Y	172	177	1			26
							189	9									
03	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	14476	2	3821	5	Y	199	215	1			10
							219	9									
04	12930	X	10525	-0-	-2405	-0-	12	1	4926	2	Y	99	98	1			11
							5478	5	109	9							
05	13361	X	11035	-0-	-2326	-0-	3926	2	7047	5	Y	56	58	1			9
							62	9									
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	8599	2	6731	5	Y	121	127	1			3
							133	9									
07	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	10148	2	7036	5	Y	145	135	1			13
							160	9									
08	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	13092	2	7830	5	Y	171	179	1			5
							188	9									
09	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	11874	2	9215	5	Y	180	172	1			13
							198	9									
10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	12007	2	10124	5	Y	207	211	1			9
							228	9									
11	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	9778	2	8520	5	Y	137	133	1			13
							151	9									
*12	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	13862	2	7284	5	Y	191	162	1			42
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 208,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	8349	2	6798	5	Y	74	74	1			12
							81	9									
02	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	9703	2	8720	5	Y	78	80	1			10
							86	9									
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	10252	2	8673	5	Y	79	86	1			3
							87	9									
04	11820	X	11400	-0-	-420	-0-	16	1	5653	2	Y	62	61	1			4
							5663	5	68	9							
05	12214	X	10250	-0-	-1964	-0-	3451	2	6774	5	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	11820	X	10290	-0-	-1530	-0-	5975	2	4275	5	Y	36	36	1			3
							40	9									
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	7367	2	4820	5	Y	68	62	1			9
							75	9									
08	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	9836	2	5830	5	Y	81	88	1			2
							89	9									
09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	9640	2	6346	5	Y	86	83	1			5
							95	9									
10	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	10135	2	8352	5	Y	99	101	1			3
							109	9									
11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	8134	2	7693	5	Y	36	35	1			4
							40	9									
*12	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	10645	2	10886	5	Y	40	34	1			10
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 184,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	15867	-0-	-4190	-0-	15744	3	123	9	Y	112	101	1			26
02	14392	X	12053	-0-	-2339	-0-	11955	3	98	9	Y	89	93	1			22
03	15934	X	13316	-0-	-2618	-0-	945	1	11687	2	Y	123	108	1			37
							549	5	135	9							
04	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	455	1	10811	2	Y	139	147	1			29
							4310	5	153	9							
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	528	1	13583	2	Y	86	77	1			38
							3973	5	95	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	413	1	11683	2	Y	86	93	1			31
							6024	5	95	9							
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	274	1	9323	2	Y	60	74	1			17
							6976	5	66	9							
08	17019	X	14628	-0-	-2391	-0-	259	1	9630	2	Y	47	46	1			18
							4687	5	52	9							
09	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	354	1	13955	2	Y	126	89	1			55
							4558	5	139	9							
10	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	168	1	15296	2	Y	116	139	1			32
							1994	5	128	9							
11	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	14298	2	4695	5	Y	114	120	1			26
							125	9									
*12	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	13888	2	4236	5	Y	53	67	1			12
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 198,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	42357	-0-	-764	-0-	41790	3	567	9	Y	515	514	1			76
02	39116	X	37503	-0-	-1613	-0-	37009	3	494	9	Y	449	452	1			73
03	45818	X	36438	-0-	-9380	-0-	35877	3	561	9	Y	510	551	1			32
04	44340	X	37021	-0-	-7319	-0-	36258	3	763	9	Y	694	686	1			40
05	45924	X	45924	-0-	-0-	-0-	45277	3	647	9	Y	588	617	1			11
06	40980	X	36474	-0-	-4506	-0-	35968	3	506	9	Y	460	457	1			14
07	41509	X	34725	-0-	-6784	-0-	34542	3	183	9	Y	166	161	1			19
08	38843	X	29957	-0-	-8886	-0-	29807	3	150	9	Y	136	153	1			2
09	37590	X	27388	-0-	-10202	-0-	27249	3	139	9	Y	126	123	1			5
10	38843	X	28735	-0-	-10108	-0-	28575	3	160	9	Y	145	147	1			3
11	36480	X	26424	-0-	-10056	-0-	26200	3	224	9	Y	204	198	1			9
12	34720	X	27081	-0-	-7639	-0-	26851	3	230	9	Y	209	178	1			40

TOTAL GAS PROD: 410,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,202

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	32488	-0-	-0-	-0-	24572	2	7671	5	Y	223	223	1			43
							245	9									
02	22708	X	21714	-0-	-994	-0-	21478	2	24	5	Y	193	199	1			37
							212	9									
03	25141	X	23965	-0-	-1176	-0-	23033	2	667	5	Y	241	260	1			18
							265	9									
04	24330	X	21898	-0-	-2432	-0-	63	1	21556	2	Y	214	212	1			20
							44	5	235	9							
05	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	25491	2	9803	5	Y	279	292	1			7
							307	9									
06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23349	2	11290	5	Y	225	226	1			6
							248	9									
07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	21433	2	10814	5	Y	157	152	1			11
							173	9									
08	35588	X	28268	-0-	-7320	-0-	19833	2	8301	5	Y	122	131	1			2
							134	9									
09	34890	X	25965	-0-	-8925	-0-	18815	2	7028	5	Y	111	101	1			12
							122	9									
10	36053	X	24512	-0-	-11541	-0-	19443	2	4929	5	Y	127	129	1			10
							140	9									
11	34890	X	15703	-0-	-19187	-0-	9273	2	6294	5	Y	124	122	1			12
							136	9									
12	32426	X	18718	-0-	-13708	-0-	9420	2	9243	5	Y	50	43	1			19
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 316,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-	29945	2	6534	5	Y	237	237	1			36
							261	9									
02	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	30062	2	230	9	Y	209	215	1			30
03	33589	X	33589	-0-	-0-	-0-	33365	2	3	5	Y	201	218	1			13
							221	9									
04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	83	1	28643	2	Y	250	247	1			16
							36	5	275	9							
05	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	23770	2	9882	5	Y	136	142	1			10
							150	9									
06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	17985	2	12233	5	Y	103	107	1			6
							113	9									
07	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	14735	2	11469	5	Y	67	62	1			11
							74	9									
08	33790	X	21955	-0-	-11835	-0-	807	1	10241	2	Y	56	63	1			4
							10845	5	62	9							
09	32700	X	19967	-0-	-12733	-0-	9110	2	10810	5	Y	43	44	1			3
							47	9									
10	33790	X	17308	-0-	-16482	-0-	8078	2	9184	5	Y	42	43	1			2
							46	9									
11	30330	X	16586	-0-	-13744	-0-	7664	2	8858	5	Y	58	56	1			4
							64	9									
12	26288	X	17778	-0-	-8510	-0-	7913	2	9797	5	Y	62	53	1			13
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 313,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	806	1	12033	2	Y	164	194	1			38
							15215	5	180	9							
02	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	442	1	7722	2	Y	116	125	1			29
							10034	5	128	9							
03	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	804	1	9938	2	Y	108	104	1			33
							13376	5	119	9							
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	362	1	8594	2	Y	71	89	1			15
							11046	5	78	9							
05	18848	X	18389	-0-	-459	-0-	283	1	7287	2	Y	95	68	1			42
							10714	5	105	9							
06	18240	X	17753	-0-	-487	-0-	240	1	6788	2	Y	63	82	1			23
							10656	5	69	9							
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	209	1	7141	2	Y	101	96	1			28
							12358	5	111	9							
08	24242	X	18144	-0-	-6098	-0-	209	1	7780	2	Y	73	73	1			28
							10075	5	80	9							
09	20070	X	17414	-0-	-2656	-0-	157	1	6177	2	Y	39	50	1			17
							11037	5	43	9							
10	19809	X	19434	-0-	-375	-0-	89	1	8136	2	Y	51	54	1			14
							11153	5	56	9							
11	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	6653	2	13586	5	Y	76	73	0			17
							84	9									
*12	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	9980	2	10045	5	Y	66	68	1			15
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 242,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78213	X	54913	-0-	-23300	-0-	54774	3	139	9	Y	126	144	1			29
02	65716	X	49060	-0-	-16656	-0-	48925	3	135	9	Y	123	121	1			31
03	64046	X	48785	-0-	-15261	-0-	48635	3	150	9	Y	136	126	1			41
04	59310	X	42706	-0-	-16604	-0-	42617	3	89	9	Y	81	105	1			17
05	54901	X	43227	-0-	-11674	-0-	43130	3	97	9	Y	88	66	1			39
06	53130	X	35880	-0-	-17250	-0-	35795	3	85	9	Y	77	88	1			28
07	54312	X	37891	-0-	-16421	-0-	37805	3	86	9	Y	78	84	1			22
08	48794	X	38749	-0-	-10045	-0-	38670	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	42720	X	35754	-0-	-6966	-0-	35687	3	67	9	Y	61	62	1			27
10	43214	X	35898	-0-	-7316	-0-	35770	3	128	9	Y	116	111	1			32
11	37500	X	36698	-0-	-802	-0-	36518	3	180	9	Y	164	159	1			37
*12	69557	X	69557	-0-	-0-	-0-	69326	3	231	9	Y	210	199	1			48

TOTAL GAS PROD: 529,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85467	X	65759	-0-	-19708	-0-	65621	3	138	9	Y	125	146	1			29
02	73304	X	55918	-0-	-17386	-0-	55796	3	122	9	Y	111	112	1			28
03	81158	X	56579	-0-	-24579	-0-	56432	3	147	9	Y	134	121	1			41
04	75750	X	49362	-0-	-26388	-0-	49277	3	85	9	Y	77	102	1			16
05	67580	X	54551	-0-	-13029	-0-	54449	3	102	9	Y	93	68	1			41
06	63630	X	46586	-0-	-17044	-0-	46516	3	70	9	Y	64	82	1			23
07	61907	X	45307	-0-	-16600	-0-	45219	3	88	9	Y	80	81	1			22
08	56575	X	53689	-0-	-2886	-0-	53600	3	89	9	Y	81	72	1			31
09	52800	X	46352	-0-	-6448	-0-	46275	3	77	9	Y	70	70	1			31
10	54560	X	36821	-0-	-17739	-0-	36713	3	108	9	Y	98	102	1			27
11	51960	X	36432	-0-	-15528	-0-	36288	3	144	9	Y	131	128	1			30
12	53692	X	46620	-0-	-7072	-0-	46490	3	130	9	Y	118	121	1			27

TOTAL GAS PROD: 593,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162285	X	109627	-0-	-52658	-0-	108272	3	1355	9	Y	1232	1475	1			30
02	101892	X	96609	-0-	-5283	-0-	95422	3	1187	9	Y	1079	1090	1			19
03	112809	X	104574	-0-	-8235	-0-	103746	3	828	9	Y	753	759	1			13
04	109170	X	81523	-0-	-27647	-0-	80734	3	789	9	Y	717	730	1			-0-
05	112809	X	77857	-0-	-34952	-0-	77470	3	387	9	Y	352	262	1			90
06	106080	X	75488	-0-	-30592	-0-	74976	3	512	9	Y	465	465	1			90
07	106950	X	76736	-0-	-30214	-0-	76293	3	443	9	Y	403	385	1			108
08	104563	X	71966	-0-	-32597	-0-	71586	3	380	9	Y	345	313	1			140
09	81510	X	67154	-0-	-14356	-0-	66794	3	360	9	Y	327	370	1			97
10	77996	X	67240	-0-	-10756	-0-	66858	3	382	9	Y	347	374	1			70
11	75480	X	68267	-0-	-7213	-0-	67882	3	385	9	Y	350	336	1			84
12	76725	X	58908	-0-	-17817	-0-	58559	3	349	9	Y	317	295	1			106

TOTAL GAS PROD: 955,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,687

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166222	X	130053	-0-		-36169	-0-	128529	3	1524	9	Y	1385	1628	1			67
02	124068	X	117253	-0-		-6815	-0-	115698	3	1555	9	Y	1414	1306	1			175
03	135749	X	122246	-0-		-13503	-0-	120893	3	1353	9	Y	1230	1362	1			43
04	125850	X	112980	-0-		-12870	-0-	111802	3	1178	9	Y	1071	1114	1			-0-
05	130045	X	97268	-0-		-32777	-0-	96278	3	990	9	Y	900	669	1			231
06	125850	X	95776	-0-		-30074	-0-	94679	3	1097	9	Y	997	1034	1			194
07	129828	X	91170	-0-		-38658	-0-	90069	3	1101	9	Y	1001	927	1			268
08	122233	X	88030	-0-		-34203	-0-	87073	3	957	9	Y	870	785	1			353
09	112980	X	81181	-0-		-31799	-0-	80271	3	910	9	Y	827	935	1			245
10	98983	X	77967	-0-		-21016	-0-	77000	3	967	9	Y	879	947	1			177
11	95790	X	70873	-0-		-24917	-0-	69992	3	881	9	Y	801	786	1			192
12	91171	X	51718	-0-		-39453	-0-	50949	3	769	9	Y	699	658	1			233

TOTAL GAS PROD: 1,136,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,074

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122791	X	97381	-0-		-25410	-0-	96985	3	396	9	N	360	360	1			-0-
02	104832	X	84789	-0-		-20043	-0-	84447	3	342	9	N	311	311	1			-0-
03	112995	X	89180	-0-		-23815	-0-	88818	3	362	9	N	329	329	1			-0-
04	109350	X	82256	-0-		-27094	-0-	81927	3	329	9	N	299	299	1			-0-
05	104191	X	80179	-0-		-24012	-0-	79853	3	326	9	N	296	296	1			-0-
06	94230	X	76113	-0-		-18117	-0-	75805	3	308	9	N	280	280	1			-0-
07	93868	X	79879	-0-		-13989	-0-	79624	3	255	9	N	232	232	1			-0-
08	89187	X	77559	-0-		-11628	-0-	77297	3	262	9	N	238	238	1			-0-
09	82260	X	71605	-0-		-10655	-0-	71355	3	250	9	N	227	227	1			-0-
10	80166	X	74019	-0-		-6147	-0-	73774	3	245	9	N	223	223	1			-0-
11	77310	X	67898	-0-		-9412	-0-	67663	3	235	9	N	214	214	1			-0-
12	79887	X	67743	-0-		-12144	-0-	67508	3	235	9	N	214	214	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 948,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158968	X	150251	-0-		-8717	-0-	147996	3	2255	9	N	2050	1969	1			376
02	143584	X	130349	-0-		-13235	-0-	128301	3	2048	9	N	1862	1861	1			377
03	158968	X	140036	-0-		-18932	-0-	138076	3	1960	9	N	1782	1862	1			297
04	153840	X	102253	-0-		-51587	-0-	100947	3	1306	9	N	1187	1074	1			410
05	152117	X	84872	-0-		-67245	-0-	83619	3	1253	9	N	1139	1194	1			355
06	145410	X	102123	-0-		-43287	-0-	100593	3	1530	9	N	1391	1614	1			132
07	144305	X	96265	-0-		-48040	-0-	95191	3	1074	9	N	976	1087	1			21
08	140027	X	95284	-0-		-44743	-0-	94280	3	1004	9	N	913	925	1			9
09	102240	X	87981	-0-		-14259	-0-	86937	3	1044	9	N	949	953	1			5
10	105524	X	93134	-0-		-12390	-0-	91917	3	1217	9	N	1106	920	1			191
11	102120	X	81912	-0-		-20208	-0-	80264	3	1648	9	N	1498	1205	1			484
12	96255	X	80698	-0-		-15557	-0-	79060	3	1638	9	N	1489	1344	1			629

TOTAL GAS PROD: 1,245,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,342

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171585	X	137129	-0-	-34456	-0-	135810	3	1319	9	N	1199	1119	1			386
02	150948	X	127763	-0-	-23185	-0-	126338	3	1425	9	N	1295	1287	1			394
03	197563	X	126868	-0-	-70695	-0-	125472	3	1396	9	N	1269	1319	1			344
04	191190	X	110809	-0-	-80381	-0-	109703	3	1106	9	N	1005	919	1			430
05	197563	X	114456	-0-	-83107	-0-	113049	3	1407	9	N	1279	1209	1			500
06	136890	X	97883	-0-	-39007	-0-	96711	3	1172	9	N	1065	1150	1			415
07	141453	X	94135	-0-	-47318	-0-	92979	3	1156	9	N	1051	1143	1			323
08	126883	X	86785	-0-	-40098	-0-	85756	3	1029	9	N	935	1051	1			207
09	110820	X	77032	-0-	-33788	-0-	76019	3	1013	9	N	921	916	1			212
10	114452	X	70317	-0-	-44135	-0-	69554	3	763	9	N	694	687	1			219
11	97890	X	59716	-0-	-38174	-0-	59325	3	391	9	N	355	420	1			154
12	94147	X	54904	-0-	-39243	-0-	54527	3	377	9	N	343	352	1			145

TOTAL GAS PROD: 1,157,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,411

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20458	-0-	20458	20458	20254	3	204	9	N	185	175	1			10
02	264711	X	244253	-0-	-20458	-0-	241356	3	2897	9	N	2634	2616	1			28
03	311488	X	245995	-0-	-65493	-0-	242781	3	3214	9	N	2922	2947	1			3
04	301440	X	175461	-0-	-125979	-0-	173097	3	2364	9	N	2149	1914	1			238
05	311488	X	155569	-0-	-155919	-0-	154185	3	1384	9	N	1258	1277	1			219
06	301440	X	145084	-0-	-156356	-0-	144307	3	777	9	N	706	850	1			75
07	311488	X	132285	-0-	-179203	-0-	131269	3	1016	9	N	924	984	1			15
08	311488	X	127902	-0-	-183586	-0-	127011	3	891	9	N	810	812	1			13
09	175470	X	110415	-0-	-65055	-0-	109539	3	876	9	N	796	789	1			20
10	155558	X	106779	-0-	-48779	-0-	106025	3	754	9	N	685	691	1			14
11	145080	X	90080	-0-	-55000	-0-	89469	3	611	9	N	555	509	1			60
12	132277	X	84314	-0-	-47963	-0-	83725	3	589	9	N	535	531	1			64

TOTAL GAS PROD: 1,638,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,159

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	134602	X	NO RPT	-0-	-134602	-0-					N	NO RPT					-0-
07	320974	X	NO RPT	-0-	-320974	-0-					N	NO RPT					-0-
08	320974	X	NO RPT	-0-	-320974	-0-					N	NO RPT					-0-
09	310620	X	NO RPT	-0-	-310620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	320974	X	NO RPT	-0-	-320974	-0-					N	NO RPT					-0-
11	310620	X	NO RPT	-0-	-310620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	320974	X	NO RPT	-0-	-320974	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	158028	X	NO RPT	-0-	-158028	-0-					N	NO RPT					-0-
07	376836	X	NO RPT	-0-	-376836	-0-					N	NO RPT					-0-
08	376836	X	NO RPT	-0-	-376836	-0-					N	NO RPT					-0-
09	364680	X	NO RPT	-0-	-364680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	376836	X	NO RPT	-0-	-376836	-0-					N	NO RPT					-0-
11	364680	X	NO RPT	-0-	-364680	-0-					N	NO RPT					-0-
12	376836	X	NO RPT	-0-	-376836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					59
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	894	2	26	9	N	24	2	8			224
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	902	2	34	9	N	31	193	1	2	8	60
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31	1	8			90
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	919	2	33	9	N	30	3	8			117
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31	1	8			147
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22	2	8			167
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1117	2	29	9	N	26	6	8			206
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	958	2	12	9	N	11					217
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	N	17	193	1	1	8	40
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	916	2	31	9	N	28	11	8			57
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	950	2	24	9	N	22					79

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2876	2	30	9	N	27					132
02	2716	X	2501	-0-	-215	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			132
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8	1	8			139
04	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2776	2	23	9	N	21	1	8			159
05	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2938	2	18	9	N	16					175
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2767	2	17	9	N	15	1	8			189
07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2950	2	28	9	N	25					214
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	6	8			234
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3209	2	26	9	N	24	183	1			75
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2710	2	8	9	N	7					82
11	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2858	2	31	9	N	28	5	8			105
12	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	2399	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 34,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	66	66	1			6
								73	9									
02	1680	N	1666	-0-		-14	-0-	76	1	1516	2	Y	67	63	1			10
								74	9									
03	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	67	74	1			3
								74	9									
04	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	116	1	2306	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1655	-0-		-58	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-		-83	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1658	-0-		-109	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1552	-0-		-98	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1626	-0-		-48	-0-	77	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-		-3	-0-	74	1	1485	2	Y	25	23	1			2
								28	9									
*12	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	31	30	1			3
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	582	-0-		-131	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-		-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-		-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-		-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	534	-0-		-179	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-		-82	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-		-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-		-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-		-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-		-58	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	619	-0-		-101	-0-	29	1	582	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
12	713	N	617	-0-		-96	-0-	30	1	579	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	625	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	29	1	540	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	156	1	3171	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	148	1	2941	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	145	1	2888	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	127	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	174	1	3037	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	149	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	115	1	2008	2	Y	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	187	1	3132	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	153	1	2900	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2328	-0-	-552	-0-	127	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	32	1	663	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	24	1	491	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	27	1	541	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	58	1	1183	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	57	1	1123	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	26	24	1			2
							29	9									
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	31	30	1			3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	25	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	21	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	63	63	1			6
							69	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	2	Y	75	81	1			4
							83	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	63	1	1257	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
12	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1430	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	61	61	1			6
							67	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	58	55	1			9
							64	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	54	60	1			3
							59	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	683	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	12	1	252	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	10	1	214	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	61	1	1213	2	Y	25	28	1			1
							28	9									
04	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	Y	64	58	1	1	8	5
							70	9									
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	76	72	1	1	8	8
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	62	1	1263	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	44	1	892	2	Y	50	48	1			8
							55	9									
03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	44	1	874	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
04	1350	N	903	-0-	-447	-0-	44	1	859	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1460	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	33	31	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1224	-0-	-204	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	60	1	1178	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	64	1	1224	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	60	1	1151	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	61	1	1154	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1432	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	49	46	1			7
							54	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	57	54	1	1	8	9
							63	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	550	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	Y	19	18	1			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	700	-0-	-292	-0-	38	1	658	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	756	N	314	-0-	-442	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1607	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	70	1	1383	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	16	14	1	1	8	1
							18	9									
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	18	16	1	1	8	2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	73	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	753	-0-	-270	-0-	36	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	36	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	104	1	2113	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
02	2212	N	2093	-0-	-119	-0-	99	1	1979	2	Y	14	12	1	1	8	2
							15	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	115	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	109	1	2204	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	105	1	2008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	73	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1300	-0-	-76	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	934	-0-	-461	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	130	1	2637	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	2716	X	2638	-0-	-78	-0-	125	1	2479	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
03	2816	X	2766	-0-	-50	-0-	131	1	2601	2	Y	31	32	1	3	8	1
							34	9									
04	2700	N	2520	-0-	-180	-0-	121	1	2399	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2352	-0-	-318	-0-	116	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	112	1	2113	2	Y	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	104	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	1674	-0-	-996	-0-	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	74	1	1517	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	68	1	1345	2	Y	41	39	1			6
							45	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	45	49	1			2
							50	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	110	106	1			6
							121	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	74	1	1435	2	Y	89	92	1			10
							98	9									
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	77	1	1447	2	Y	84	85	1			9
							92	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	70	1	1325	2	Y	82	85	1			6
							90	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	87	81	1			12
							96	9									
10	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	62	1	1252	2	Y	84	82	1			14
							92	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	117	121	1			10
							129	9									
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	Y	151	145	1			16
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		88	1	1497	2	Y	43	29	1			31
								47	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		89	1	1420	2	Y	39	33	1			37
								43	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		87	1	1458	2	Y	42	36	1			43
								46	9									
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-		83	1	1309	2	Y	33	39	1			37
								36	9									
05	1705	N	1264	-0-	-441	-0-		67	1	1162	2	Y	32	30	1			39
								35	9									
06	1530	N	976	-0-	-554	-0-		45	1	910	2	Y	19	46	1			12
								21	9									
07	1488	N	967	-0-	-521	-0-		55	1	893	2	Y	17	18	1			11
								19	9									
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-		50	1	874	2	Y	18	18	1			11
								20	9									
09	990	N	881	-0-	-109	-0-		49	1	815	2	Y	15					26
								17	9									
10	961	N	912	-0-	-49	-0-		45	1	847	2	Y	18	18	1			26
								20	9									
11	900	N	793	-0-	-107	-0-		43	1	738	2	Y	11	31	1			6
								12	9									
12	899	N	810	-0-	-89	-0-		45	1	751	2	Y	13	9	1			10
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		75	1	1692	2	Y	26	22	1			12
								29	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		69	1	1517	2	Y	24	21	1			15
								26	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		56	1	1244	2	Y	17	20	1			12
								19	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		71	1	1558	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		85	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		88	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		111	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		90	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		91	1	2056	2	Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		93	1	1872	2	Y	37					37
								41	9									
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		88	1	1919	2	Y	30	38	1			29
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1442	-0-	-1348	-0-	61	1	1369	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	2520	X	1207	-0-	-1313	-0-	52	1	1144	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3357	-0-	257	257	186	1	3171	2	Y	-0-					-0-
09	2996	N	2739	-0-	-257	-0-	121	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		66	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		82	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		76	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		74	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		81	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-		73	1	1407	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-		72	1	1449	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		74	1	1495	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
								4	9									
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		80	1	1538	2	Y	6	4	1	1	8	1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-		78	1	1625	2	Y	7	10	1			2
								8	9									
02	1960	N	1717	-0-	-243	-0-		78	1	1639	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		85	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		84	1	1769	2	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-		72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1371	-0-	-551	-0-		66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-		86	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		96	1	1999	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		100	1	2143	2	Y	9	2	1			7
								10	9									
12	1984	N	1765	-0-	-219	-0-		83	1	1674	2	Y	7	9	1			5
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2348	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2324	X	2221	-0-	-103	-0-	103	1	2056	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
03	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	108	1	2146	2	Y	53	58	1			3
							58	9									
04	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	105	1	2077	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	109	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1614	2	Y	55	50	1			5
							61	9									
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	68	65	1			8
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	2	Y	46	47	1			4
							51	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	49	54	1			2
							54	9									
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	49	1	972	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	50	1	958	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	Y	20	18	1	1	8	3
							22	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	53	51	1	1	8	4
							58	9									
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	67	63	1	1	8	7
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	109 64	1 9	2565	2	Y	58	58	1	1	8	8
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	93 53	1 9	2129	2	Y	48	49	1	1	8	6
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125 70	1 9	2847	2	Y	64	63	1	2	8	5
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	109 14	1 9	2483	2	Y	13	16	1			2
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	116 14	1 9	2589	2	Y	13	12	1			3
06	2940	X	2585	-0-	-355	-0-	102 12	1 9	2471	2	Y	11	11	1	1	8	2
07	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	119 13	1 9	2567	2	Y	12	11	1	1	8	2
08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	124 13	1 9	2705	2	Y	12	12	1	1	8	1
09	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	106 11	1 9	2333	2	Y	10	9	1	1	8	1
10	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	105 12	1 9	2460	2	Y	11	10	1	1	8	1
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	99 20	1 9	2293	2	Y	18	15	1			4
12	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	110 22	1 9	2443	2	Y	20	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 31,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	101	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2718	X	2227	-0-	-491	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	115	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	87	1	1981	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	2411	2	Y	1	1	8			-0-
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	92	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2027	-0-	-639	-0-	95	1	1932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	61	1	2486	2	N	63					142
							69	9									
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	N	24					166
							26	9									
03	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	60	1	2457	2	N	8					174
							9	9									
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	59	1	2330	2	N	40					214
							44	9									
05	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	57	1	2215	2	N	-0-					214
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	46	1	1829	2	N	2					216
							2	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-					216
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	54	1	2139	2	N	76					292
							84	9									
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	65	1	2545	2	N	32	178	1			146
							35	9									
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	59	1	2522	2	N	43					189
							47	9									
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2273	2	N	40					229
							44	9									
*12	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	57	1	2273	2	N	27					256
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	200	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	1955	-0-	-2075	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	221	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	141	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	171	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1676	-0-	-2224	-0-	83	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	207	1	4160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3900	X	1370	-0-	-2530	-0-	65	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3441	X	1555	-0-	-1886	-0-	77	1	1477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	143	1	2425	2	Y	36	26	1			26
							40	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	2378	2	Y	24	27	1			23
							26	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2908	2	Y	33	23	1			33
							36	9									
04	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	129	1	2039	2	Y	19	30	1			22
							21	9									
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	124	1	2171	2	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	129	1	2614	2	Y	20	35	1			13
							22	9									
07	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	149	1	2409	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	149	1	2621	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
09	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	138	1	2298	2	Y	16					28
							18	9									
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	126	1	2380	2	Y	20	20	1			28
							22	9									
11	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	145	1	2432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1126	-0-	-827	-0-	62	1	1052	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
02	1904	N	948	-0-	-956	-0-	55	1	893	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	154	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	122	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	135	1	2567	2	Y	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	140	1	2357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1	1502	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	60	1	1199	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	55	1	1089	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
04	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	58	1	1153	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	59	1	1133	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	1302	N	990	-0-	-312	-0-	49	1	911	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1240	N	882	-0-	-358	-0-	43	1	811	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	1230	N	748	-0-	-482	-0-	36	1	690	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	28	1	574	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	840	N	464	-0-	-376	-0-	22	1	442	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	64	1	1310	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	50	1	995	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	53	1	1067	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	836	-0-	-274	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	62	57	1			5
							68	9									
12	930	N	639	-0-	-291	-0-	29	1	552	2	Y	53	52	1			6
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1125	-0-	-72	-0-	63	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	54	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	50	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	108 133	1 9	2201	2	Y	121	123	1			11
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92 129	1 9	1834	2	Y	117	110	1			18
03	2232	N	733	-0-	-1499	-0-	32 43	1 9	658	2	Y	39	53	1	2	8	2
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	84 13	1 9	1720	2	Y	12	11	1	1	8	1
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1662	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1844	2	Y	3	3	8			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1731	2	Y	1	1	8			-0-
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	71 1	1 9	1360	2	Y	1	1	8			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	694	-0-	-866	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	889	-0-	-723	-0-	42 1	1 9	846	2	Y	1	1	8			-0-
11	1200	N	860	-0-	-340	-0-	39 15	1 9	806	2	Y	14	12	1	1	8	1
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40 18	1 9	759	2	Y	16	14	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	986	-0-	-595	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1009	-0-	-36	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	53	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	66	1	1329	2	Y	25	26	1			2
							28	9											
02	1428	N	1125	-0-	-303	-0-	52	1	1047	2	Y	24	22	1			4
							26	9											
03	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	61	1	1208	2	Y	24	27	1			1
							26	9											
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	2	Y	41	40	1			2
							45	9											
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	32	30	1			4
							35	9											
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	32	32	1			4
							35	9											
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	26	27	1			3
							29	9											
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	27	28	1			2
							30	9											
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	23	22	1			3
							25	9											
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	748	2	Y	20	20	1			3
							22	9											
11	810	N	647	-0-	-163	-0-	30	1	617	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	972	-0-	-299	-0-	41	1	841	2	Y	82	63	1			40
							90	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	96	69	1			67
							106	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	94	107	1			54
							103	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	107	95	1			66
							118	9									
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45	1	1005	2	Y	91	109	1			48
							100	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	35	1	874	2	Y	75	65	1			58
							83	9									
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	34	1	690	2	Y	57	63	1			52
							63	9									
08	1147	N	676	-0-	-471	-0-	28	1	597	2	Y	46	81	1			17
							51	9									
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	31	1	662	2	Y	49	22	1			44
							54	9									
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	56	53	1			47
							62	9									
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	47	1			-0-
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2586	2	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	124	1	2459	2	Y	47	52	1			2
							52	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	47	43	1			6
							52	9									
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	138	1	2669	2	Y	44	45	1			5
							48	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2642	2	Y	42	44	1			3
							46	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	115	1	2305	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2478	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	77 1		1570	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	79 1		1572	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80 1		1596	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76 1		1514	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86 1		1649	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68 1		1319	2	Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	96 1		1809	2	Y	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85 1		1625	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76 1		1449	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9		1860	2	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	54 1 30 9		1082	2	Y	27	24	1	1	8	2
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90 1 55 9		1720	2	Y	50	46	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66 1 13 9		1354	2	Y	12	12	1			1
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63 1 14 9		1258	2	Y	13	12	1			2
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	70 1 15 9		1395	2	Y	14	15	1			1
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	56 1 28 9		1093	2	Y	25	25	1			1
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	66 1 30 9		1262	2	Y	27	25	1			3
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	56 1 25 9		1096	2	Y	23	23	1			3
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1 23 9		1156	2	Y	21	22	1			2
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	60 1 26 9		1143	2	Y	24	24	1			2
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58 1 23 9		1112	2	Y	21	20	1			3
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	63 1 31 9		1264	2	Y	28	26	1			5
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59 1 17 9		1198	2	Y	15	19	1			1
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	56 1 19 9		1080	2	Y	17	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	44	1	1762	2	Y	53	82	1	1	8	94
							58	9									
02	1596	N	1405	-0-	-191	-0-	33	1	1321	2	Y	46	89	1	1	8	50
							51	9									
03	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	40	1	1607	2	Y	27	1	8			76
							30	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	55					131
							61	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2035	2	Y	62	93	1			100
							68	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	43	1	1717	2	Y	39					139
							43	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1876	2	Y	100	147	1			92
							110	9									
08	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	49	1	1950	2	Y	-0-					92
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	49	1	1934	2	Y	102	143	1			51
							112	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2097	2	Y	26	1	8			76
							29	9									
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	99	1	1780	2	Y	27					103
							30	9									
12	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	114	1	1881	2	Y	73					176
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	54	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	58	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3918	-0-	-360	-0-		183	1	3707	2	Y	25	24	1	1	8	2
								28	9									
02	3640	X	3416	-0-	-224	-0-		162	1	3226	2	Y	25	22	1	1	8	4
								28	9									
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-		177	1	3534	2	Y	25	26	1	2	8	1
								28	9									
04	3780	X	3646	-0-	-134	-0-		175	1	3470	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
05	3906	X	3799	-0-	-107	-0-		188	1	3610	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		186	1	3599	2	Y	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-		194	1	3676	2	Y	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-		193	1	3691	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-		196	1	3758	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		189	1	3800	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3780	X	3453	-0-	-327	-0-		163	1	3289	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
*12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-		205	1	3921	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-		117	1	2409	2	Y	41	41	1			4
								45	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		105	1	2089	2	Y	40	38	1			6
								44	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-		114	1	2274	2	Y	40	44	1			2
								44	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		115	1	2273	2	Y	33	33	1			2
								36	9									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-		117	1	2252	2	Y	30	28	1			4
								33	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		111	1	2141	2	Y	26	27	1			3
								29	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		120	1	2269	2	Y	27	27	1			3
								30	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		115	1	2230	2	Y	27	28	1			2
								30	9									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		112	1	2155	2	Y	26	24	1			4
								29	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-		110	1	2217	2	Y	30	28	1	1	8	5
								33	9									
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		105	1	2119	2	Y	6	10	1	1	8	-0-
								7	9									
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		114	1	2180	2	Y	8	6	1	1	8	1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	99 1 18 9	2045 2	Y	16	23 1		5
02	1932 N	1516	-0-	-416	-0-	69 1 9 9	1438 2	Y	8	8 1		5
03	2208 N	-0-	-0-	-2208	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	117	1	2446	2	Y	32	43	1			10
							35	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	2077	N	1299	-0-	-778	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	1277	-0-	-1243	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	798	-0-	-535	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	920	-0-	-550	-0-	44	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	Y	39	10	1			29
							43	9									
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1658	2	Y	38	40	1			27
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	60	57	1			3
							66	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	56	52	1			7
							62	9									
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1097	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	59	1	1120	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	60	1	1144	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	53	1	1006	2	Y	42	40	1			6
							46	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	58	54	1			10
							64	9									
11	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	52	1	1060	2	Y	14	23	1			1
							15	9									
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	50	1	970	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	47	1	955	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1596	N	833	-0-	-763	-0-	40	1	786	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1240	N	272	-0-	-968	-0-	13	1	257	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	990	N	338	-0-	-652	-0-	16	1	307	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	930	N	159	-0-	-771	-0-	8	1	144	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	8	1	157	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	10	1	179	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	155	1	3140	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2789	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	149	1	2971	2	Y	28	32	1			1
							31	9									
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2834	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2900	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	157	1	2961	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3031	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	151	1	3023	2	Y	18	16	1	1	8	3
							20	9									
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	9									
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	156	1	2985	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	93	1	1886	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	97	1	1931	2	Y	19	19	1	2	8	1
							21	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1894	-0-	-56	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	100	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	91	1	1749	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	90	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1661	2	Y	192	175	1	1	8	16
							211	9									
*12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	Y	237	227	1	1	8	25
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 23,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	83	1	1657	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	90	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1798	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4869	-0-		-29	-0-	197	1	4620	2	Y	47	48	1			6
								52	9									
02	4316	X	4316	-0-		-0-	-0-	179	1	4092	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
03	4774	X	4602	-0-		-172	-0-	191	1	4361	2	Y	45	45	1	2	8	3
								50	9									
04	4710	X	4624	-0-		-86	-0-	190	1	4313	2	Y	110	99	1			14
								121	9									
05	4867	X	4775	-0-		-92	-0-	200	1	4457	2	Y	107	97	1			24
								118	9									
06	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	181	1	4395	2	Y	92	100	1			16
								101	9									
07	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	207	1	4470	2	Y	99	97	1			18
								109	9									
08	4740	X	4740	-0-		-0-	-0-	202	1	4439	2	Y	90	100	1			8
								99	9									
09	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-	194	1	4248	2	Y	85	82	1			11
								94	9									
10	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	192	1	4456	2	Y	93	93	1	1	8	10
								102	9									
11	4470	X	4232	-0-		-238	-0-	176	1	4042	2	Y	13	20	1			3
								14	9									
12	4619	X	4424	-0-		-195	-0-	191	1	4218	2	Y	14	16	1			1
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 55,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1457	-0-		-248	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1367	-0-		-145	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	66	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	89	1	1772	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	71	1	1413	2	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	70	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*12	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	95	1	1980	2	Y	28	23	1			14
							31	9									
02	2660	X	2410	-0-	-250	-0-	105	1	2272	2	Y	30	23	1			21
							33	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	126	1	2860	2	Y	40	38	1			23
							44	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	123	1	2771	2	Y	166	87	1			102
							183	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2765	2	Y	138	167	1			73
							152	9									
06	3000	N	3082	-0-	82	82	114	1	2822	2	Y	133	103	1			103
							146	9									
07	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	118	1	2423	2	Y	110	113	1			100
							121	9									
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	109	1	2338	2	Y	100	164	1			36
							110	9									
09	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	118	1	2521	2	Y	105	48	1			93
							116	9									
10	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	119	1	2716	2	Y	131	114	1	1	8	109
							144	9									
11	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	112	1	2507	2	Y	45	131	1			23
							50	9									
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	112	64	1			71
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	73	1	1478	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1767	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	35	34	1			4
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	143	1	3225	2	Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	148	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	141	1	3089	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	144	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	123	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	145	1	3123	2	Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3086	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	137	1	2962	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	134	1	3039	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	137	1	2985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48 20	1 9	982	2	Y	18	18	1			2
02	896	N	165	-0-	-731	-0-	8 3	1 9	154	2	Y	3	4	1			1
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3396	-0-		296		1400	137	1	3195	2	Y	58	60	1			8
									64	9									
02	4681	X	3281	-0-		-1400		-0-	135	1	3085	2	Y	55	56	1			7
									61	9									
03	3494	X	3494	-0-		-0-		-0-	144	1	3287	2	Y	57	59	1			5
									63	9									
04	3303	X	3303	-0-		-0-		-0-	135	1	3049	2	Y	108	99	1			14
									119	9									
05	3134	X	3134	-0-		-0-		-0-	130	1	2897	2	Y	97	89	1			22
									107	9									
06	3208	X	3208	-0-		-0-		-0-	123	1	2989	2	Y	87	94	1			15
									96	9									
07	2418	X	1779	-0-		-639		-0-	77	1	1646	2	Y	51	57	1			9
									56	9									
08	3503	X	2016	-0-		-1487		-0-	85	1	1873	2	Y	53	57	1			5
									58	9									
09	3300	X	2660	-0-		-640		-0-	113	1	2471	2	Y	69	65	1			9
									76	9									
10	3317	X	2999	-0-		-318		-0-	120	1	2791	2	Y	80	80	1			9
									88	9									
11	3210	X	2987	-0-		-223		-0-	124	1	2863	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	2759	X	2533	-0-		-226		-0-	110	1	2423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2847	-0-		-656		-0-	132	1	2680	2	Y	32	32	1			3
									35	9									
02	2940	X	2381	-0-		-559		-0-	113	1	2235	2	Y	30	28	1			5
									33	9									
03	2883	X	2721	-0-		-162		-0-	128	1	2559	2	Y	31	34	1			2
									34	9									
04	2925	X	2925	-0-		-0-		-0-	136	1	2666	2	Y	112	108	1			6
									123	9									
05	3003	X	3003	-0-		-0-		-0-	142	1	2744	2	Y	106	99	1			13
									117	9									
06	2802	X	2802	-0-		-0-		-0-	132	1	2568	2	Y	93	95	1			11
									102	9									
07	3036	N	3036	-0-		-0-		-0-	147	1	2786	2	Y	94	95	1			10
									103	9									
08	2860	N	2860	-0-		-0-		-0-	136	1	2621	2	Y	94	97	1			7
									103	9									
09	2874	N	2874	-0-		-0-		-0-	137	1	2638	2	Y	90	84	1			13
									99	9									
10	2981	N	2981	-0-		-0-		-0-	136	1	2729	2	Y	105	101	1			17
									116	9									
11	2760	N	2717	-0-		-43		-0-	125	1	2519	2	Y	66	77	1			6
									73	9									
12	2852	N	2715	-0-		-137		-0-	131	1	2503	2	Y	74	72	1			8
									81	9									

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	144	1	3369	2	Y	125	121	1			17
							138	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	123	1	2805	2	Y	103	107	1			13
							113	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	142	1	3243	2	Y	117	121	1			9
							129	9									
04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	135	1	3061	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
05	3658	X	2666	-0-	-992	-0-	112	1	2511	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
06	3540	X	1509	-0-	-2031	-0-	59	1	1429	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	150	1	3239	2	Y	47	42	1			8
							52	9									
08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	127	1	2782	2	Y	37	42	1			3
							41	9									
09	3240	X	1306	-0-	-1934	-0-	56	1	1232	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	132	1	3074	2	Y	42	39	1	1	8	4
							46	9									
11	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	136	1	3116	2	Y	44	39	1			9
							48	9									
12	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	141	1	3118	2	Y	45	50	1			4
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 35,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4448	-0-	-1163	-0-	245	1	4169	2	Y	31	22	1			22
							34	9									
02	4648	X	3833	-0-	-815	-0-	222	1	3556	2	Y	50	24	1			48
							55	9									
03	3961	X	3811	-0-	-150	-0-	211	1	3542	2	Y	53	47	1			54
							58	9									
04	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	199	1	3155	2	Y	41	49	1			46
							45	9									
05	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	184	1	3223	2	Y	46	36	1			56
							51	9									
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	154	1	3112	2	Y	33	68	1			21
							36	9									
07	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	199	1	3245	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
08	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	178	1	3126	2	Y	33	34	1			20
							36	9									
09	3390	X	3032	-0-	-358	-0-	169	1	2833	2	Y	27					47
							30	9									
10	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	144	1	2720	2	Y	30	34	1			43
							33	9									
11	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	165	1	2847	2	Y	61	71	1			33
							67	9									
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	167	1	2801	2	Y	73	53	1			53
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 41,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2538	-0-	-562	-0-	112	1	2329	2	Y	88	118	1			27
							97	9									
02	2800	X	1905	-0-	-895	-0-	80	1	1674	2	Y	137	81	1			83
							151	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3325	2	Y	186	185	1			84
							205	9									
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	2	Y	170	205	1			49
							187	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	171	1	3589	2	Y	157	138	1			68
							173	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	118	126	1			60
							130	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	155	1	3076	2	Y	122	122	1			60
							134	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2793	2	Y	109	123	1			46
							120	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2674	2	Y	115	59	1			102
							127	9									
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	163	1	3391	2	Y	135	200	1			37
							149	9									
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	146	1	3111	2	Y	67	54	1			50
							74	9									
*12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3246	2	Y	71	71	1			50
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 38,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	174	1	3539	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	131	1	2608	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	178	1	3544	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
04	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	167	1	3298	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	133	1	2559	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	186	1	3602	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	159	1	3006	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	3751	X	2294	-0-	-1457	-0-	113	1	2168	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	3630	X	1931	-0-	-1699	-0-	96	1	1825	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	181	1	3629	2	Y	24	20	1	1	8	4
							26	9									
11	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	156	1	3148	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
12	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	144	1	2766	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	35	25	1			17
							39	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1787	2	Y	33	27	1			23
							36	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2093	2	Y	42	41	1			24
							46	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1778	2	Y	41	40	1			25
							45	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	36	42	1			19
							40	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1895	2	Y	35	27	1			27
							39	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1531	2	Y	26	29	1			24
							29	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	Y	31	44	1			11
							34	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1729	2	Y	28	14	1			25
							31	9									
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2071	2	Y	38	31	1			32
							42	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	33	48	1			17
							36	9									
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1693	2	Y	60	39	1			38
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	64	1	1299	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	70	1	1401	2	Y	27	30	1			1
							30	9									
04	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83	1	1671	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	2	Y	28	24	1	2	8	2
							31	9									
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1779	2	Y	29	26	1	2	8	3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	7	5	1	1	8	1
							8	9									
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	2016	N	1919	-0-	-97	-0-	91	1	1809	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	98	1	1936	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
04	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	89	1	1767	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2159	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	63	1	1282	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	1596	N	1130	-0-	-466	-0-	53	1	1057	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	61	1	1212	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	35	32	1			3
							39	9									
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	41	40	1			4
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2621	2	Y	179	180	1	1	8	24
							197	9									
02	2548	N	2491	-0-	-57	-0-	98	1	2228	2	Y	150	154	1	1	8	19
							165	9									
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	Y	166	171	1	1	8	13
							183	9									
04	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	109	1	2459	2	Y	49	56	1			6
							54	9									
05	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	111	1	2465	2	Y	46	42	1			10
							51	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	99	1	2410	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	113	1	2447	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
08	2635	N	2111	-0-	-524	-0-	90	1	1986	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
09	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	105	1	2295	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
10	2604	N	2106	-0-	-498	-0-	85	1	1985	2	Y	33	34	1	1	8	3
							36	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2511	N	2074	-0-	-437	-0-	89	1	1955	2	Y	27	30	1			2
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1688	2	Y	37	37	1	1	8	5
							41	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	30	30	1	1	8	4
							33	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1870	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1691	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	53	1	1281	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3310	-0-	-627	-0-	152	1	3122	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	162	1	3225	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	182	1	3620	2	Y	40	44	1			2
							44	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	177	1	3516	2	Y	85	82	1			5
							94	9									
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	171	1	3283	2	Y	72	68	1			9
							79	9									
06	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	171	1	3320	2	Y	68	69	1			8
							75	9									
07	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	164	1	3093	2	Y	59	61	1			6
							65	9									
08	3906	X	3131	-0-	-775	-0-	152	1	2913	2	Y	60	61	1			5
							66	9									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	186	1	3587	2	Y	69	64	1			10
							76	9									
10	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	166	1	3325	2	Y	74	71	1	1	8	12
							81	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	167	1	3354	2	Y	50	57	1	1	8	4
							55	9									
12	3937	X	1955	-0-	-1982	-0-	96	1	1824	2	Y	32	32	1	1	8	3
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 40,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	66	1	1296	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	70	1	1420	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
11	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	63	1	1258	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	61	1	1176	2	Y	18	17	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	23	17	1			16
							25	9									
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	122	1	1964	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	161	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	154	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	140	1	2452	2	Y	-0-					-0-
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	168	1	2817	2	Y	-0-					-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	126	1	2174	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
12	2914	N	2109	-0-	-805	-0-	117	1	1962	2	Y	27	21	1			20
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1726	-0-	-2490	-0-	78	1	1628	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
02	2968	X	2399	-0-	-569	-0-	105	1	2269	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	129	1	2939	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	164	1	3681	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-					-0-
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	122	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	2113	2	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	82	1	1843	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2364	2	Y	18	10	1			11
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	74	1	1491	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	79	1	1573	2	Y	37	37	1	3	8	2
							41	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1474	2	Y	50	49	1			3
							55	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	51	48	1			6
							56	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	50	50	1			6
							55	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	Y	46	47	1			5
							51	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
09	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	71	1	1360	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
10	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	81	1	1643	2	Y	51	48	1			8
							56	9									
11	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	75	1	1510	2	Y	9	16	1			1
							10	9									
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	171 103	1 9	4004	2	Y	94	96	1			13
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	160 92	1 9	3638	2	Y	84	86	1			11
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	176 100	1 9	4008	2	Y	91	95	1			7
04	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	168 46	1 9	3823	2	Y	42	44	1			5
05	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	165 43	1 9	3689	2	Y	39	35	1			9
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	143 35	1 9	3482	2	Y	32	36	1			5
07	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	167 39	1 9	3607	2	Y	35	34	1			6
08	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	118 25	1 9	2587	2	Y	23	27	1			2
09	4050	X	2578	-0-	-1472	-0-	111 23	1 9	2444	2	Y	21	20	1			3
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	162 39	1 9	3776	2	Y	35	33	1	1	8	4
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	137	1	3145	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	170	1	3743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	121	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2416	N	2279	-0-	-137	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	117	1	2348	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	123	1	2506	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2464	N	2444	-0-	-20	-0-	117	1	2320	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	130	1	2594	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	130	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	139	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	133	1	2546	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2523	-0-	-237	-0-	125	1	2398	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	125	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	123	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	128	1	2452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1773	-0-	-467	-0-	74	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	103	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	98	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	106	1	2324	2	Y	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	2	Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	88	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	86	1	2009	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1988	X	1397	-0-	-591	-0-	58	1	1320	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	2201	X	1379	-0-	-822	-0-	57	1	1303	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
04	2130	X	1466	-0-	-664	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1641	X	1467	-0-	-174	-0-	58	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	914	-0-	-698	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	51	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2164	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	2150	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	Y	34	24	1			10
							37	9									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	2	Y	23	24	1			12
							25	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1549	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	23	33	1	1	8	6
							25	9									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	64	1	1490	2	Y	32	25	1			26
							35	9									
02	1876	X	1653	-0-	-223	-0-	68	1	1551	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
03	2077	X	1791	-0-	-286	-0-	73	1	1676	2	Y	38	26	1			20
							42	9									
04	2010	X	1683	-0-	-327	-0-	67	1	1532	2	Y	76	33	1			63
							84	9									
05	1829	X	1715	-0-	-114	-0-	68	1	1571	2	Y	69	113	1			19
							76	9									
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	Y	70	58	1			31
							77	9									
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	78	1	1700	2	Y	71	59	1			43
							78	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1783	2	Y	66	62	1			47
							73	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	55	61	1			41
							61	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	2	Y	69	60	1	1	8	49
							76	9									
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	77	1	1774	2	Y	-0-	49	1			-0-
12	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	55	53	1			8
							61	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1279	2	Y	54	59	1			3
							59	9									
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	2	Y	48	46	1			5
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	69	70	1			6
							76	9									
02	672	N	402	-0-	-270	-0-	16	1	334	2	Y	47	46	1			7
							52	9									
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	14	1	274	2	Y	35	40	1			2
							39	9									
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	18	1	349	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	36	33	1			5
							40	9									
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	101	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	11	1	206	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	10	1	186	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	103	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	240	1	4076	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	235	1	3761	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	242	1	4082	2	Y	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	246	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	236	1	4117	2	Y	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	231	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	275	1	4480	2	Y	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4409	2	Y	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	234	1	3925	2	Y	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	207	1	3943	2	Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	223	1	3849	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
*12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	233	1	3920	2	Y	32	23	1			23
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 52,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	77	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	341	-0-	-1159	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	211	1	3592	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
02	3528	X	3486	-0-	-42	-0-	205	1	3281	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3767	X	3712	-0-	-55	-0-	208	1	3504	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	194	1	3056	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	197	1	3208	2	Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	206	1	3612	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	197	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	205	1	3448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	65	1	1297	2	Y	23	26	1			1
							25	9									
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	981	-0-	-369	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	59	1	1187	2	Y	49	44	1	1	8	4
							54	9									
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	64	60	1	1	8	7
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	79 46	1 9	1853	2	Y	42	42	1	1	8	6
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	63 35	1 9	1428	2	Y	32	33	1	1	8	4
03	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	73 40	1 9	1673	2	Y	36	37	1			3
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	84 97	1 9	1925	2	Y	88	80	1			11
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	89 95	1 9	1993	2	Y	86	78	1			19
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74 75	1 9	1818	2	Y	68	75	1			12
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82 77	1 9	1760	2	Y	70	69	1			13
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88 77	1 9	1921	2	Y	70	77	1			6
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	84 73	1 9	1829	2	Y	66	63	1			9
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	81 78	1 9	1891	2	Y	71	71	1	1	8	8
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1716	2	Y	1	9	1			-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1770	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	137 43	1 9	2790	2	Y	39	37	1	2	8	3
02	2632	X	2025	-0-	-607	-0-	95 34	1 9	1896	2	Y	31	28	1	2	8	4
03	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	130 40	1 9	2594	2	Y	36	38	1			2
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	130 23	1 9	2569	2	Y	21	22	1			1
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	133 22	1 9	2565	2	Y	20	18	1			3
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	127 19	1 9	2459	2	Y	17	18	1			2
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	1997	2	Y	14	14	1			2
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	99 14	1 9	1914	2	Y	13	14	1			1
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	98 14	1 9	1878	2	Y	13	12	1			2
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	97 18	1 9	1950	2	Y	16	14	1	1	8	3
11	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	83 17	1 9	1671	2	Y	15	16	1	1	8	1
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	102 24	1 9	1967	2	Y	22	20	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 27,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	131	1	2667	2	Y	57	58	1			5
							63	9									
02	2408	X	2376	-0-	-32	-0-	111	1	2206	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
03	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	113	1	2279	2	Y	51	56	1			3
							56	9									
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
05	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	120	1	2299	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	109	1	2191	2	Y	28	26	1	1	8	5
							31	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1765	2	Y	46	46	1	1	8	4
							51	9									
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	49	47	1	1	8	5
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	84	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	100	1	2040	2	Y	58	59	1	1	8	5
							64	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	75	68	1	1	8	11
							83	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	Y	70	78	1			3
							77	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	73	72	1			4
							80	9									
05	2666	N	2143	-0-	-523	-0-	103	1	1976	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	122	1	2371	2	Y	67	66	1			8
							74	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	2396	2	Y	62	63	1			7
							68	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2331	2	Y	62	58	1			9
							68	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	Y	72	68	1	1	8	12
							79	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2238	2	Y	31	39	1	1	8	3
							34	9									
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 29,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3586	-0-	-506	-0-	165	1	3342	2	Y	72	72	1	1	8	6
							79	9									
02	3696	X	2446	-0-	-1250	-0-	114	1	2268	2	Y	58	54	1	1	8	9
							64	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	191	1	3800	2	Y	85	89	1	1	8	4
							94	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3483	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	162	1	3108	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	188	1	3643	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	4092	X	2989	-0-	-1103	-0-	149	1	2816	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									
09	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	147	1	2808	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	3999	X	3042	-0-	-957	-0-	143	1	2870	2	Y	26	24	1	1	8	4
							29	9									
11	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	147	1	2967	2	Y	25	26	1	1	8	2
							28	9									
12	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	182	1	3492	2	Y	34	31	1	1	8	4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 40,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	54	73	1	1	8	16
							59	9									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	34	29	1	1	8	20
							37	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	116	1	2437	2	Y	28	34	1	2	8	12
							31	9									
04	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	100	1	2127	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	42	36	1			18
							46	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	46	39	1	3	8	22
							51	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	Y	39	40	1	3	8	18
							43	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	38	40	1			16
							42	9									
09	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	121	1	2397	2	Y	41	21	1			36
							45	9									
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	111	1	2308	2	Y	36	62	1			10
							40	9									
11	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	105	1	2245	2	Y	19	15	1			14
							21	9									
12	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	117	1	2358	2	Y	20	20	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	100	1	2073	2	Y	61	46	1			30
							67	9									
02	2716	X	2278	-0-	-438	-0-	97	1	2119	2	Y	56	47	1			39
							62	9									
03	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	111	1	2529	2	Y	73	70	1			42
							80	9									
04	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	106	1	2397	2	Y	-0-	42	1			-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	93	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2190	-0-	-383	-0-	101	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	115	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	112	1	2388	2	Y	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	2504	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	98	1	2195	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
12	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	109	1	2309	2	Y	28	17	1			18
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	76	1	1576	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1904	X	1658	-0-	-246	-0-	72	1	1573	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
03	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	82	1	1865	2	Y	18	14	1	3	8	9
							20	9									
04	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	81	1	1811	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	92	1	2046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	84	1	2077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	86	1	1769	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	85	1	1828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	73	1	1652	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	147	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	147	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2758	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	161	1	3084	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3024	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3139	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	148	1	2980	2	Y	61	58	1	1	8	5
							67	9									
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	71	67	1	1	8	8
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 38,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	123	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	114	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	Y	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	124	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	112	1	2389	2	Y	15	4	1			11
							17	9									
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	123	1	2487	2	Y	16	16	1			11
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 31,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	58	42	1			47
							64	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	48	83	1			12
							53	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	106	1	2423	2	Y	58	40	1			30
							64	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	124	1	2854	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	123	1	2831	2	Y	23	5	1			18
							25	9									
*12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	134	1	2920	2	Y	26	22	1			22
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	126	1	2955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2589	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	114	1	2584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	114	1	2574	2	Y	67	57	1	1	8	9
							74	9									
05	2759	N	2330	-0-	-429	-0-	97	1	2174	2	Y	54	50	1	1	8	12
							59	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	126	1	2722	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2240	2	Y	46	53	1			4
							51	9									
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	120	1	2618	2	Y	53	50	1			7
							58	9									
10	3100	N	3131	-0-	31	31	127	1	2936	2	Y	62	61	1	1	8	7
							68	9									
11	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	88	1	2024	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
12	2821	N	2279	-0-	-542	-0-	97	1	2145	2	Y	34	37	1			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 31,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	177	1	4134	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	3388	X	3218	-0-	-170	-0-	134	1	3050	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	183	1	4194	2	Y	43	43	1	1	8	3
							47	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	163	1	3715	2	Y	134	120	1			17
							147	9									
05	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	153	1	3424	2	Y	116	107	1			26
							128	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	144	1	3505	2	Y	104	112	1			18
							114	9									
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	175	1	3759	2	Y	118	115	1			21
							130	9									
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	169	1	3712	2	Y	107	119	1			9
							118	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	172	1	3773	2	Y	107	102	1			14
							118	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	157	1	3650	2	Y	107	109	1	1	8	11
							118	9									
11	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	136	1	3123	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
12	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	152	1	3344	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2509	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	138	1	2218	2	Y	42	9	1			40
							46	9									
03	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	123	1	2074	2	Y	41	39	1			42
							45	9									
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	138	1	2190	2	Y	38	37	1			43
							42	9									
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	141	1	2462	2	Y	46	32	1			57
							51	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	36	70	1			23
							40	9									
07	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	149	1	2430	2	Y	33	35	1			21
							36	9									
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	160	1	2680	2	Y	34					58
							37	9									
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	151	1	2874	2	Y	43	40	1			61
							47	9									
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	159	1	2761	2	Y	13	67	1			7
							14	9									
*12	3100	N	3141	-0-	41	41	176	1	2946	2	Y	17	12	1			12
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	2	Y	54	52	1	2	8	5
							59	9									
02	2464	N	2314	-0-	-150	-0-	108	1	2144	2	Y	56	51	1	2	8	8
							62	9									
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	121	1	2409	2	Y	58	60	1	3	8	3
							64	9									
04	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	107	1	2090	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
05	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	123	1	2366	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	28	28	1	1	8	3
							31	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	19	17	1	1	8	3
							21	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1358	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	63	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	135	1	2755	2	Y	32	30	1	2	8	3
							35	9									
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	149	1	2958	2	Y	39	34	1	2	8	6
							43	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	153	1	3039	2	Y	37	38	1	3	8	2
							41	9									
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	146	1	2890	2	Y	57	55	1	1	8	3
							63	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	55	50	1	1	8	7
							61	9									
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2836	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160	1	3025	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148	1	2824	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
09	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	120	1	2305	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	156	1	3131	2	Y	57	52	1	1	8	9
							63	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	145	1	2925	2	Y	16	23	1	1	8	1
							18	9									
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	156	1	2996	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	190	1	4439	2	Y	29	28	1	1	8	4
							32	9									
02	4536	X	4125	-0-	-411	-0-	172	1	3925	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
03	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	205	1	4674	2	Y	31	29	1	3	8	2
							34	9									
04	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	193	1	4368	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	186	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3926	-0-	-814	-0-	155	1	3771	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	196	1	4233	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	176	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	190	1	4159	2	Y	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	186	1	4304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4290	X	4119	-0-	-171	-0-	171	1	3929	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	181	1	4006	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 52,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2443	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2382	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2325	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2368	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	2108	N	625	-0-	-1483	-0-	31	1	584	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1925	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2698	2	Y	46	42	1	1	8	7
							51	9									
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	119	1	2402	2	Y	41	44	1	1	8	3
							45	9									
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	127	1	2444	2	Y	49	46	1	1	8	5
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	98	1	1995	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	88	1	1746	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1940	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	96	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4108	-0-	-2061		-0-	187	1	3877	2	Y	40	30	1			20
								44	9									
02	5152	X	4194	-0-	-958		-0-	182	1	3971	2	Y	37	31	1			26
								41	9									
03	5549	X	4826	-0-	-723		-0-	202	1	4572	2	Y	47	46	1			27
								52	9									
04	4530	X	4407	-0-	-123		-0-	185	1	4168	2	Y	49	46	1			30
								54	9									
05	4709	X	4709	-0-	-0-		-0-	200	1	4461	2	Y	44	51	1			23
								48	9									
06	4680	X	4627	-0-	-53		-0-	177	1	4404	2	Y	42	33	1			32
								46	9									
07	4836	X	3897	-0-	-939		-0-	180	1	3681	2	Y	33	35	1			30
								36	9									
08	4836	X	4615	-0-	-221		-0-	205	1	4369	2	Y	37	54	1			13
								41	9									
09	4620	X	3881	-0-	-739		-0-	173	1	3674	2	Y	31	17	1			27
								34	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-		-0-	202	1	4561	2	Y	44	34	1	1	8	36
								48	9									
11	4620	X	3669	-0-	-951		-0-	146	1	3267	2	Y	233	148	1			121
								256	9									
12	4619	X	3887	-0-	-732		-0-	172	1	3642	2	Y	66	145	1			42
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 51,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1706	-0-	-619		-0-	77	1	1562	2	Y	61	58	1	2	8	5
								67	9									
02	2044	N	1727	-0-	-317		-0-	79	1	1571	2	Y	70	63	1	2	8	10
								77	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-	104	1	2072	2	Y	84	88	1	2	8	4
								92	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-		-0-	104	1	2065	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
								1	9									
05	1922	N	1899	-0-	-23		-0-	94	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40		-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-		-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-		-0-	103	1	1960	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	2160	N	1896	-0-	-264		-0-	94	1	1800	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	2387	N	2273	-0-	-114		-0-	108	1	2164	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-		-0-	106	1	2128	2	Y	9	7	1	1	8	1
								10	9									
*12	2276	N	2276	-0-	-0-		-0-	113	1	2152	2	Y	10	9	1	1	8	1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	213	1	4798	2	Y	73	58	1			34
							80	9									
02	4508	X	4321	-0-	-187	-0-	184	1	4064	2	Y	66	59	1			41
							73	9									
03	4811	X	4598	-0-	-213	-0-	196	1	4337	2	Y	59	58	1			42
							65	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	200	1	4400	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	213	1	4647	2	Y	70	69	1			48
							77	9									
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	62	69	1			41
							68	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	212	1	4568	2	Y	79	77	1			43
							87	9									
08	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	203	1	4488	2	Y	73	77	1			39
							80	9									
09	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	198	1	4324	2	Y	63	71	1			31
							69	9									
10	4805	X	3808	-0-	-997	-0-	159	1	3594	2	Y	50	69	1	1	8	11
							55	9									
11	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	132	1	2688	2	Y	60					71
							66	9									
12	4805	X	4475	-0-	-330	-0-	192	1	4200	2	Y	75	73	1			73
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 53,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	104	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	104	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1035	-0-	-885	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	71	-0-	-1913	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	831	-0-	-1089	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	571	-0-	-514	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1763	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	76	1	1502	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	72	1	1415	2	Y	221	210	1			12
							243	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	216	201	1			27
							238	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	Y	206	209	1			24
							227	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	174	179	1			19
							191	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	2	Y	176	181	1			14
							194	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	154	146	1			22
							169	9									
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	36	1	729	2	Y	104	109	1			17
							114	9									
11	1200	N	599	-0-	-601	-0-	28	1	569	2	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
12	1240	N	585	-0-	-655	-0-	29	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	131	1	2665	2	Y	34	34	1	1	8	3
							37	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	118	1	2352	2	Y	35	32	1	1	8	5
							39	9									
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	139	1	2774	2	Y	38	40	1	1	8	2
							42	9									
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	Y	22	22	1	1	8	1
							24	9									
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	Y	22	19	1	1	8	3
							24	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2672	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	146	1	2757	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	142	1	2719	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2733	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2827	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
11	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	123	1	2489	2	Y	11	12	1	1	8	1
							12	9									
12	2914	N	2669	-0-	-245	-0-	131	1	2509	2	Y	26	23	1	1	8	3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	358	-0-	-510	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	149	1	2816	2	Y	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	133	1	2567	2	Y	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	2	Y	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1	2452	2	Y	34	32	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	241	1	4885	2	Y	20	18	1	2	8	2
							22	9									
02	4284	X	4215	-0-	-69	-0-	201	1	3993	2	Y	19	16	1	2	8	3
							21	9									
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	230	1	4613	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	226	1	4480	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	236	1	4526	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	224	1	4359	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	262	1	4954	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	256	1	4910	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	239	1	4580	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	232	1	4656	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	2	Y	3	4	1	1	8	-0-
							3	9									
12	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	214	1	4094	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	111	1	2250	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	Y	39	36	1			6
							43	9									
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	108	1	2138	2	Y	38	42	1			2
							42	9									
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	104	1	2047	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	106	1	2030	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	104	1	2011	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	112	1	2101	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2187	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	99	1	1992	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	113	1	2164	2	Y	37	35	1			4
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 27,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	106	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	116	1	2299	2	Y	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	121	1	2397	2	Y	60	57	1			3
							66	9									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	129	1	2464	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	2485	X	2364	-0-	-121	-0-	114	1	2197	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	52	53	1			4
							57	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	Y	47	44	1			7
							52	9									
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	118	1	2375	2	Y	55	52	1	1	8	9
							61	9									
11	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	108	1	2173	2	Y	14	21	1	1	8	1
							15	9									
12	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	113	1	2174	2	Y	17	15	1	1	8	2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	2	Y	45	45	1	1	8	6
							50	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	137	1	2775	2	Y	93	92	1			8
							102	9									
02	2660	X	2537	-0-	-123	-0-	117	1	2320	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
03	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	106	1	2097	2	Y	74	84	1			4
							81	9									
04	2850	X	1969	-0-	-881	-0-	94	1	1875	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	96	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	2026	2	Y	103	93	1	1	8	9
							113	9									
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	128	122	1	1	8	14
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 28,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	107	1	2237	2	Y	50	41	1			25
							55	9									
02	3388	X	2289	-0-	-1099	-0-	99	1	2143	2	Y	43	38	1			30
							47	9									
03	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	136	1	3107	2	Y	68	59	1			39
							75	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	134	1	3034	2	Y	1	39	1	1	8	-0-
							1	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3193	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	127	1	3147	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	111	1	2281	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1810	-0-	-1073	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	96	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	117	1	2653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	106	1	2359	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
*12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	56	33	1			36
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 32,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	97	1	2005	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
02	2492	X	2147	-0-	-345	-0-	94	1	2038	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	106	1	2407	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	109	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	110	1	2311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	236	1	4013	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	217	1	3492	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	208	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	209	1	3293	2	Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	191	1	3320	2	Y	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	170	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	230	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	3340	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	176	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	196	1	3734	2	Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	203	1	3514	2	Y	81	37	1			44
							89	9									
12	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	169	1	2854	2	Y	80	66	1			58
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 43,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	120	1	2796	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	116	1	2623	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	111	1	2520	2	Y	72	65	1	1	8	9
							79	9									
05	2728	N	2264	-0-	-464	-0-	95	1	2106	2	Y	57	53	1	1	8	12
							63	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	100	1	2419	2	Y	56	59	1			9
							62	9									
07	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	109	1	2350	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	122	1	2695	2	Y	61	66	1			5
							67	9									
09	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	106	1	2315	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
10	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	87	1	2022	2	Y	47	48	1	1	8	5
							52	9									
11	2790	N	1813	-0-	-977	-0-	74	1	1714	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
12	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	99	1	2189	2	Y	30	32	1			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	279	1	5657	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	5264	X	5094	-0-	-170	-0-	242	1	4817	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	259	1	5159	2	Y	32	35	1			2
							35	9									
04	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	251	1	4973	2	Y	66	64	1			4
							73	9									
05	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	263	1	5049	2	Y	61	57	1			8
							67	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	248	1	4813	2	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	253	1	4760	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	251	1	4830	2	Y	54	55	1			4
							59	9									
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	245	1	4687	2	Y	50	47	1			7
							55	9									
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	239	1	4783	2	Y	60	56	1	1	8	10
							66	9									
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	221	1	4476	2	Y	61	65	1	1	8	5
							67	9									
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	244	1	4667	2	Y	74	70	1	1	8	8
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 62,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	157	1	3207	2	Y	15	13	1	2	8	1
							17	9									
02	3332	X	3064	-0-	-268	-0-	146	1	2901	2	Y	15	12	1	2	8	2
							17	9									
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	168	1	3351	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	186	1	3523	2	Y	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	183	1	3521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	179	1	3582	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	162	1	3269	2	Y	34	31	1			3
							37	9									
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	184	1	3518	2	Y	42	40	1			5
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 41,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	112	1	2161	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	117	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	123	1	2475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	123	1	2354	2	Y	33	31	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	22	20	1	2	8	2
							24	9									
02	1820	N	1350	-0-	-470	-0-	64	1	1268	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									
03	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	86	1	1728	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	93	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	Y	72	66	1			6
							79	9									
*12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	92	1	1764	2	Y	98	93	1			11
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	192	1	4479	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	181	1	4129	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	203	1	4612	2	Y	58	57	1	3	8	4
							64	9									
04	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	196	1	4455	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	204	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4567	X	4564	-0-	-3	-0-	181	1	4383	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	205	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	201	1	4420	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	183	1	4010	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	190	1	4420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4530	X	4295	-0-	-235	-0-	175	1	4025	2	Y	86	69	1			17
							95	9									
12	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	193	1	4253	2	Y	93	102	1			8
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 54,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	151	1	3076	2	Y	75	76	1			7
							83	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2665	2	Y	74	70	1			11
							81	9									
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	76	81	1	2	8	4
							84	9									
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2888	2	Y	92	88	1	3	8	5
							101	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	160	1	3072	2	Y	90	81	1	3	8	11
							99	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	79	81	1			9
							87	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	146	1	2794	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	83	84	1			7
							91	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	157	1	3006	2	Y	75	71	1			11
							83	9									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	2928	2	Y	83	80	1			14
							91	9									
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	145	1	2906	2	Y	13	26	1			1
							14	9									
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2975	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-		-0-		178	1	3617	2	Y	18	16	1	2	8	1
									20	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-		-0-		160	1	3186	2	Y	18	15	1	2	8	2
									20	9									
03	3739	X	3739	-0-	-0-		-0-		178	1	3541	2	Y	18	18	1	1	8	1
									20	9									
04	3690	X	2877	-0-	-813		-0-		138	1	2739	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310		-0-		174	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3115	-0-	-575		-0-		153	1	2962	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2517	-0-	-1234		-0-		127	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3170	-0-	-581		-0-		157	1	3013	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3038	-0-	-352		-0-		151	1	2887	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2956	-0-	-547		-0-		140	1	2815	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	3120	X	2714	-0-	-406		-0-		128	1	2585	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	3162	X	3000	-0-	-162		-0-		148	1	2851	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-		-0-		152	1	3171	2	Y	35	47	1	2	8	10
									39	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-		-0-		115	1	2411	2	Y	2	10	1	2	8	-0-
									2	9									
03	2394	X	2394	-0-	-0-		-0-		108	1	2283	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-		-0-		141	1	2975	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
05	3168	X	3168	-0-	-0-		-0-		144	1	3022	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-		-0-		124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-		-0-		157	1	3141	2	Y	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-		-0-		128	1	2548	2	Y	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-		125	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-		-0-		113	1	2332	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
11	2009	X	2009	-0-	-0-		-0-		90	1	1910	2	Y	8	2	1			6
									9	9									
12	1705	X	1669	-0-	-36		-0-		79	1	1584	2	Y	5	7	1			4
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	72	1	1484	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	61	1	1304	2	Y	16	4	1			12
							18	9									
12	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	71	1	1426	2	Y	18	17	1			13
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2226	-0-	-1556	-0-	101	1	2097	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
02	3416	X	3179	-0-	-237	-0-	138	1	3007	2	Y	31	21	1			22
							34	9									
03	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	152	1	3463	2	Y	38	38	1			22
							42	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	162	1	3650	2	Y	48	41	1			29
							53	9									
05	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	141	1	3142	2	Y	34	45	1			18
							37	9									
06	3540	X	2666	-0-	-874	-0-	102	1	2535	2	Y	26	24	1			20
							29	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	Y	36	23	1			33
							40	9									
08	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	138	1	2951	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
09	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	140	1	2963	2	Y	27	13	1			24
							30	9									
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	144	1	3260	2	Y	35	29	1	1	8	29
							39	9									
11	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	121	1	2695	2	Y	15	36	1			8
							17	9									
12	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	136	1	2860	2	Y	35	21	1			22
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 38,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	Y	-0-					-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	33	22	1	2	8	9
							36	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	28	24	1	2	8	11
							31	9									
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	99	1	2259	2	Y	23	22	1	1	8	11
							25	9									
07	3255	X	1786	-0-	-1469	-0-	85	1	1684	2	Y	15	18	1	1	8	7
							17	9									
08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	118	1	2366	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
09	3150	X	1899	-0-	-1251	-0-	90	1	1790	2	Y	17	10	1			15
							19	9									
10	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	92	1	1906	2	Y	16	26	1	1	8	4
							18	9									
11	2430	X	1940	-0-	-490	-0-	84	1	1777	2	Y	72	22	1			54
							79	9									
12	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	75	1	1517	2	Y	62	72	1			44
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 25,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	130	1	2639	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2227	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	2700	N	2320	-0-	-380	-0-	112	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	126	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3129	-0-	29	29	149	1	2979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2979	N	2950	-0-	-29	-0-	139	1	2799	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	152	1	2903	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	198	1	4623	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	189	1	4322	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
04	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	188	1	4257	2	Y	50	45	1			7
							55	9									
05	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	186	1	4172	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	166	1	4045	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	212	1	4583	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	228	1	5031	2	Y	48	52	1			4
							53	9									
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	217	1	4762	2	Y	44	42	1			6
							48	9									
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	216	1	5015	2	Y	49	49	1	1	8	5
							54	9									
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	209	1	4799	2	Y	64	56	1			13
							70	9									
*12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	222	1	4893	2	Y	67	74	1			6
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 57,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	70	54	1			34
							77	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	Y	83	77	1			48
							91	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	Y	1	48	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	81	1	1710	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	31	15	1			16
							34	9									
12	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	55	1	1161	2	Y	41	31	1			26
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-		86	1	1754	2	Y	24	23	1	2	8	2
								26	9									
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-		90	1	1789	2	Y	28	24	1	2	8	4
								31	9									
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-		108	1	2149	2	Y	28	31	1			1
								31	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		98	1	1943	2	Y	174	165	1			10
								191	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-		118	1	2270	2	Y	185	172	1			23
								204	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		101	1	1943	2	Y	149	155	1			17
								164	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-		108	1	2035	2	Y	146	147	1			16
								161	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		103	1	1968	2	Y	150	154	1			12
								165	9									
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-		95	1	1841	2	Y	132	125	1			19
								145	9									
10	2232	N	1722	-0-	-510	-0-		75	1	1511	2	Y	124	122	1	1	8	20
								136	9									
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-		96	1	1945	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	2139	N	1551	-0-	-588	-0-		77	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3689	-0-	-496	-0-		173	1	3502	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-		199	1	3967	2	Y	17	15	1			3
								19	9									
03	3968	X	3316	-0-	-652	-0-		157	1	3146	2	Y	12	14	1			1
								13	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-		189	1	3734	2	Y	52	50	1			3
								57	9									
05	4371	X	3272	-0-	-1099	-0-		160	1	3069	2	Y	39	37	1			5
								43	9									
06	4230	X	3026	-0-	-1204	-0-		147	1	2842	2	Y	34	35	1			4
								37	9									
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-		225	1	4246	2	Y	47	46	1			5
								52	9									
08	4123	X	3415	-0-	-708	-0-		167	1	3206	2	Y	38	40	1			3
								42	9									
09	3990	X	3400	-0-	-590	-0-		166	1	3194	2	Y	36	34	1			5
								40	9									
10	4371	X	3477	-0-	-894	-0-		162	1	3268	2	Y	43	40	1	1	8	7
								47	9									
11	4230	X	3332	-0-	-898	-0-		158	1	3174	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	4371	X	3256	-0-	-1115	-0-		161	1	3095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	99	1	2011	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2128	X	1954	-0-	-174	-0-	92	1	1840	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	104	1	2093	2	Y	22	22	1	2	8	1
							24	9									
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	104	1	2062	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	99	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	143	1	2980	2	Y	56	75	1	2	8	17
							62	9									
02	3108	X	3036	-0-	-72	-0-	130	1	2713	2	Y	175	85	1	2	8	105
							193	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	2	Y	120	169	1	3	8	53
							132	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	141	1	2981	2	Y	69	100	1	3	8	19
							76	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	155	1	3271	2	Y	67	55	1	3	8	28
							74	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	62	57	1	2	8	31
							68	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	161	1	3196	2	Y	58	59	1	2	8	28
							64	9									
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	148	1	2973	2	Y	51	57	1			22
							56	9									
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	56	28	1	2	8	48
							62	9									
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	129	1	2680	2	Y	48	82	1	1	8	13
							53	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	123	1	2621	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2755	2	Y	31	31	1			22
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 37,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2281	2	Y	125	126	1	2	8	17
							138	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	108	109	1	2	8	14
							119	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	104	1	2375	2	Y	127	128	1	3	8	10
							140	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2150	2	Y	61	63	1			8
							67	9									
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	89	1	1992	2	Y	54	50	1			12
							59	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	52	55	1			9
							57	9									
07	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	100	1	2178	2	Y	54	53	1			10
							59	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	99	1	2165	2	Y	50	55	1	1	8	4
							55	9									
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	101	1	2207	2	Y	52	47	1	2	8	7
							57	9									
10	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	90	1	2080	2	Y	49	50	1	1	8	5
							54	9									
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	88	1	2005	2	Y	47	42	1			10
							52	9									
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	87	1	1927	2	Y	46	52	1			4
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	201	1	4688	2	Y	50	48	1	2	8	7
							55	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4033	2	Y	43	43	1	2	8	5
							47	9									
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	203	1	4640	2	Y	49	47	1	3	8	4
							54	9									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	2	Y	108	98	1			14
							119	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4453	2	Y	112	101	1			25
							123	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4485	2	Y	98	106	1			17
							108	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	207	1	4452	2	Y	103	102	1			18
							113	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	204	1	4487	2	Y	95	105	1			8
							105	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	195	1	4277	2	Y	89	85	1			12
							98	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	184	1	4274	2	Y	93	94	1	1	8	10
							102	9									
11	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	170	1	3907	2	Y	122	107	1			25
							134	9									
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	192	1	4237	2	Y	137	150	1			12
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 55,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-		94	1	1904	2	Y	26	25	1	1	8	2
								29	9									
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-		84	1	1671	2	Y	26	23	1	1	8	4
								29	9									
03	1922	N	1732	-0-	-190	-0-		82	1	1626	2	Y	22	25	1			1
								24	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		104	1	2054	2	Y	17	17	1			1
								19	9									
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-		98	1	1866	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		97	1	1862	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-		88	1	1676	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		101	1	1932	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		98	1	1869	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		100	1	2021	2	Y	16	14	1	1	8	3
								18	9									
11	1830	N	1636	-0-	-194	-0-		76	1	1527	2	Y	30	30	1			3
								33	9									
12	1891	N	1690	-0-	-201	-0-		82	1	1568	2	Y	36	35	1			4
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 22,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-		195	1	3324	2	Y	39	29	1			29
								43	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-		217	1	3489	2	Y	41	31	1			39
								45	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-		206	1	3463	2	Y	43	38	1			44
								47	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		202	1	3187	2	Y	79	34	1			89
								87	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-		193	1	3369	2	Y	91	69	1			111
								100	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		168	1	3380	2	Y	69	136	1			44
								76	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-		221	1	3598	2	Y	70	69	1			45
								77	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-		193	1	3375	2	Y	67	71	1			41
								74	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-		184	1	3081	2	Y	56					97
								62	9									
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		184	1	3490	2	Y	75	66	1			106
								83	9									
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-		190	1	3285	2	Y	-0-	106	1			-0-
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		200	1	3351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2368	-0-	-329	-0-		95	1 41 9	2232	2	Y	37	25	1	2	8	28
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		89	1 37 9	2056	2	Y	34	52	1	2	8	8
03	2294	N	2099	-0-	-195	-0-		87	1 39 9	1973	2	Y	35	24	1	2	8	17
04	2280	N	1878	-0-	-402	-0-		77	1 30 9	1771	2	Y	27	21	1	1	8	22
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-		88	1 30 9	2049	2	Y	27	41	1	1	8	7
06	2040	N	1172	-0-	-868	-0-		44	1 15 9	1113	2	Y	14	15	1			6
07	1953	N	1305	-0-	-648	-0-		56	1 17 9	1232	2	Y	15	12	1			9
08	2170	N	862	-0-	-1308	-0-		37	1 10 9	815	2	Y	9	12	1			6
09	1170	N	878	-0-	-292	-0-		38	1 9 9	831	2	Y	8	8	1			6
10	1302	N	782	-0-	-520	-0-		32	1 9 9	741	2	Y	8	8	1			6
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-		34	1 58 9	786	2	Y	53	17	1			42
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-		39	1 67 9	849	2	Y	61	51	1			52

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3010	-0-	-152	-0-		72	1 28 9	2910	2	N	25					202
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-		68	1 36 9	2720	2	N	33					235
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-		73	1 34 9	2984	2	N	31	186	1			80
04	2970	X	2658	-0-	-312	-0-		65	1 19 9	2574	2	N	17					97
05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-		76	1 44 9	2963	2	N	40					137
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-		66	1 33 9	2641	2	N	30					167
07	3131	X	2730	-0-	-401	-0-		69	1 1 9	2660	2	N	1					168
08	3100	X	3062	-0-	-38	-0-		75	1 35 9	2952	2	N	32					200
09	2970	X	2906	-0-	-64	-0-		71	1 39 9	2796	2	N	35					235
10	3069	X	2719	-0-	-350	-0-		62	1 10 9	2647	2	N	9	182	1			62
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-		61	1 31 9	2668	2	N	28					90
12	3069	X	2886	-0-	-183	-0-		69	1 57 9	2760	2	N	52					142

TOTAL GAS PROD: 34,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	168 182	1 9	3929	2	Y	165	165	1	2	8	22
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148 153	1 9	3361	2	Y	139	142	1	2	8	17
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	187 188	1 9	4248	2	Y	171	175	1			13
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	165 100	1 9	3749	2	Y	91	90	1	2	8	12
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	177 100	1 9	3961	2	Y	91	81	1	2	8	20
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	158 83	1 9	3852	2	Y	75	82	1			13
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	182 90	1 9	3934	2	Y	82	80	1			15
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	177 81	1 9	3889	2	Y	74	83	1			6
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	178 80	1 9	3895	2	Y	73	69	1			10
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	168 83	1 9	3917	2	Y	75	77	1			8
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	158 88	1 9	3642	2	Y	80	72	1			16
*12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	175 96	1 9	3857	2	Y	87	95	1			8

TOTAL GAS PROD: 49,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66 46	1 9	1537	2	Y	42	42	1			6
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62 42	1 9	1405	2	Y	38	39	1			5
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67 44	1 9	1528	2	Y	40	42	1			3
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	74 45	1 9	1687	2	Y	41	37	1	2	8	5
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	81 45	1 9	1800	2	Y	41	35	1	2	8	9
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	76 44	1 9	1837	2	Y	40	38	1	5	8	6
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	91 48	1 9	1963	2	Y	44	38	1	5	8	7
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	104 50	1 9	2274	2	Y	45	45	1	3	8	4
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	95 48	1 9	2070	2	Y	44	37	1	6	8	5
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	94 47	1 9	2169	2	Y	43	41	1	3	8	4
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	92 416	1 9	2118	2	Y	378	305	1			77
*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	103 458	1 9	2266	2	Y	416	457	1			36

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	169	1	3446	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	160	1	3187	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	163	1	3242	2	Y	45	47	1	3	8	2
							50	9									
04	3750	X	3325	-0-	-425	-0-	156	1	3088	2	Y	74	71	1	1	8	4
							81	9									
05	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	167	1	3199	2	Y	71	65	1	1	8	9
							78	9									
06	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	157	1	3045	2	Y	61	63	1			7
							67	9									
07	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	171	1	3243	2	Y	62	62	1			7
							68	9									
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	159	1	3046	2	Y	61	63	1			5
							67	9									
09	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	155	1	2978	2	Y	56	53	1			8
							62	9									
10	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	155	1	3111	2	Y	68	64	1	1	8	11
							75	9									
11	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	145	1	2932	2	Y	44	51	1			4
							48	9									
12	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	144	1	2772	2	Y	47	46	1			5
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	105	1	2191	2	Y	147	204	1	1	8	45
							162	9									
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	90	1	1884	2	Y	95	82	1	1	8	57
							105	9									
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	104	1	2180	2	Y	75	98	1			34
							83	9									
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	97	1	2057	2	Y	111	113	1			32
							122	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	99	88	1			43
							109	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	89	1	2032	2	Y	100	92	1			51
							110	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2117	2	Y	91	97	1			45
							100	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	Y	88	96	1			37
							97	9									
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	1941	2	Y	92	48	1			81
							101	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	78	137	1	1	8	21
							86	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	2	Y	14	25	1			10
							15	9									
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	97	1	1941	2	Y	14	14	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	128	1	2986	2	Y	52	37	1			42
							57	9									
02	2968	X	2707	-0-	-261	-0-	111	1	2548	2	Y	44	75	1			11
							48	9									
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	130	1	2964	2	Y	57	37	1	2	8	29
							63	9									
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	119	1	2737	2	Y	139	52	1	1	8	115
							153	9									
05	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	122	1	2821	2	Y	128	207	1	1	8	35
							141	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	112	1	2833	2	Y	121	102	1			54
							133	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	Y	124	102	1			76
							136	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	134	1	2960	2	Y	112	107	1	1	8	80
							123	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	Y	96	104	1	2	8	70
							106	9									
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	126	1	2898	2	Y	111	101	1	1	8	79
							122	9									
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	121	1	2785	2	Y	48	89	1			38
							53	9									
12	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	125	1	2719	2	Y	51	46	1			43
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 36,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	129	1	2676	2	Y	27	20	1	1	8	13
							30	9									
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	116	1	2523	2	Y	23	20	1	1	8	15
							25	9									
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3645	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	168	1	3772	2	Y	149	77	1			92
							164	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	177	1	3956	2	Y	129	153	1			68
							142	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	150	1	3721	2	Y	117	95	1			90
							129	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	145	1	2969	2	Y	88	97	1			81
							97	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	172	1	3662	2	Y	103	147	1			37
							113	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	158	1	3362	2	Y	92	47	1			82
							101	9									
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	2	Y	113	100	1			95
							124	9									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	17	103	1			9
							19	9									
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1	3402	2	Y	34	21	1			22
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 43,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	114	1	2318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	107	1	2133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	115	1	2296	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	106	1	2100	2	Y	62	59	1			3
							68	9									
05	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	114	1	2178	2	Y	59	55	1			7
							65	9									
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	109	1	2119	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	121	1	2284	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
08	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	97	1	1850	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
09	2280	N	1818	-0-	-462	-0-	88	1	1686	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
10	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	91	1	1831	2	Y	50	47	1	1	8	8
							55	9									
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	86	1	1739	2	Y	46	50	1			4
							51	9									
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	86	1	1650	2	Y	51	49	1			6
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 25,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	2	Y	19	19	1	1	8	1
							21	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	73	68	1	2	8	4
							80	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	76	69	1	2	8	9
							84	9									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	95	1	1822	2	Y	67	66	1	2	8	8
							74	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	96	1	1831	2	Y	63	62	1	2	8	7
							69	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	93	1	1790	2	Y	64	65	1	1	8	5
							70	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	67	61	1	2	8	9
							74	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	92	1	1849	2	Y	72	68	1	1	8	12
							79	9									
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	18	28	1			2
							20	9									
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	94	1	1798	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	145	1	2956	2	Y	36	36	1	1	8	3
								40	9									
02	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	50	45	1	1	8	7
								55	9									
03	3063	X	3063	-0-		-0-	-0-	144	1	2865	2	Y	49	52	1	2	8	2
								54	9									
04	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	142	1	2813	2	Y	29	29	1			2
								32	9									
05	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	151	1	2890	2	Y	26	25	1			3
								29	9									
06	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
07	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	167	1	3146	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
08	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	158	1	3019	2	Y	26	27	1			2
								29	9									
09	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	22	21	1			3
								24	9									
10	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	25	23	1	1	8	4
								28	9									
11	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	127	1	2561	2	Y	31	32	1			3
								34	9									
*12	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	140	1	2690	2	Y	37	36	1			4
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 36,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-		-0-	-0-	194	1	3945	2	Y	101	100	1	2	8	9
								111	9									
02	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	153	1	3054	2	Y	90	84	1	2	8	13
								99	9									
03	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-	176	1	3501	2	Y	96	101	1	3	8	5
								106	9									
04	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	196	1	3882	2	Y	3	5	1	3	8	-0-
								3	9									
05	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	200	1	3836	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	206	1	3989	2	Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	191	1	3608	2	Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	210	1	4016	2	Y	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	190	1	3655	2	Y	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	171	1	3437	2	Y	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	163	1	3288	2	Y	13	12	1			1
								14	9									
*12	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	215	1	4116	2	Y	20	19	1			2
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	300	1	6094	2	Y	78	76	1	2	8	7
								86	9									
02	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	233	1	4647	2	Y	69	64	1	2	8	10
								76	9									
03	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-	265	1	5281	2	Y	69	76	1			3
								76	9									
04	6270	X	6111	-0-		-159	-0-	293	1	5815	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
								3	9									
05	6479	X	5257	-0-		-1222	-0-	260	1	4994	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	6270	X	5045	-0-		-1225	-0-	248	1	4793	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
07	6324	X	5957	-0-		-367	-0-	300	1	5653	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	6324	X	5147	-0-		-1177	-0-	254	1	4890	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	6120	X	4135	-0-		-1985	-0-	204	1	3929	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	5952	X	5851	-0-		-101	-0-	277	1	5572	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	5760	X	3605	-0-		-2155	-0-	167	1	3359	2	Y	72	66	1			6
								79	9									
12	5952	X	3871	-0-		-2081	-0-	187	1	3585	2	Y	90	86	1			10
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 62,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3300	-0-		-141	-0-	132	1	3084	2	Y	76	54	1	2	8	60
								84	9									
02	3108	X	2970	-0-		-138	-0-	120	1	2777	2	Y	66	108	1	2	8	16
								73	9									
03	3379	X	3062	-0-		-317	-0-	124	1	2854	2	Y	76	51	1	3	8	38
								84	9									
04	3270	X	2868	-0-		-402	-0-	119	1	2747	2	Y	2	38	1	2	8	-0-
								2	9									
05	3379	X	2954	-0-		-425	-0-	122	1	2830	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-	108	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	127	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	136	1	2987	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	131	1	2846	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	2697	X	2673	-0-		-24	-0-	111	1	2560	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
11	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	106	1	2447	2	Y	68	14	1			54
								75	9									
*12	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	123	1	2677	2	Y	79	65	1			68
								87	9									

TOTAL GAS PROD: 35,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	161	1	3761	2	Y	70	71	1	2	8	9
							77	9									
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	167	1	3813	2	Y	69	67	1	2	8	9
							76	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	177	1	4043	2	Y	72	73	1	2	8	6
							79	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	167	1	3776	2	Y	142	128	1	2	8	18
							156	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	174	1	3897	2	Y	139	125	1	2	8	30
							153	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153	1	3699	2	Y	113	124	1			19
							124	9									
07	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	161	1	3486	2	Y	113	112	1			20
							124	9									
08	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	161	1	3533	2	Y	105	116	1			9
							116	9									
09	3930	X	3809	-0-	-121	-0-	161	1	3535	2	Y	103	98	1			14
							113	9									
10	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	149	1	3472	2	Y	105	107	1	1	8	11
							116	9									
11	3930	X	3007	-0-	-923	-0-	125	1	2865	2	Y	15	23	1			3
							17	9									
12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	141	1	3132	2	Y	17	19	1			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 46,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	165	1	3454	2	Y	21	26	1	2	8	6
							23	9									
02	3528	X	3278	-0-	-250	-0-	149	1	3112	2	Y	15	11	1	2	8	8
							17	9									
03	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	170	1	3593	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	159	1	3363	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	164	1	3448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	170	1	3375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	152	1	3041	2	Y	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	154	1	3190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	144	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3230	-0-	-304	-0-	152	1	3078	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	194	1	3943	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	173	1	3434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	189	1	3786	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	183	1	3636	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	171	1	3279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	190	1	3589	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3510	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	182	1	3497	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	3565	X	2966	-0-	-599	-0-	140	1	2816	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
11	3450	X	2527	-0-	-923	-0-	119	1	2399	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	160	1	3063	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3392	-0-	-638	-0-	158	1	3209	2	Y	23	21	1	2	8	2
							25	9									
02	3416	X	3026	-0-	-390	-0-	143	1	2858	2	Y	23	20	1	2	8	3
							25	9									
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	202	1	4019	2	Y	27	28	1	1	8	1
							30	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3996	X	3697	-0-	-299	-0-	182	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	199	1	3759	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	185	1	3536	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	176	1	3379	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	181	1	3621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	143	1	2874	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
12	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	186	1	3557	2	Y	21	20	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3306	-0-		-507	-0-	155	1	3150	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	192	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-	194	1	3849	2	Y	34	32	1			2
								37	9									
05	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-	191	1	3662	2	Y	29	27	1			4
								32	9									
06	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	189	1	3675	2	Y	28	28	1	1	8	3
								31	9									
07	4216	X	3531	-0-		-685	-0-	176	1	3327	2	Y	25	24	1	1	8	3
								28	9									
08	4216	X	3622	-0-		-594	-0-	178	1	3414	2	Y	27	26	1	2	8	2
								30	9									
09	4080	X	3559	-0-		-521	-0-	175	1	3356	2	Y	25	22	1	2	8	3
								28	9									
10	4030	X	3456	-0-		-574	-0-	162	1	3264	2	Y	27	25	1	1	8	4
								30	9									
11	3900	X	3315	-0-		-585	-0-	152	1	3080	2	Y	75	73	1			6
								83	9									
12	3689	X	3577	-0-		-112	-0-	173	1	3302	2	Y	93	89	1			10
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 43,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	173	1	4063	2	Y	130	131	1	2	8	18
								143	9									
02	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-	162	1	3686	2	Y	117	118	1	2	8	15
								129	9									
03	4526	X	4472	-0-		-54	-0-	182	1	4148	2	Y	129	132	1	2	8	10
								142	9									
04	4380	X	4230	-0-		-150	-0-	179	1	4051	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	4526	X	4312	-0-		-214	-0-	185	1	4127	2	Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-		-0-	-0-	163	1	3948	2	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	194	1	4194	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	183	1	4020	2	Y	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	164	1	3820	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3838	X	3838	-0-		-0-	-0-	154	1	3550	2	Y	122	97	1			25
								134	9									
*12	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	174	1	3831	2	Y	135	148	1			12
								149	9									

TOTAL GAS PROD: 50,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	281	1	6571	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5840	-0-	-264	-0-	246	1	5594	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	274	1	6252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	259	1	5879	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	286	1	6375	2	Y	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	247	1	6010	2	Y	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	275	1	5947	2	Y	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	266	1	5825	2	Y	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	262	1	5727	2	Y	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	267	1	6209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	240	1	5485	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5182	-0-	-584	-0-	224	1	4958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	220	1	5135	2	Y	73	72	1	3	8	10
							80	9									
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	193	1	4400	2	Y	62	62	1	3	8	7
							68	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	242	1	5547	2	Y	73	74	1			6
							80	9									
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	228	1	5184	2	Y	49	47	1	2	8	6
							54	9									
05	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	233	1	5203	2	Y	46	40	1	2	8	10
							51	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	4848	2	Y	39	40	1	3	8	6
							43	9									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	45	40	1	3	8	8
							50	9									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	2	Y	39	43	1	1	8	3
							43	9									
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	226	1	4937	2	Y	38	33	1	3	8	5
							42	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	219	1	5089	2	Y	39	38	1	2	8	4
							43	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	209	1	4796	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	220	1	4863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	176	1	3583	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	171	1	3418	2	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	186	1	3706	2	Y	10	8	1	3	8	-0-
							11	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	165	1	3264	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	159	1	3049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	180	1	3480	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	198	1	3724	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	175	1	3373	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3330	X	2228	-0-	-1102	-0-	110	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	143	1	2883	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	123	1	2484	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
12	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	140	1	2682	2	Y	21	20	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	125	1	2840	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	121	1	2754	2	Y	46	46	1	3	8	3
							51	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	129	1	2924	2	Y	2	3	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	132	1	2955	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	118	1	2867	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	123	1	2679	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	129	1	2851	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	133	1	2921	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	136	1	3159	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	120	1	2759	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	116	1	2547	2	Y	19	21	1			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	187	1	3796	2	Y	38	38	1	1	8	3
							42	9									
02	3696	X	3519	-0-	-177	-0-	166	1	3309	2	Y	40	36	1	1	8	6
							44	9									
03	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	181	1	3621	2	Y	39	42	1	1	8	2
							43	9									
04	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	176	1	3481	2	Y	38	37	1	1	8	2
							42	9									
05	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	188	1	3588	2	Y	35	32	1	1	8	4
							39	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	192	1	3614	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1	3492	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3832	2	Y	34	30	1	2	8	5
							37	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3781	2	Y	37	35	1	1	8	6
							41	9									
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	206	1	4279	2	Y	24	33	1	1	8	7
							26	9									
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1	3821	2	Y	17	13	1	1	8	10
							19	9									
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	214	1	4505	2	Y	14	17	1	1	8	6
							15	9									
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	200	1	4233	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	205	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	183	1	4196	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1	4068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1	4214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1	4068	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	196	1	4066	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	182	1	3879	2	Y	-0-					-0-
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	201	1	4054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	285	1	5395	2	Y	67	177	1			98
							74	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	251	1	4194	2	Y	45					143
							50	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	270	1	4654	2	Y	54					197
							59	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	246	1	4381	2	Y	52	184	1			65
							57	9									
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	285	1	4721	2	Y	77					142
							85	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	201	1	4205	2	Y	46					188
							51	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	277	1	4370	2	Y	48	179	1			57
							53	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	272	1	4285	2	Y	55					112
							61	9									
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	236	1	4042	2	Y	46					158
							51	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	237	1	4522	2	Y	47					205
							52	9									
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	248	1	4101	2	Y	50	185	1			70
							55	9									
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	Y	60					130
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 56,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	88	1	3583	2	Y	58	94	1	1	8	102
							64	9									
02	3668	X	3077	-0-	-591	-0-	74	1	2946	2	Y	52	94	1	1	8	59
							57	9									
03	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	86	1	3490	2	Y	30	1	8			88
							33	9									
04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	88	1	3479	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	95	1	3739	2	Y	19	95	1	2	8	27
							21	9									
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	79	1	3174	2	Y	11					38
							12	9									
07	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	77	1	2957	2	Y	24	40	1			22
							26	9									
08	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	84	1	3316	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	88	1	3462	2	Y	31	35	1	4	8	14
							34	9									
10	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	80	1	3431	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	173	1	3129	2	Y	17					36
							19	9									
12	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	190	1	3128	2	Y	42					78
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 41,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	272	1	6169	2	Y	93	77	1			43
							102	9									
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	85	76	1			52
							94	9									
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	260	1	5765	2	Y	80	76	1	1	8	55
							88	9									
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	97	82	1	1	8	69
							107	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	258	1	5631	2	Y	101	101	1	1	8	68
							111	9									
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	211	1	5239	2	Y	82	95	1			55
							90	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	217	1	4679	2	Y	92	97	1			50
							101	9									
08	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	237	1	5229	2	Y	100	97	1			53
							110	9									
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	214	1	4653	2	Y	78	93	1			38
							86	9									
10	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	214	1	4835	2	Y	76	97	1	1	8	16
							84	9									
11	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	218	1	4418	2	Y	48					64
							53	9									
12	5580	X	4449	-0-	-1131	-0-	193	1	4216	2	Y	36	65	1			35
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 65,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	188	1	3917	2	Y	58	80	1	1	8	17
							64	9									
02	3864	X	3673	-0-	-191	-0-	166	1	3464	2	Y	39	32	1	1	8	23
							43	9									
03	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	187	1	3954	2	Y	30	39	1	1	8	13
							33	9									
04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	177	1	3737	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
05	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	186	1	3904	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	165	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	194	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	185	1	3689	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3738	-0-	-222	-0-	179	1	3559	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3799	-0-	-293	-0-	175	1	3623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	162	1	3433	2	Y	60	15	1			45
							66	9									
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	182	1	3679	2	Y	65	64	1			46
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 47,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-		193	1	3922	2	Y	15	14	1	1	8	1
								17	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-		173	1	3455	2	Y	15	13	1	1	8	2
								17	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-		186	1	3710	2	Y	15	15	1	1	8	1
								17	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-		178	1	3519	2	Y	11	9	1	2	8	1
								12	9									
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-		178	1	3412	2	Y	10	8	1	2	8	1
								11	9									
06	3690	X	3624	-0-	-66	-0-		178	1	3437	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-		187	1	3535	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-		191	1	3660	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	3720	X	3690	-0-	-30	-0-		182	1	3500	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-		181	1	3624	2	Y	9	8	1	1	8	1
								10	9									
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-		164	1	3309	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
12	3875	X	3604	-0-	-271	-0-		179	1	3416	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 44,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-		236	1	5521	2	Y	22	22	1			3
								24	9									
02	6132	X	5160	-0-	-972	-0-		216	1	4923	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
03	6789	X	5868	-0-	-921	-0-		245	1	5600	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
04	6570	X	5830	-0-	-740	-0-		242	1	5476	2	Y	102	91	1			13
								112	9									
05	5921	X	5629	-0-	-292	-0-		237	1	5290	2	Y	93	85	1			21
								102	9									
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-		217	1	5294	2	Y	81	88	1			14
								89	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-		269	1	5821	2	Y	94	91	1			17
								103	9									
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-		276	1	6073	2	Y	90	99	1			8
								99	9									
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-		260	1	5698	2	Y	84	81	1			11
								92	9									
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-		250	1	5807	2	Y	87	89	1			9
								96	9									
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-		221	1	5078	2	Y	17	23	1			3
								19	9									
*12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-		229	1	5053	2	Y	17	19	1			1
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 69,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18059	-0-	-1037	-0-	753	1	17266	2	N	36	3	8			230
							40	9									
02	17248	X	15754	-0-	-1494	-0-	663	1	15074	2	N	15	180	1	3	8	62
							17	9									
03	19096	X	16771	-0-	-2325	-0-	704	1	16036	2	N	28	3	8			87
							31	9									
04	18090	X	16708	-0-	-1382	-0-	710	1	15984	2	N	13	3	8			97
							14	9									
05	18693	X	17026	-0-	-1667	-0-	743	1	16273	2	N	9	3	8			103
							10	9									
06	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	628	1	15421	2	N	5	5	8			103
							6	9									
07	17453	X	16637	-0-	-816	-0-	740	1	15875	2	N	20	5	8			118
							22	9									
08	17267	X	15740	-0-	-1527	-0-	697	1	15018	2	N	23	3	8			138
							25	9									
09	16710	X	15114	-0-	-1596	-0-	673	1	14426	2	N	14	4	8			148
							15	9									
10	17019	X	15521	-0-	-1498	-0-	663	1	14852	2	N	5	3	8			150
							6	9									
11	16110	X	14667	-0-	-1443	-0-	626	1	14041	2	N	-0-					150
12	16647	X	14865	-0-	-1782	-0-	675	1	14190	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 192,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					37
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					38
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1	9	N	1					39
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					40
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	2	2	9	N	2					42
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					43
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	N	1					44
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					45
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					47
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					48
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	2	1	9	N	1					49
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					168
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	704	2	52	9	Y	47	183	1			32
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					32
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					32
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					32
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					32
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					32
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					32
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					32
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					32
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	335	-0-	-750	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	476	N	162	-0-	-314	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	341	N	148	-0-	-193	-0-	144	2	4	9	Y	4	4	8			1
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6	2	8			5
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					5
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					113
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					113
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					113
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					113
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					113
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			Y	-0-					113
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					113
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			Y	-0-					113
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			Y	-0-					113
10	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	2154	2			Y	-0-					113
11	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			Y	-0-					113
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 27,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

01	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	8			19
02	2940	X	2456	-0-	-484	-0-	2437	2	19	9	Y	17	17	8			19
03	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2741	2	29	9	Y	26	26	8			19
04	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			Y	-0-					19
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2799	2			Y	-0-					19
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			Y	-0-					19
07	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2686	2	73	9	Y	66	10	8			75
08	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			Y	-0-					75
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					75
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					75
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					75
12	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2677	2	7	9	Y	6	6	8			75

TOTAL GAS PROD: 33,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					14
05	744	N	30	-0-	-714	-0-	30	2			Y	-0-					14
06	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			Y	-0-					14
07	775	N	189	-0-	-586	-0-	189	2			Y	-0-					14
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					14
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					14
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					14
11	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	2			Y	-0-					14
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12	-0-	12	30	12	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					120
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					120
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					120
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					120
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					120
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					120
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					120
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					120
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					120
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					120
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					112
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					112
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-					112
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					112
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	710	2	62	9	Y	56					168
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					168
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					168
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	8			168
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10	9	Y	9	9	8			168
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					168
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					168
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	Y	6	100	1	6	8	68

TOTAL GAS PROD: 15,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1512	2	50	9	Y	45					119
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	1309	2			Y	-0-					119
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					119
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			Y	-0-					119
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					119
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					119
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10					129
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					129
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					129
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1807	2	62	9	Y	56	160	1			25
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					25
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					120
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					120
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					120
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					120
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					120
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					120
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					130
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					130
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					130
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					3
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					3
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					3
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

01		11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-				40
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				40
04		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				40
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1434	2	91	9	Y	83					97
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					97
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1289	2	23	9	Y	21					118
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1309	2	23	9	Y	21					139
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			Y	-0-					139
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2					141
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					141
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					141
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			Y	-0-					141
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					141
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			Y	-0-					141
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					15
12	14B2 EXT		51	-0-	51	52	51	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					54
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					49
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					49
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					49
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					49
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					49
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					49
07	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2			Y	-0-					49
08	775	N	287	-0-	-488	-0-	287	2			Y	-0-					49
09	900	N	221	-0-	-679	-0-	221	2			Y	-0-					49
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					49
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					49
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					38
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					38
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					38
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					38
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					38
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					38
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					38
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					38
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					38
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					38
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1393	2	75	9	N	68	170	1			7
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	1094	2			N	-0-					7
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					7
04	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					7
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					7
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1324	2	108	9	N	98					105
08	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1240	2	13	9	N	12					117
09	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			N	-0-					117
10	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1218	2	25	9	N	23					140
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15					155
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	N	22	172	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7047	-0-	-3803	-0-	7030	2	17	9	N	15	15	8			230
02	9800	X	8416	-0-	-1384	-0-	8387	2	29	9	N	26	26	8			230
03	10106	X	8730	-0-	-1376	-0-	8688	2	42	9	N	38	38	8			230
04	9690	X	9300	-0-	-390	-0-	9300	2			N	-0-					230
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					230
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					230
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9958	2	3	9	N	3	178	1			55
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					55
09	9720	X	9630	-0-	-90	-0-	9630	2			N	-0-					55
10	10044	X	10000	-0-	-44	-0-	10000	2			N	-0-					55
11	9720	X	9525	-0-	-195	-0-	9525	2			N	-0-					55
12	10044	X	9621	-0-	-423	-0-	9589	2	32	9	N	29	29	8			55

TOTAL GAS PROD: 111,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16767	-0-	-1337	-0-	16690	2	77	9	N	70					162
02	16324	X	15777	-0-	-547	-0-	497	1	15218	2	N	56	179	1			39
							62	9									
03	17515	X	17293	-0-	-222	-0-	572	1	16671	2	N	45					84
							50	9									
04	16950	X	16314	-0-	-636	-0-	539	1	15722	2	N	48					132
							53	9									
05	17515	X	17022	-0-	-493	-0-	560	1	16258	2	N	185	177	1			140
							204	9									
06	16890	X	16221	-0-	-669	-0-	543	1	15659	2	N	17					157
							19	9									
07	17453	X	16440	-0-	-1013	-0-	531	1	15774	2	N	123	176	1			104
							135	9									
08	17298	X	16417	-0-	-881	-0-	601	1	15798	2	N	16					120
							18	9									
09	16470	X	15832	-0-	-638	-0-	548	1	15216	2	N	62					182
							68	9									
10	17019	X	16112	-0-	-907	-0-	596	1	15443	2	N	66	178	1			70
							73	9									
11	16230	X	15449	-0-	-781	-0-	556	1	14715	2	N	162	177	1			55
							178	9									
12	16430	X	15464	-0-	-966	-0-	581	1	14842	2	N	37					92
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 195,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	10666	-0-	-3625	-0-	10605	2	61	9	N	55					151
02	12908	X	10079	-0-	-2829	-0-	316	1	9694	2	N	63					214
							69	9									
03	14291	X	10768	-0-	-3523	-0-	357	1	10410	2	N	1	178	1			37
							1	9									
04	10770	X	10208	-0-	-562	-0-	334	1	9744	2	N	118					155
							130	9									
05	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	346	1	10036	2	N	67	177	1			45
							74	9									
06	10800	X	9967	-0-	-833	-0-	334	1	9621	2	N	11					56
							12	9									
07	11160	X	9551	-0-	-1609	-0-	314	1	9132	2	N	95					151
							105	9									
08	10757	X	9862	-0-	-895	-0-	324	1	9528	2	N	9					160
							10	9									
09	10200	X	9367	-0-	-833	-0-	317	1	9050	2	N	-0-					160
10	10447	X	9573	-0-	-874	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					160
11	9960	X	9297	-0-	-663	-0-	330	1	8751	2	N	196	166	1			190
							216	9									
12	9858	X	9312	-0-	-546	-0-	350	1	8962	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 119,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12538	-0-	-2869	-0-	12494	2	44	9	N	40					170
02	13916	X	12597	-0-	-1319	-0-	395	1	12156	2	N	42					212
							46	9									
03	15407	X	12256	-0-	-3151	-0-	393	1	11862	2	N	1	176	1			37
							1	9									
04	13230	X	12548	-0-	-682	-0-	413	1	12039	2	N	87					124
							96	9									
05	13950	X	12800	-0-	-1150	-0-	424	1	12324	2	N	47					171
							52	9									
06	13500	X	12228	-0-	-1272	-0-	409	1	11808	2	N	10					181
							11	9									
07	13950	X	12015	-0-	-1935	-0-	423	1	11555	2	N	34	175	1			40
							37	9									
08	12958	X	11805	-0-	-1153	-0-	402	1	11380	2	N	21					61
							23	9									
09	12540	X	10775	-0-	-1765	-0-	375	1	10345	2	N	50					111
							55	9									
10	12803	X	10632	-0-	-2171	-0-	388	1	10244	2	N	-0-					111
11	12240	X	10892	-0-	-1348	-0-	394	1	10439	2	N	54					165
							59	9									
12	12028	X	10515	-0-	-1513	-0-	396	1	10119	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 141,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11288	-0-	-2197	-0-	11227	2	61	9	N	55	177	1			78
02	11928	X	10538	-0-	-1390	-0-	332	1	10176	2	N	27					105
							30	9									
03	13206	X	11541	-0-	-1665	-0-	383	1	11158	2	N	-0-					105
04	11610	X	11099	-0-	-511	-0-	363	1	10586	2	N	136	181	1			60
							150	9									
05	11935	X	11374	-0-	-561	-0-	376	1	10908	2	N	82					142
							90	9									
06	11280	X	10904	-0-	-376	-0-	364	1	10511	2	N	26					168
							29	9									
07	11656	X	10858	-0-	-798	-0-	380	1	10371	2	N	97	180	1			85
							107	9									
08	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	374	1	10518	2	N	30					115
							33	9									
09	11100	X	10477	-0-	-623	-0-	363	1	10064	2	N	45					160
							50	9									
10	11377	X	10137	-0-	-1240	-0-	371	1	9766	2	N	-0-					160
11	10890	X	10131	-0-	-759	-0-	363	1	9606	2	N	147	182	1			125
							162	9									
12	10912	X	10047	-0-	-865	-0-	378	1	9669	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 129,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16433	-0-	-1330	-0-	15875	2	558	9	N	507	525	1			172
02	16016	X	14480	-0-	-1536	-0-	13918	2	562	9	N	511	526	1			157
03	16740	X	15804	-0-	-936	-0-	15448	2	356	9	N	324	176	1			305
04	15930	X	15270	-0-	-660	-0-	14878	2	392	9	N	356	515	1			146
05	16430	X	15787	-0-	-643	-0-	15319	2	468	9	N	425	514	1			57
06	15900	X	15011	-0-	-889	-0-	14624	2	387	9	N	352	174	1			235
07	16027	X	15200	-0-	-827	-0-	14858	2	342	9	N	311	353	1			193
08	15810	X	14930	-0-	-880	-0-	14670	2	260	9	N	236	342	1			87
09	15270	X	14597	-0-	-673	-0-	14263	2	334	9	N	304	337	1			54
10	15779	X	15076	-0-	-703	-0-	14447	2	629	9	N	572	538	1			88
11	15000	X	13962	-0-	-1038	-0-	13640	2	322	9	N	293	354	1			27
12	15190	X	14223	-0-	-967	-0-	13897	2	326	9	N	296					323

TOTAL GAS PROD: 180,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,487

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	27846	-0-	-1914	-0-	27708	2	138	9	Y	125	72	1	25	8	247
02	26740	X	23825	-0-	-2915	-0-	23516	2	309	9	Y	281	262	1	76	8	190
03	29605	X	25678	-0-	-3927	-0-	25384	2	294	9	Y	267	183	1	47	8	227
04	28170	X	23798	-0-	-4372	-0-	23722	2	76	9	Y	69	84	1	1	8	211
05	27838	X	23858	-0-	-3980	-0-	23825	2	33	9	Y	30	82	1			159
06	26940	X	22799	-0-	-4141	-0-	22738	2	61	9	Y	55	84	1			130
07	26381	X	24423	-0-	-1958	-0-	24287	2	136	9	Y	124	95	8			159
08	25668	X	24112	-0-	-1556	-0-	24001	2	111	9	Y	101	186	1			74
09	23790	X	23487	-0-	-303	-0-	23417	2	70	9	Y	64					138
10	24428	X	24193	-0-	-235	-0-	23947	2	246	9	Y	224	274	1			88
11	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26156	2	64	9	Y	58					146
12	24428	X	22243	-0-	-2185	-0-	22174	2	69	9	Y	63	85	1	20	8	104

TOTAL GAS PROD: 292,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	24583	-0-	-2449	-0-	24464	2	119	9	Y	108	108	1	8	8	253
02	23716	X	21695	-0-	-2021	-0-	21443	2	252	9	Y	229	268	1	24	8	190
03	26257	X	23862	-0-	-2395	-0-	23603	2	259	9	Y	235	183	1	15	8	227
04	25410	X	23252	-0-	-2158	-0-	23177	2	75	9	Y	68	84	1			211
05	26009	X	23643	-0-	-2366	-0-	23618	2	25	9	Y	23	82	1			152
06	23790	X	22410	-0-	-1380	-0-	22349	2	61	9	Y	55	84	1			123
07	24025	X	22173	-0-	-1852	-0-	22107	2	66	9	Y	60	30	8			153
08	25854	X	22348	-0-	-3506	-0-	22238	2	110	9	Y	100	179	1			74
09	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	22504	2	70	9	Y	64					138
10	23653	X	22273	-0-	-1380	-0-	22027	2	246	9	Y	224	274	1			88
11	22410	X	19586	-0-	-2824	-0-	19522	2	64	9	Y	58					146
12	23312	X	22914	-0-	-398	-0-	22859	2	55	9	Y	50	85	1	7	8	104

TOTAL GAS PROD: 271,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	459	1	3685	2	N	64	60	8			144
							70	9									
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	518	1	3824	2	N	32	22	8			154
							35	9									
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	451	1	3288	2	N	37	32	8			159
							41	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	562	1	4281	2	N	36	33	8			162
							40	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	588	1	4398	2	N	19	17	8			164
							21	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3914	2	N	14	14	8			164
							15	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	509	1	3548	2	N	19	16	8			167
							21	9									
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	552	1	3529	2	N	35	31	8			171
							39	9									
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	525	1	3677	2	N	14	14	8			171
							15	9									
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	470	1	3399	2	N	76	178	1	43	8	26
							84	9									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	487	1	3963	2	N	42	34	8			34
							46	9									
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	534	1	3913	2	N	45	34	8			45
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 52,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	124	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

01	527 N	503	-0-	-24	-0-	117	1	364	2	N	20	20	8			64
						22	9									
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	295	2	N	11	11	8			64
						12	9									
03	620 N	327	-0-	-293	-0-	26	1	288	2	N	12	12	8			64
						13	9									
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	72	1	319	2	N	10	10	8			64
						11	9									
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	182	1	397	2	N	10	10	8			64
						11	9									
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	211	1	343	2	N	3	3	8			64
						3	9									
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	345	2	N	7	7	8			64
						8	9									
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	117	1	310	2	N	10	10	8			64
						11	9									
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	103	1	460	2	N	2	2	8			64
						2	9									
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	46	1	336	2	N	11	11	8			64
						12	9									
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	103	1	385	2	N	12	12	8			64
						13	9									
12	589 N	390	-0-	-199	-0-	29	1	347	2	N	13	13	8			64
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7425	-0-		-449	-0-	172 283	1 9	6970	2	N	257	181	1	56	8	126
02	7644	X	7189	-0-		-455	-0-	174 219	1 9	6796	2	N	199	179	1	20	8	126
03	8463	X	6719	-0-		-1744	-0-	170 230	1 9	6319	2	N	209	188	1	51	8	96
04	8190	X	6303	-0-		-1887	-0-	156 215	1 9	5932	2	N	195	42	8			249
05	8060	X	5695	-0-		-2365	-0-	149 187	1 9	5359	2	N	170	179	1	20	8	220
06	7710	X	5510	-0-		-2200	-0-	150 193	1 9	5167	2	N	175	178	1	18	8	199
07	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	159 175	1 9	5792	2	N	159	175	1	25	8	158
08	5909	X	5909	-0-		-0-	-0-	158 235	1 9	5516	2	N	214	176	1	36	8	160
09	5132	X	5132	-0-		-0-	-0-	138 141	1 9	4853	2	N	128	187	1	15	8	86
10	5642	X	5642	-0-		-0-	-0-	161 139	1 9	5342	2	N	126	66	8			146
11	6462	X	6462	-0-		-0-	-0-	164 300	1 9	5998	2	N	273	182	1	48	8	189
*12	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-	170 204	1 9	5343	2	N	185	180	1	50	8	144

TOTAL GAS PROD: 73,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	18757	-0-		-2509	-0-	442 440	1 9	17875	2	N	400	345	8			194
02	18788	X	15028	-0-		-3760	-0-	369 238	1 9	14421	2	N	216	178	1	121	8	111
03	19871	X	18500	-0-		-1371	-0-	477 347	1 9	17676	2	N	315	247	8			179
04	18150	X	17689	-0-		-461	-0-	444 304	1 9	16941	2	N	276	224	8			231
05	18755	X	17230	-0-		-1525	-0-	461 235	1 9	16534	2	N	214	177	1	114	8	154
06	18150	X	15941	-0-		-2209	-0-	446 154	1 9	15341	2	N	140	90	8			204
07	18063	X	18063	-0-		-0-	-0-	478 219	1 9	17366	2	N	199	164	1	119	8	120
08	17375	X	17375	-0-		-0-	-0-	476 287	1 9	16612	2	N	261	170	8			211
09	17045	X	17045	-0-		-0-	-0-	465 158	1 9	16422	2	N	144	174	1	77	8	104
10	16508	X	16508	-0-		-0-	-0-	471 339	1 9	15698	2	N	308	238	8			174
11	16702	X	16702	-0-		-0-	-0-	438 205	1 9	16059	2	N	186	171	8			189
*12	14496	X	14496	-0-		-0-	-0-	436 319	1 9	13741	2	N	290	180	1	182	8	117

TOTAL GAS PROD: 203,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	620	321	2			Y	-0-					-0-
04	936	N	316	-0-	-620	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	2	76	9	Y	69	68	1			8
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1528	2	48	9	Y	44	48	1			4
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1753	2	48	9	Y	44	41	1			7
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1681	2	52	9	Y	47	44	1			10
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	2	55	9	Y	50	56	1			4
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	41	1			7
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1712	2	48	9	Y	44	46	1			5
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	Y	31	33	1			3
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1489	2	80	9	Y	73	57	1			19
10	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1391	2	157	9	Y	143	154	1			8
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1452	2	154	9	Y	140	116	1			32
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2425	2	28	9	Y	25	30	1			14
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2203	2	24	9	Y	22	32	1			4
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2357	2	28	9	Y	25	16	1			13
04	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	2235	2	23	9	Y	21	15	1			19
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2267	2	23	9	Y	21	31	1			9
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2204	2	41	9	Y	37	23	1			23
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2314	2	48	9	Y	44	66	1			1
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2278	2	42	9	Y	38	32	1			7
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	16	1			2
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2316	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	2055	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	166	-0-	-857	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	6	2	9	9	Y	8	3	1			7
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	Y	49	49	1			12
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1951	2	46	9	Y	42	40	1			14
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1992	2	61	9	Y	55	56	1			13
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2005	2	25	9	Y	23	32	1			4
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	Y	27	28	1			3
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1804	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2016	2	31	9	Y	28	28	1			2
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1960	2	31	9	Y	28	29	1			1
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	Y	19	17	1			3
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	21	1			1
11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	982	2	21	9	Y	19	15	1			5
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1874	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	1752	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	DLQ G-10		1908	-0-	1908	3674	1894	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2200	N	1695	-0-	-505	3169	1682	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2085	2003	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3000	N	1700	-0-	-1300	785	1689	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2941	N	2156	-0-	-785	-0-	2144	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	797	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	650	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	627	2	79	9	Y	72	72	1			10
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	721	2	80	9	Y	73	71	1			12
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	717	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	658	2	56	9	Y	51	57	1			5
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	1893	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1809	-0-	1809	3702	1809	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	2748	-0-	548	4250	2746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	2584	-0-	-516	3734	2582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	2438	-0-	-562	3172	2436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	2564	2490	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	2316	-0-	-784	1780	2314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3000	N	2312	-0-	-688	1092	2310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	2456	-0-	-644	448	2454	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	2786	N	2338	-0-	-448	-0-	2336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	870	-0-	-401	-0-	54	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1863	-0-		-28	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-		-39	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-		-42	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1546	-0-		-164	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1347	-0-		-389	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1454	-0-		-196	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

MO																		
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1780	-0-		-576	-0-	1778	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2100	N	1494	-0-		-606	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	2344	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	2494	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2652	N	2652	-0-		-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2542	N	2313	-0-		-229	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2370	N	2345	-0-		-25	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2387	N	2346	-0-		-41	-0-	2345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2250	N	2208	-0-		-42	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-		-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	31	2	9	9	Y	8	7	1			1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	719	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1910	2	72	9	Y	65	66	1			6
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	1660	2	51	9	Y	46	36	1			16
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2035	2	52	9	Y	47	47	1			16
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1998	2	42	9	Y	38	37	1			17
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2109	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2047	2	39	9	Y	35	46	1			7
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2100	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2082	2	39	9	Y	35	34	1			13
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	1980	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	1929	2	75	9	Y	68	69	1			16
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	1719	2	53	9	Y	48	57	1			7
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	180	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	309	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	573	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	525	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	868	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	N	780	-0-	-181	-0-	774	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	525	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	644	X	558	-0-	-86	-0-	541	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	651	X	629	-0-	-22	-0-	611	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	630	X	595	-0-	-35	-0-	582	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	651	X	571	-0-	-80	-0-	560	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	620	X	508	-0-	-112	-0-	499	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	620	X	523	-0-	-97	-0-	513	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	620	X	439	-0-	-181	-0-	435	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	600	X	485	-0-	-115	-0-	476	2	9	9	Y	8	7	1			1
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1509	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1460	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1450	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	1209	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	2	35	9	Y	32	33	1			9
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1224	2	29	9	Y	26	23	1			12
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1307	2	34	9	Y	31	32	1			11
04	1440	N	971	-0-	-469	-0-	945	2	26	9	Y	24	26	1			9
05	1395	N	960	-0-	-435	-0-	935	2	25	9	Y	23	25	1			7
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	893	2	23	9	Y	21	21	1			7
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	924	2	22	9	Y	20	26	1			1
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	924	2	23	9	Y	21	14	1			8
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	854	2	21	9	Y	19	20	1			7
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	914	2	17	9	Y	15	19	1			3
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	33	1			7
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1892	2	42	9	Y	38					45
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	Y	17	36	1			26
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13					39
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	Y	8	35	1			12
06	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1935	2	11	9	Y	10					22
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	30	1			7
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1941	2	14	9	Y	13					20
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	Y	13	29	1			4
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2293	2	29	9	Y	26	29	1			1
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	Y	6					7
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	370	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2682	2	6	9	Y	5	2	1			3
*11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2255	2	19	9	Y	17	18	1			2
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2144	2	42	9	Y	38	51	1			11
02	2044	N	1965	-0-	-79	-0-	1929	2	36	9	Y	33	26	1			18
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2094	2	37	9	Y	34	26	1			26
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	35	55	1			6
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2058	2	33	9	Y	30	25	1			11
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1908	2	26	9	Y	24	25	1			10
07	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2030	2	34	9	Y	31	25	1			16
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	Y	29	24	1			21
09	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1698	2	32	9	Y	29	48	1			2
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1758	2	31	9	Y	28	24	1			6
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1724	2	41	9	Y	37	26	1			17
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	2736	-0-	-1144	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1
11	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	1523	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					2
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					3
11	1050	N	252	-0-	-798	-0-	251	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

01	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2450	2	34	9	Y	31	40	1			18
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2384	2	29	9	Y	26	39	1			5
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2681	2	33	9	Y	30	19	1			16
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	23	18	1			21
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	37	1			12
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2829	2	51	9	Y	46	29	1			29
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2802	2	63	9	Y	57	84	1			2
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3044	2	55	9	Y	50	41	1			11
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2767	2	35	9	Y	32	31	1			12
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2780	2	32	9	Y	29	24	1			17
*11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2626	2	36	9	Y	33	48	1			2
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3063	2	56	9	Y	51	51	1			6
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3161	2	36	9	Y	33	36	1			3
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3394	2	36	9	Y	33	31	1			5
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3342	2	40	9	Y	36	33	1			8
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	Y	37	42	1			3
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3333	2	36	9	Y	33	31	1			5
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3424	2	37	9	Y	34	35	1			4
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	26	1			3
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3329	2	28	9	Y	25	27	1			1
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3037	2	28	9	Y	25	20	1			6
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 36,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2639	-0-	-957	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1740	N	1493	-0-	-247	-0-	1489	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	11	1			3
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	77	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	1674	N	447	-0-	-1227	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	4	1			1
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	261	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2254	-0-	-238	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
10	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1023	N	823	-0-	-200	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1007	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	900	N	506	-0-	-394	-0-	504	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	930	N	213	-0-	-717	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	870	N	287	-0-	-583	-0-	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	992	N	874	-0-	-118	-0-	867	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	839	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	Y	25	22	1			3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	999	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1135	2	28	9	Y	25	25	1			3
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1154	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	240	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2071	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2010	N	889	-0-	-1121	-0-	883	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3173	-0-	73	141	3173	2			Y	-0-					-0-
*11	2985	N	2844	-0-	-141	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	232	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1289	-0-	-1763	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2693	-0-	-624	-0-	2588	2	105	9	Y	95	80	1			15
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2491	2	121	9	Y	110	107	1			18
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103	105	1			16
06	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	2488	2	105	9	Y	95	99	1			12
07	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2543	2	108	9	Y	98	98	1			12
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2441	2	101	9	Y	92	96	1			8
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2248	2	88	9	Y	80	77	1			11
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2460	2	94	9	Y	85	87	1			9
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2319	2	97	9	Y	88	87	1			10
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 26,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1061	2	43	9	Y	39	46	1			4
02	1400	N	618	-0-	-782	-0-	581	2	37	9	Y	34	36	1			2
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	616	2	28	9	Y	25	21	1			6
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45	44	1			7
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	Y	35	37	1			5
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1964	2	54	9	Y	49	48	1			6
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2021	2	44	9	Y	40	43	1			3
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1227	2	23	9	Y	21	23	1			1
09	2010	N	323	-0-	-1687	-0-	314	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2077	N	1076	-0-	-1001	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1			1
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	20	1			1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2213	2	213	9	Y	194	197	1			17
02	2576	X	1711	-0-	-865	-0-	1560	2	151	9	Y	137	107	1			47
03	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	1762	2	155	9	Y	141	141	1			47
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2774	2	118	9	Y	107	104	1			50
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2704	2	108	9	Y	98	103	1			45
06	3000	N	3743	-0-	743	743	3629	2	114	9	Y	104	129	1			20
07	3100	N	3301	-0-	201	944	3180	2	121	9	Y	110	97	1			33
08	3100	N	3159	-0-	59	1003	3042	2	117	9	Y	106	99	1			40
09	3786	X	2783	-0-	-1003	-0-	2664	2	119	9	Y	108	99	1			49
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2152	2	194	9	Y	176	185	1			40
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2747	2	149	9	Y	135	156	1			19
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	Y	92	92	1			10
02	2744	X	2032	-0-	-712	-0-	1964	2	68	9	Y	62	66	1			6
03	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	2216	2	67	9	Y	61	57	1			10
04	2580	X	2136	-0-	-444	-0-	2064	2	72	9	Y	65	61	1			14
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2620	2	77	9	Y	70	79	1			5
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2282	2	68	9	Y	62	57	1			10
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2514	2	68	9	Y	62	65	1			7
08	2697	N	1917	-0-	-780	-0-	1869	2	48	9	Y	44	46	1			5
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2386	2	149	9	Y	135	116	1			24
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2832	2	194	9	Y	176	191	1			9
*11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2774	2	193	9	Y	175	145	1			39
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	9	1			2
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					10
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2117	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1896	2	3	9	Y	3					9
05	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1886	2	2	9	Y	2	8	1			3
06	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1624	2	2	9	Y	2					5
07	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	1698	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1364	2	2	9	Y	2					4
09	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1025	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1308	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1041	2	8	9	Y	7					7
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1178	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1018	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			1
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					6
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1067	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-		-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-		-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-		-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-		-24	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-		-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-		-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-		-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-		-147	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-		-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3658	-0-		558	1018	3597	2	61	9	Y	55	68	1			21
02	4351	X	3333	-0-		-1018	-0-	3270	2	63	9	Y	57	64	1			14
03	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	3177	2	114	9	Y	104	68	1			50
04	3433	X	3433	-0-		-0-	-0-	3336	2	97	9	Y	88	103	1			35
05	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	3448	2	54	9	Y	49	66	1			18
06	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	3186	2	61	9	Y	55	61	1			12
07	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	3416	2	74	9	Y	67	60	1			19
08	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	3505	2	61	9	Y	55	63	1			11
09	3411	X	3411	-0-		-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	64	1			3
10	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	3340	2	58	9	Y	53	55	1			1
*11	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	3426	2	47	9	Y	43	41	1			3
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	2671	X	2671	-0-		-0-	-0-	2646	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2852	X	2270	-0-		-582	-0-	2251	2	19	9	Y	17	23	1			2
04	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	4048	2	34	9	Y	31	18	1			15
05	4245	X	4245	-0-		-0-	-0-	4205	2	40	9	Y	36	33	1			18
06	4274	X	4274	-0-		-0-	-0-	4237	2	37	9	Y	34	45	1			7
07	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	4236	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	4061	X	3948	-0-		-113	-0-	3909	2	39	9	Y	35	34	1			13
09	3930	X	3571	-0-		-359	-0-	3530	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	4061	X	3523	-0-		-538	-0-	3448	2	75	9	Y	68	69	1			16
11	3930	X	3325	-0-		-605	-0-	3271	2	54	9	Y	49	58	1			7
12	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	1988	2	14	9	Y	13	7	1			6
02	2156	X	1956	-0-	-200	-0-	1943	2	13	9	Y	12	15	1			3
03	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2115	2	14	9	Y	13	8	1			8
04	2130	X	2111	-0-	-19	-0-	2100	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2071	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2039	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2087	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2059	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	2040	N	1759	-0-	-281	-0-	1749	2	10	9	Y	9	11	1			1
10	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1699	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	1746	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2266	2	17	9	Y	15	7	1			12
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	15	1			7
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2	14	9	Y	13	15	1			5
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	9	1			10
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	16	1			3
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	2	7	9	Y	6	3	1			4
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1640	2	6	9	Y	5	8	1			1
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1478	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	213 7	1 9	3468	2	Y	6	6	1			1
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	195 8	1 9	3016	2	Y	7	7	1			1
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	189 7	1 9	3845	2	Y	6	6	1			1
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	4639	2	Y	3	3	1			1
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	185 4	1 9	4416	2	Y	4	4	1			1
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	3817	2	Y	4	4	1			1
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	196 4	1 9	4355	2	Y	4	5	1			-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	197 3	1 9	4186	2	Y	3	3	1			-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9	3639	2	Y	3	3	1			-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	185 13	1 9	3717	2	Y	12	9	1			3
*11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	200 26	1 9	3425	2	Y	24	22	1			5
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 44,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2656	2	109	9	Y	99	99	1			11
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2468	2	73	9	Y	66	70	1			7
03	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2394	2	69	9	Y	63	60	1			10
04	2670	N	2468	-0-	-202	-0-	2392	2	76	9	Y	69	64	1			15
05	2790	N	2114	-0-	-676	-0-	2046	2	68	9	Y	62	72	1			5
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2032	2	72	9	Y	65	60	1			10
07	2542	N	1998	-0-	-544	-0-	1925	2	73	9	Y	66	68	1			8
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	48	1			5
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2547	2	68	9	Y	62	56	1			11
10	1984	N	219	-0-	-1765	-0-	216	2	3	9	Y	3	14	1			-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1117	2	28	9	Y	25	28	1			13
02	1232	X	1073	-0-	-159	-0-	1039	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	1072	2	28	9	Y	25	31	1			8
04	1140	X	1121	-0-	-19	-0-	1090	2	31	9	Y	28	16	1			20
05	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	1068	2	35	9	Y	32	30	1			22
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	956	2	26	9	Y	24	30	1			16
07	1178	X	815	-0-	-363	-0-	775	2	40	9	Y	36	50	1			2
08	1116	N	642	-0-	-474	-0-	623	2	19	9	Y	17	18	1			1
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	Y	10					11
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	Y	18	27	1			2
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	224	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	435	3311	2			Y	-0-					-0-
08	3702	X	3267	-0-	-435	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2449	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3137	-0-	137	374	3125	2	12	9	Y	11	10	1			1
10	3100	N	3664	-0-	564	938	3618	2	46	9	Y	42	43	1			-0-
*11	4490	X	3552	-0-	-938	-0-	3513	2	39	9	Y	35	23	1			12
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2024	2	9	9	Y	8	1	1			7
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1992	2	30	9	Y	27	25	1			9
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1630	2	23	9	Y	21	21	1			9
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2019

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	921	2	63	9	Y	57	59	1			13
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1254	2	73	9	Y	66	57	1			22
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1412	2	95	9	Y	86	88	1			20
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1474	2	42	9	Y	38	51	1			7
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1443	2	45	9	Y	41	43	1			5
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	Y	35	37	1			3
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1370	2	45	9	Y	41	43	1			1
08	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	1375	2	52	9	Y	47	45	1			3
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1527	2	51	9	Y	46	42	1			7
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1624	2	54	9	Y	49	54	1			2
*11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	Y	55	43	1			14
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2350	2	8	9	Y	7	15	1			3
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2657	2	21	9	Y	19					22
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3186	2	10	9	Y	9	18	1			13
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6					19
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	Y	4	17	1			6
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5					11
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	Y	8	15	1			4
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2846	2	7	9	Y	6					10
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2738	2	7	9	Y	6	14	1			2
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2845	2	14	9	Y	13	14	1			1
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2901	2	3	9	Y	3					4
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2013	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	5	1			5
04	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1976	2	8	9	Y	7	10	1			2
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1896	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1627	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2906	-0-	-194	7883	2882	2	24	9	Y	22	30	1			6
02	2800	N	2655	-0-	-145	7738	2633	2	22	9	Y	20	15	1			11
03	3100	N	2992	-0-	-108	7630	2977	2	15	9	Y	14	16	1			9
04	3000	N	3095	-0-	95	7725	3077	2	18	9	Y	16	22	1			3
05	3100	N	3027	-0-	-73	7652	3013	2	14	9	Y	13	11	1			5
06	3000	N	2831	-0-	-169	7483	2818	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	10449	X	2966	-0-	-7483	-0-	2952	2	14	9	Y	13	11	1			7
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3041	2	15	9	Y	14	11	1			10
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2908	2	14	9	Y	13	22	1			1
10	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	2824	2	14	9	Y	13	11	1			3
11	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	2617	2	22	9	Y	20	13	1			10
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1387	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1991	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1710	N	1034	-0-	-676	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	2077	N	788	-0-	-1289	-0-	781	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1715	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	2	7	9	Y	6	8	1			1
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2556	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	528	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	Y	14	11	1			4
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18	9	Y	16	10	1			10
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	346	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9	15	1			3
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	Y	12	10	1			5
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	341	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	Y	11	14	1			1
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	Y	11	9	1			3
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2766	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2538	2	31	9	Y	28	24	1			4
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1413	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3125	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3080	X	2892	-0-	-188	-0-	2844	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3176	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3021	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3128	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3041	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3138	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3071	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34	35	1			4
*11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3068	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1883	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2043	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1933	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-		-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-		-117	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-		-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	185	N	185	-0-		-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	44	-0-		-173	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2206	-0-		-26	-0-	2203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2016	N	2004	-0-		-12	-0-	2000	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2232	N	1952	-0-		-280	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2130	N	2030	-0-		-100	-0-	2024	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2232	N	2204	-0-		-28	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1890	N	1453	-0-		-437	-0-	1449	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2108	N	2053	-0-		-55	-0-	2047	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	2059	-0-		-49	-0-	2055	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-		-26	-0-	311	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	280	N	229	-0-		-51	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	260	-0-		-19	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	300	N	128	-0-		-172	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	122	-0-		-126	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	240	N	137	-0-		-103	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	217	-0-		-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-		-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	268	N	268	-0-		-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	1295	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	1271	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2040	N	1027	-0-	-1013	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1212	-0-	-678	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	70	-0-	-238	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	749	-0-		-274	-0-	741	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	980	N	627	-0-		-353	-0-	623	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	806	N	623	-0-		-183	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	720	N	695	-0-		-25	-0-	693	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	704	N	704	-0-		-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	600	N	590	-0-		-10	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	713	N	582	-0-		-131	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	517	-0-		-196	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	600	N	508	-0-		-92	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	644	N	644	-0-		-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	2	1			2
*11	535	N	535	-0-		-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-	2769	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2492	N	2415	-0-		-77	-0-	2408	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2759	N	2586	-0-		-173	-0-	2578	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2700	N	2509	-0-		-191	-0-	2491	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2666	N	2616	-0-		-50	-0-	2601	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2490	N	2440	-0-		-50	-0-	2425	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2605	N	2605	-0-		-0-	-0-	2590	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	2454	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2511	N	2484	-0-		-27	-0-	2472	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2430	N	2386	-0-		-44	-0-	2373	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2511	N	NO RPT	-0-		-2511	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	2475	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	2161	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	2358	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	2250	N	2234	-0-		-16	-0-	2212	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2325	N	1957	-0-		-368	-0-	1936	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2250	N	1894	-0-		-356	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	2483	N	2483	-0-		-0-	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2323	N	2323	-0-		-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2480	N	2089	-0-		-391	-0-	2082	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2310	N	2223	-0-		-87	-0-	2216	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2387	N	NO RPT	-0-		-2387	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1970	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1767	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1801	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1821	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1789	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1731	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1732	2	3	9	Y	3					3
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1731	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	925	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1148	N	865	-0-	-283	-0-	861	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	895	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1596	N	1198	-0-	-398	-0-	1189	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1230	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	1142	2	42	9	Y	38	32	1			7
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1231	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1449	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1534	2	45	9	Y	41	43	1			4
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1226	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	997	2	42	9	Y	38	39	1			4
11	1530	N	905	-0-	-625	-0-	862	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2660	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2525	2	30	9	Y	27	23	1			6
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2627	2	95	9	Y	86	77	1			15
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2768	2	118	9	Y	107	116	1			6
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2527	2	117	9	Y	106	88	1			24
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 28,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3221	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	3135	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3580	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3487	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3203	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3385	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3381	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3349	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3180	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2312	2	163	9	Y	148	142	1			17
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2106	2	109	9	Y	99	106	1			10
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2410	2	105	9	Y	95	90	1			15
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2424	2	116	9	Y	105	97	1			23
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2474	2	121	9	Y	110	125	1			8
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2367	2	109	9	Y	99	91	1			16
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2488	2	108	9	Y	98	102	1			12
08	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2377	2	74	9	Y	67	73	1			6
09	2490	N	2133	-0-	-357	-0-	2037	2	96	9	Y	87	77	1			16
10	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2318	2	213	9	Y	194	199	1			11
*11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2291	2	213	9	Y	194	161	1			44
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	11	1			9
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					10
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	816	2	8	9	Y	7	11	1			6
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	747	2	6	9	Y	5					11
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	717	2	3	9	Y	3	11	1			3
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	780	2	6	9	Y	5					8
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	11	1			3
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5					8
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	10	1			3
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2290	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	2126	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	207	1	1308	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	168	1	1447	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	DLQ G-10		1390	-0-	1390	3007	195	1	1193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2200	N	1655	-0-	-545	2462	268	1	1385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3100	N	1248	-0-	-1852	610	253	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1318	-0-	-610	-0-	298	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	300	1	1445	2	Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1372	2	Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	307	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	295	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	Y	6	7	1			2
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	1690	2	9	9	Y	8	7	1			1
06	2370	X	1614	-0-	-756	-0-	1610	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1737	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1684	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1650	X	1634	-0-	-16	-0-	1628	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	1483	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1680	X	1217	-0-	-463	-0-	1211	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	2325	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2324	X	2093	-0-	-231	-0-	2083	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2311	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2400	X	2214	-0-	-186	-0-	2204	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2004	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1915	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1600	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1920	N	651	-0-	-1269	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	612	-0-	-1000	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1367	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1337	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1268	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1317	2	29	9	Y	26	27	1			2
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1288	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1317	2	26	9	Y	24	24	1			3
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1273	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	828	2	79	9	N	72	58	1			24
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	743	2	69	9	N	63	61	1			26
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	773	2	75	9	N	68	76	1			18
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	578	2	35	9	N	32	43	1			7
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	2	22	9	N	20	24	1			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	684	2	19	9	N	17	18	1			2
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	N	15	15	1			2
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19	16	1			5
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	N	12	13	1			4
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11	12	1			3
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13	13	1			3
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3240	-0-	140	180	3239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2865	N	2685	-0-	-180	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2108	X	2025	-0-	-83	-0-	2016	2	9	9	Y	8	6	1			2
*11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1426	2	77	9	Y	70	39	1			58
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1329	2	67	9	Y	61	82	1			37
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1588	2	81	9	Y	74	83	1			28
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1452	2	76	9	Y	69	44	1			53
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	87	1			13
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	42	1			7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	Y	32	20	1			19
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1163	2	24	9	Y	22	36	1			5
09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	1154	2	30	9	Y	27	16	1			16
10	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1199	2	24	9	Y	22	37	1			1
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1542	-0-	-278	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1651	-0-	-479	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1623	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1424	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1177	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1493	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1468	2	15	9	Y	14	8	1			12
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1376	2	14	9	Y	13	17	1			8
03	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1508	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1415	2	15	9	Y	14	9	1			11
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10	18	1			3
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1366	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1088	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1182	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1221	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5	7	1			1
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1213	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1131	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1162	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1180	2	9	9	Y	8	8	1			1
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	300	1	376	2	Y	57	58	1			19
							63	9									
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	118	1	615	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	164	1	708	2	Y	52	48	1			14
							57	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	164	1	804	2	Y	71	75	1			10
							78	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	761	2	Y	60	47	1			23
							66	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	720	2	Y	44	55	1			12
							48	9									
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	197	1	561	2	Y	40	46	1			6
							44	9									
08	992	N	438	-0-	-554	-0-	98	1	300	2	Y	36	38	1	2	8	2
							40	9									
09	990	N	407	-0-	-583	-0-	94	1	276	2	Y	34	27	1			9
							37	9									
10	806	N	171	-0-	-635	-0-	114	1	57	9	Y	52	57	1			4
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	102	1	174	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1709	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	524	-0-	-716	-0-	153 1 23 9		348	2	Y	21	25	1			6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77 1 17 9		639	2	Y	15	18	1			3
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	169 1 13 9		835	2	Y	12	12	1			3
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125 1 18 9		531	2	Y	16	17	1			2
05	806	N	578	-0-	-228	-0-	87 1 12 9		479	2	Y	11	9	1			4
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	102 1 10 9		658	2	Y	9	12	1			1
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	134 1 12 9		794	2	Y	11	9	1			3
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105 1 15 9		606	2	Y	14	14	1	1	8	2
09	780	N	484	-0-	-296	-0-	83 1 9 9		392	2	Y	8	9	1			1
10	930	N	67	-0-	-863	-0-	54 1		13	9	Y	12	12	1			1
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	83 1 13 9		525	2	Y	12	12	1			1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	48	39	1			13
							53	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	Y	7	19	1			1
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	166	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	222	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	302	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	208	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	231	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

01	2728	X	2342	-0-	-386	-0-	2317	2	25	9	Y	23	25	1			1
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	Y	23	21	1			3
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2141	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	619	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	1149	2	19	9	Y	17	17	1			1
08	2852	X	1290	-0-	-1562	-0-	1273	2	17	9	Y	15	14	1			2
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2435	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1260	X	1052	-0-	-208	-0-	1041	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	DLQ G-10		708	-0-	708	1410	704	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		622	-0-	622	2032	619	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	DLQ G-10		710	-0-	710	2742	704	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2742					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	420	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	181	-0-	-408	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1021	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	1333	X	951	-0-	-382	-0-	931	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	14	1			1
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	11	1			2
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N		33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
02	87	N		87	-0-	-0-	-0-	57	2	30	9	Y	27	25	1			2
03	99	N		99	-0-	-0-	-0-	51	2	48	9	Y	44	42	1			4
04	57	N		57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4	7	1			1
05	93	N		28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N		53	-0-	-37	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	62	N		54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	31	N		23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N		58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	62	N		27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	67	N		67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	62	N		NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N		786	-0-	-268	-0-	783	1	3	9	Y	3	2	1			1
02	980	N		97	-0-	-883	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	1116	N		72	-0-	-1044	-0-	60	1	10	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	750	N		129	-0-	-621	-0-	13	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	118	N		118	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	147	N		147	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	176	N		176	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	161	X		161	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
								3	9									
09	150	X		27	-0-	-123	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	186	X		-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X		NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	44	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	54	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	88	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	97	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	109	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	111	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	300	2	22	9	Y	20	19	1			2
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	869	2	59	9	Y	54	49	1			7
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	531	2	48	9	Y	44	46	1			5
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	522	2	44	9	Y	40	39	1			6
07	930	N	401	-0-	-529	-0-	364	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	425	2	57	9	Y	52	51	1			5
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	349	2	37	9	Y	34	35	1			4
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	318	2	39	9	Y	35	37	1			2
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	Y	35	32	1			5
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	994	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	702	-0-	-586	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	395	-0-	-1279	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	442	-0-	-878	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	365	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	533	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	9	1			1
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-	1	1			1
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1951	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1901	2	2	9	Y	2					2
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	32	1			14
02	1848	X	1549	-0-	-299	-0-	1521	2	28	9	Y	25	28	1			11
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	2	34	9	Y	31	27	1			15
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2062	2	37	9	Y	34	34	1			15
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	31	1			11
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2406	2	29	9	Y	26	30	1			7
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	30	1			3
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	Y	31	33	1			1
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1994	2	28	9	Y	25	16	1			10
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2290	2	33	9	Y	30	33	1			7
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2368	2	47	9	Y	43	44	1			6
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	1344	N	1037	-0-	-307	-0-	1029	2	8	9	Y	7					9
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	8	1			7
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	Y	4					11
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	10	1			3
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1269	2	4	9	Y	4					7
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1257	2	4	9	Y	4	9	1			2
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1328	2	4	9	Y	4					6
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	Y	4	9	1			1
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					3
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29	9	Y	26	32	1			15
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25	9	Y	23	33	1			5
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	Y	24	16	1			13
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2344	2	24	9	Y	22	16	1			19
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	Y	23	32	1			10
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2	39	9	Y	35	22	1			23
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50	9	Y	45	67	1			1
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2603	2	43	9	Y	39	33	1			7
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	828	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	754	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	758	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1309	-0-	-1326	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3559	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	3403	2	19	9	Y	17	14	1			3
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13	22	1			5
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1393	2	29	9	Y	26					31
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13	9	Y	12	25	1			18
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1426	2	10	9	Y	9					27
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1510	2	6	9	Y	5	24	1			8
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1460	2	9	9	Y	8					16
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10	21	1			5
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9	20	1			3
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	20	1			1
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1594	2	13	9	Y	12					13
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15	9	Y	14	18	1			5
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1705	2	30	9	Y	27	18	1			13
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1634	2	25	9	Y	23	27	1			9
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1692	2	15	9	Y	14	18	1			5
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1641	2	15	9	Y	14	16	1			3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	17	1			1
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1696	2	19	9	Y	17	16	1			1
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3538	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2763	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	2370	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2424	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2768	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	3193	X	1424	-0-	-1769	-0-	1411	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2516	2	8	9	Y	7	6	1			1
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	2883	X	2170	-0-	-713	-0-	2161	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	2086	2	13	9	Y	12	9	1			4
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1352	2	56	9	Y	51	55	1			25
02	1652	N	905	-0-	-747	-0-	852	2	53	9	Y	48	54	1			19
03	1705	N	652	-0-	-1053	-0-	621	2	31	9	Y	28	35	1			12
04	1350	N	712	-0-	-638	-0-	684	2	28	9	Y	25	25	1			12
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	2	34	9	Y	31	32	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	29	1			7
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	30	1			3
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	Y	30	32	1			1
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	Y	25	16	1			10
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1785	2	30	9	Y	27	31	1			6
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1706	2	43	9	Y	39	40	1			5
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2185	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2251	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2913	2	10	9	Y	9	6	1			6
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2837	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2868	2	8	9	Y	7	12	1			2
06	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2773	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2640	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2672	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2565	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2622	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2790	X	1917	-0-	-873	-0-	1909	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	10	6	1			4
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1820	2	11	9	Y	10	8	1			6
11	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1636	2	11	9	Y	10	15	1			1
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3183	2	9	9	Y	8	8	1			3
04	3000	N	2987	-0-	-13	79	2979	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	2943	N	2864	-0-	-79	-0-	2857	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	2100	X	883	-0-	-1217	-0-	877	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	1783	2	13	9	Y	12	11	1			3
*11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2781	2	10	9	Y	9	11	1			1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	2	12	9	Y	11	17	1			2
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	1036	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1182	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	1316	N	1104	-0-	-212	-0-	1095	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1315	2	8	9	Y	7	5	1			5
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	Y	9	11	1			3
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1242	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	Y	8	5	1			4
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1136	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1177	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1161	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	338	-0-	-1181	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	513	-0-	-1107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	384	-0-	-1321	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	5	1			4
02	1652	N	1386	-0-	-266	-0-	1377	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1686	2	9	9	Y	8	5	1			5
04	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	1363	2	8	9	Y	7	10	1			2
05	1550	N	871	-0-	-679	-0-	863	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1385	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	10	1			1
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1533	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	1084	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	Y	21	9	1			14
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	Y	18	21	1			11
03	837	X	759	-0-	-78	-0-	749	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	709	2	12	9	Y	11	7	1			11
05	1178	X	621	-0-	-557	-0-	614	2	7	9	Y	6	16	1			1
06	1140	X	500	-0-	-640	-0-	494	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	5	1			6
08	744	X	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	Y	5	10	1			1
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	3	1			5
10	1085	X	771	-0-	-314	-0-	759	2	12	9	Y	11	15	1			1
11	1050	X	501	-0-	-549	-0-	494	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3722	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3928	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3771	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3448	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3640	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	3392	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1585	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1571	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1537	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1522	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1431	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1430	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1422	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	Y	15	10	1			5
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1469	2	19	9	Y	17	10	1			7
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1378	2	18	9	Y	16	19	1			4
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1547	2	18	9	Y	16	10	1			10
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	19	1			4
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1524	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12	10	1			10
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1382	2	11	9	Y	10	18	1			2
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	Y	15	16	1			2
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1573	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	39	1			16
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1174	2	37	9	Y	34	38	1			12
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	36	1			11
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1343	2	35	9	Y	32	19	1			24
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1			21
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	28	33	1			16
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	Y	39	52	1			3
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			1
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					15
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1464	2	21	9	Y	19	31	1			3
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	947	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1060	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1091	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	13	1			1
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	16	1			1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3331	2	51	9	Y	46	46	1			5
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2624	2	34	9	Y	31	33	1			3
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	28	1			5
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2777	2	35	9	Y	32	30	1			7
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	39	1			2
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	2	34	9	Y	31	28	1			5
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	2	34	9	Y	31	32	1			4
08	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2582	2	23	9	Y	21	23	1			2
09	2820	X	2550	-0-	-270	-0-	2531	2	19	9	Y	17	19	1			-0-
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					118
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					118
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					118
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					118
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					118
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	422	2	92	9	N	84	172	1			30
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					30
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					30
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					30
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2155	-0-	-29	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	Y	2					2
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	4	1			6
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3182	2	11	9	Y	10	11	1			5
02	1678	N	1585	-0-	-93	-0-	1576	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2669	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3310	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2818	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2758	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	2	4	9	Y	4					5
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	Y	6	10	1			1
*11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2134	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2128	2	9	9	Y	8	1	1			8
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2892	2	30	9	Y	27	24	1			11
06	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2313	2	25	9	Y	23	28	1			6
07	3100	N	3240	-0-	140	140	3215	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2278	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	Y	25	15	1			10
10	3255	X	2345	-0-	-910	-0-	2315	2	30	9	Y	27	31	1			6
11	3150	X	2497	-0-	-653	-0-	2454	2	43	9	Y	39	40	1			5
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	Y	8	10	1			3
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	2	18	9	Y	16	10	1			8
04	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1565	2	14	9	Y	13	16	1			5
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1622	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1391	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1416	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1302	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3184	2	37	9	Y	34	23	1			11
06	3000	N	3242	-0-	242	363	3201	2	41	9	Y	37	40	1			8
07	3100	N	3185	-0-	85	448	3134	2	51	9	Y	46	41	1			13
08	3371	X	2923	-0-	-448	-0-	2882	2	41	9	Y	37	42	1			8
09	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2578	2	41	9	Y	37	43	1			2
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2575	2	52	9	Y	47	48	1			1
11	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2290	2	59	9	Y	54	51	1			4
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1989	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1650	X	1646	-0-	-4	-0-	1634	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1643	2	12	9	Y	11	12	1			1
*11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2465	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1315	2	30	9	Y	27	27	1			3
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1			4
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1451	2	19	9	Y	17	20	1			1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1295	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1302	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1837	2	4	9	Y	4	9	1			2
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1279	2	9	9	Y	8					10
03	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	119	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	57	2	2	9	Y	2					8
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	Y	4					7
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	Y	5					8
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	11	1			2
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	Y	10	11	1			1
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	2	6	9	Y	5					6
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1377	2	79	9	Y	72	72	1			8
02	1596	N	1308	-0-	-288	-0-	1255	2	53	9	Y	48	51	1			5
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1387	2	50	9	Y	45	43	1			7
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1373	2	55	9	Y	50	46	1			11
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1388	2	58	9	Y	53	60	1			4
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1316	2	51	9	Y	46	43	1			7
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1192	2	53	9	Y	48	49	1			6
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1192	2	30	9	Y	27	32	1			1
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1789	2	190	9	Y	173	173	1			19
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1572	2	125	9	Y	114	122	1			11
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1631	2	122	9	Y	111	104	1			18
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1511	2	132	9	Y	120	112	1			26
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1475	2	140	9	Y	127	144	1			9
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1506	2	125	9	Y	114	105	1			18
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1653	2	125	9	Y	114	118	1			14
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1617	2	67	9	Y	61	74	1			1
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	Y	2	5	1			3
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	Y	5	5	1			4
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3203	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	3138	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3264	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					4
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 35,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3038	-0-	-1054	-0-	3026	2	12	9	Y	11	7	1			4
02	4032	X	2818	-0-	-1214	-0-	2804	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	3875	X	2671	-0-	-1204	-0-	2660	2	11	9	Y	10	7	1			6
04	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2888	2	10	9	Y	9	12	1			3
05	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2820	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	3030	X	2565	-0-	-465	-0-	2556	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2514	2	9	9	Y	8	13	1			2
08	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2379	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	2209	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	2411	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1390	2	19	9	Y	17	20	1			8
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18	19	1			7
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	2	21	9	Y	19	20	1			6
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	10	1			12
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	927	2	18	9	Y	16	17	1			11
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	17	1			8
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	27	1			1
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	998	2	8	9	Y	7					8
10	1240	N	767	-0-	-473	-0-	757	2	10	9	Y	9	16	1			1
11	1080	N	837	-0-	-243	-0-	827	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2100	N	1770	-0-	-330	-0-	1766	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1664	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2325	N	1613	-0-	-712	-0-	1611	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1361	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1920	N	908	-0-	-1012	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3015	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3201	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2448	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	103	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	50	1	770	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	291	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	992	N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	593	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	731	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	606	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	653	2	43	9	Y	39	39	1			5
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	Y	37	36	1			6
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1255	2	33	9	Y	30	32	1			3
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	Y	84	83	1			12
							92	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1737	2	Y	81	86	1			7
							89	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2026	2	Y	82	82	1			7
							90	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	Y	55	44	1			18
							61	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	Y	47	54	1			11
							52	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1829	2	Y	54	65	1			6
							59	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	107	1	1630	2	Y	41	38	1			7
							45	9									
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	117	1	1828	2	Y	56	53	1			10
							62	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53	1	770	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	43	1	636	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	37	1	604	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	613	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	36	1	552	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	52	1	852	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	45	1	681	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	53	1	832	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	976	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	868	N	498	-0-	-370	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1077	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	750	N	319	-0-	-431	-0-	310	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1193	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1215	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1196	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1395	N	944	-0-	-451	-0-	942	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	4	1			1
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	Y	42	28	1			41
							46	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2520	2	Y	40	61	1			20
							44	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	160	1	2882	2	Y	41	31	1			30
							45	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	162	1	2897	2	Y	40	63	1			7
							44	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	3006	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	148	1	2662	2	Y	33	31	1			16
							36	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	154	1	2694	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
08	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	154	1	2644	2	Y	31	30	1			20
							34	9									
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	33	29	1			24
							36	9									
10	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	113	1	1868	2	Y	23	27	1			20
							25	9									
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	151	1	2594	2	Y	37	26	1			31
							41	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 31,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17	17	1			4
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	233	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	239	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10	11	1			1
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	336	X	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	X	294	-0-	-66	-0-	291	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	310	X	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	300	X	195	-0-	-105	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2826	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2845	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1952	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1602	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	Y	7	5	1			2
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1471	-0-	-16	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2240	N	242	-0-	-1998	-0-	242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	143	-0-	-2585	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2640	X	21	-0-	-2619	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1096	-0-		-175	-0-	1078	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1127	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	1271	N	1046	-0-		-225	-0-	1032	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1230	N	1147	-0-		-83	-0-	1139	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1302	N	1210	-0-		-92	-0-	1202	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1209	N	1181	-0-		-28	-0-	1173	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1140	N	1086	-0-		-54	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	2330	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	1918	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	2220	N	2106	-0-		-114	-0-	2078	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2170	N	2140	-0-		-30	-0-	2132	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	2160	N	2041	-0-		-119	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2170	N	2089	-0-		-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2139	N	2075	-0-		-64	-0-	2067	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2040	N	2009	-0-		-31	-0-	2003	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2077	N	1917	-0-		-160	-0-	1910	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2010	N	322	-0-		-1688	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	Y	26	24	1			2
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21	21	1			2
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	146	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	2	22	9	Y	20	19	1			2
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	245	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1033	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1054	N	752	-0-	-302	-0-	744	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	755	-0-	-671	-0-	746	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1204	N	9	-0-	-1195	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	2	-0-	-1455	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	Y	14	9	1			5
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1576	2	42	9	Y	38	40	1			3
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	38	1			3
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28	9	Y	25	20	1			8
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	Y	22	25	1			5
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	21	1			8
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	Y	25	30	1			3
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	1230	N	930	-0-	-300	-0-	916	2	14	9	Y	13	15	1			-0-
10	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	997	2	17	9	Y	15	13	1			2
11	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1059	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	249	2	13	9	Y	12	15	1			3
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	171	2	15	9	Y	14	12	1			5
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	163	2	14	9	Y	13	16	1			2
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	153	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	172	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2774	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2900	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2894	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2849	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2721	2	19	9	Y	17	18	1			1
11	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	2619	2	19	9	Y	17	14	1			4
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 30,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5152	X	3335	-0-	-1817	-0-	3332	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	5370	X	2703	-0-	-2667	-0-	2701	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	5549	X	2359	-0-	-3190	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	3534	X	2272	-0-	-1262	-0-	2259	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	4920	X	2342	-0-	-2578	-0-	2325	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4912	2	17	9	Y	15	17	1			2
11	4920	X	2547	-0-	-2373	-0-	2533	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	620	2	52	9	Y	47	44	1			5
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	25	1			1
04	690	X	551	-0-	-139	-0-	537	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	806	X	661	-0-	-145	-0-	650	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	840	X	521	-0-	-319	-0-	512	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	868	X	655	-0-	-213	-0-	629	2	26	9	Y	24	23	1			1
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	Y	14	13	1			1
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	631	2	18	9	Y	16	13	1			4
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3934	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	3444	X	2726	-0-	-718	-0-	2715	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3541	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3035	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	2667	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3810	X	1862	-0-	-1948	-0-	1847	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	3565	X	1822	-0-	-1743	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3565	X	1585	-0-	-1980	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3060	X	1794	-0-	-1266	-0-	1777	2	17	9	Y	15	14	1			2
10	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1791	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1439	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	975	-0-	-33	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	996	-0-	-84	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1024	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	X	312	-0-	-773	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	1595	2	63	9	Y	57	61	1			4
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2316	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	2387	N	1417	-0-	-970	-0-	1353	2	64	9	Y	58	57	1			8
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1305	2	58	9	Y	53	52	1			9
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3000	N	3903	-0-	903	903	3859	2	44	9	Y	40	43	1			5
07	3100	N	3401	-0-	301	1204	3365	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	3100	N	2864	-0-	-236	968	2829	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3397	X	2429	-0-	-968	-0-	2399	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	2310	X	1266	-0-	-1044	-0-	1249	2	17	9	Y	15	17	1			1
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2057	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2067	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1912	2	21	9	Y	19	19	1			2
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	347	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	379	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	369	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1640	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	1234	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1674	N	1288	-0-	-386	-0-	1282	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2014	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2529	2	10	9	Y	9	9	1			1
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	556	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2346	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2595	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2598	2	9	9	Y	8	7	1			2
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2645	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2432	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1631	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1823	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1262	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	1288	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1891	X	1541	-0-	-350	-0-	1533	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	1486	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1488	X	1249	-0-	-239	-0-	1242	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	1485	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	566	2	28	9	Y	25	27	1			2
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	405	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	344	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	511	2	21	9	Y	19	14	1			5
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1785	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1743	2	24	9	Y	22	20	1			4
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1674	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	Y	21	20	1			3
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1567	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2186	2	81	9	Y	74	74	1			10
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1827	2	80	9	Y	73	77	1			6
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1966	2	81	9	Y	74	74	1			6
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1773	2	54	9	Y	49	39	1			16
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1814	2	43	9	Y	39	45	1			10
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1855	2	51	9	Y	46	41	1			15
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1814	2	53	9	Y	48	58	1			5
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	32	1			2
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1975	2	40	9	Y	36	35	1			3
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	Y	43	39	1			7
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2058	2	52	9	Y	47	45	1			9
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1826	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1687	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2032	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	41	1	804	2	N	-0-					-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	43	1	694	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	90	1	661	2	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3715	-0-	715	715	148	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2480	N	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2400	N	1202	-0-	-1198	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	Y	9	8	1			6
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	8	1			7
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	8	1			4
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	2	8	9	Y	7	8	1			3
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	Y	5					6
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	198	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	448	N	176	-0-	-272	-0-	175	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	874	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1015	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	870	N	303	-0-	-567	-0-	303	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	197	-0-	-733	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	84	-0-	-906	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1999	2	37	9	Y	34	27	1			12
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	Y	35	27	1			20
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	Y	48	53	1			15
04	1770	N	1101	-0-	-669	-0-	1078	2	23	9	Y	21	27	1			9
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1554	2	52	9	Y	47	53	1			3
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1641	2	34	9	Y	31					34
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1623	2	56	9	Y	51	54	1			31
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1269	2	41	9	Y	37	46	1			22
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1592	2	50	9	Y	45	60	1			7
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1680	2	65	9	Y	59	64	1			2
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1579	2	66	9	Y	60	53	1			9
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2062	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2050	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1947	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2131	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1927	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2118	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1963	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2020	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2019	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2185	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1784	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1979	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1894	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2276	2	100	9	Y	91	100	1			45
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2049	2	102	9	Y	93	97	1			41
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2367	2	123	9	Y	112	105	1			48
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2096	2	114	9	Y	104	106	1			46
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2140	2	95	9	Y	86	96	1			36
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	Y	81	94	1			23
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1996	2	90	9	Y	82	95	1			10
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1987	2	106	9	Y	96	103	1			3
09	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1894	2	87	9	Y	79	51	1			31
10	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1866	2	87	9	Y	79	100	1			10
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1892	2	42	9	Y	38	43	1			5
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3328	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	2	35	9	Y	32	39	1			12
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3319	2	30	9	Y	27	20	1			19
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1			11
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3202	2	29	9	Y	26	20	1			17
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	2	20	9	Y	18	19	1			16
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3196	2	30	9	Y	27	39	1			4
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	2	35	9	Y	32	21	1			15
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2911	2	29	9	Y	26	39	1			2
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3025	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
11	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2752	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2767	2	34	9	Y	31	50	1			5
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	20	1			4
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20	16	1			8
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1897	2	28	9	Y	25	28	1			5
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	2	23	9	Y	21	23	1			3
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20	18	1			5
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17	21	1			1
09	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	1817	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	2108	X	1526	-0-	-582	-0-	1515	2	11	9	Y	10	7	1			3
11	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1683	2	11	9	Y	10	10	1			3
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1770	N	772	-0-	-998	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	603	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	617	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	780	N	620	-0-	-160	-0-	617	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2723	2	41	9	Y	37	40	1			18
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2455	2	41	9	Y	37	39	1			16
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2852	2	50	9	Y	45	42	1			19
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42	43	1			18
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	38	1			9
07	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	1394	2	30	9	Y	27	33	1			3
08	3100	N	3233	-0-	133	133	3214	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
09	3000	N	3723	-0-	723	856	3717	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	3100	N	4012	-0-	912	1768	4008	2	4	9	Y	4	5	1			1
*11	5214	X	3446	-0-	-1768	-0-	3438	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	47	1	1388	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1708	N	827	-0-	-881	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	88	1	1292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1468	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	Y	15	10	1	6	8	1
							17	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1564	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	9	9	1			1
11	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	93	1	1393	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2451	2	10	9	Y	9	11	1			4
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2407	2	12	9	Y	11	11	1			4
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2248	2	10	9	Y	9	11	1			2
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	Y	10	5	1			7
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	Y	4					5
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	2	6	9	Y	5	9	1			1
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2854	2	9	9	Y	8	11	1			3
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2494	2	19	9	Y	17	11	1			8
04	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	2264	2	17	9	Y	15	17	1			6
05	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2566	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2406	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2150	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	2006	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	2418	N	1830	-0-	-588	-0-	1820	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			1
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	80	1	2375	2	Y	1					1
							1	9									
02	2492	X	1773	-0-	-719	-0-	1769	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2759	X	2318	-0-	-441	-0-	164	1	2150	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	156	1	2270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	144	1	2006	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2231	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	144	1	2226	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2370	N	1915	-0-	-455	-0-	136	1	1773	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	3	4	1			-0-
11	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	121	1	1811	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2732	2	32	9	Y	29	17	1			13
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2447	2	30	9	Y	27	33	1			7
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	17	1			18
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2738	2	24	9	Y	22	33	1			7
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	17	1			17
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2744	2	20	9	Y	18	31	1			4
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	21	9	Y	19	17	1			6
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2567	2	23	9	Y	21	25	1			2
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2901	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2048	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1460	2	40	9	Y	36	33	1			6
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1423	2	45	9	Y	41	31	1			16
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	Y	40	33	1			23
04	1440	N	522	-0-	-918	-0-	483	2	39	9	Y	35	31	1			27
05	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	186	2	42	9	Y	38	56	1			9
06	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	270	2	35	9	Y	32	32	1			9
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	115	2	31	9	Y	28	31	1			6
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	82	2	32	9	Y	29	32	1			3
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	124	2	28	9	Y	25	25	1			3
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1711	2	22	9	Y	20	20	1			3
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1538	2	31	9	Y	28	21	1			10
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3242	2	26	9	Y	24	33	1			25
02	3108	X	3079	-0-	-29	-0-	3057	2	22	9	Y	20	32	1			13
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3451	2	17	9	Y	15					28
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	Y	21	33	1			16
05	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3385	2	18	9	Y	16					32
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3184	2	9	9	Y	8	32	1			8
07	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	2786	2	17	9	Y	15					23
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3284	2	19	9	Y	17	32	1			8
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3314	2	18	9	Y	16					24
10	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3135	2	18	9	Y	16	30	1			10
11	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3044	2	9	9	Y	8					18
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 35,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	196	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	X	368	-0-	-472	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	868	X	285	-0-	-583	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	295	-0-	-545	-0-	293	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	Y	21	21	1			2
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	1771	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2126	2	15	9	Y	14	13	1			2
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1907	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	1739	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1946	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1769	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1680	2	36	9	Y	33	29	1			6
10	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1686	2	45	9	Y	41	45	1			2
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	34	1			9
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2380	X	2175	-0-	-205	-0-	2175	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	2291	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	1572	-0-	-768	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6	8	1			2
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3382	2	8	9	N	7	7	1			2
03	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3255	2	13	9	N	12	8	1			6
04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	3153	2	11	9	N	10	12	1			4
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3301	2	7	9	N	6	8	1			2
06	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	3190	2	7	9	N	6	7	1			1
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	3198	2	9	9	N	8	7	1			2
08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3095	2	7	9	N	6	7	1			1
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2950	2	7	9	N	6	7	1			-0-
10	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2744	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	2606	2	9	9	N	8	7	1			1
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	Y	9	5	1			7
02	2408	X	2144	-0-	-264	-0-	2135	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	2099	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	2			Y	-0-	1	1			1
05	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	20	1			3
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1821	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	2	17	9	Y	15	15	1			2
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	744	X	434	-0-	-310	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	337	-0-	-252	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1334	2	78	9	Y	71	76	1			6
02	1708	N	1207	-0-	-501	-0-	1131	2	76	9	Y	69	67	1			8
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1812	2	70	9	Y	64	65	1			7
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1147	2	19	9	Y	17	21	1			3
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1124	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1830	N	374	-0-	-1456	-0-	362	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	619	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	595	-0-	-815	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1940	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1762	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	52	-0-	52	52	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	14B2	EXT	1074	-0-	1074	1126	813	2	261	9	Y	237	233	1			4
11	14B2	EXT	769	-0-	769	1895	374	2	395	9	Y	359	238	1			125
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1895					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1562	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1584	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1590	X	1557	-0-	-33	-0-	1546	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2581	-0-	-519	4276	2562	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2800	N	2296	-0-	-504	3772	2276	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	3100	N	2602	-0-	-498	3274	2581	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	3000	N	2482	-0-	-518	2756	2463	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	3100	N	1430	-0-	-1670	1086	1415	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2220	N	711	-0-	-1509	-0-	698	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2300	-0-	-645	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	681	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	552	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2249	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2030	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2232	N	1507	-0-	-725	-0-	1477	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2220	N	1466	-0-	-754	-0-	1441	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	1374	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2563	-0-	-265	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2898	2	3	9	Y	3					3
11	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2808	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	Y	19	17	1			2
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	34	1			5
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1043	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	996	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1064	2	29	9	Y	26	28	1			4
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	914	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1107	2	26	9	Y	24	24	1			3
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	1147	N	993	-0-	-154	-0-	971	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	937	2	25	9	Y	23	22	1			3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	Y	18	19	1			1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	2	21	9	Y	19	19	1			2
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1458	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1423	2	28	9	Y	25	26	1			3
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	21	1			4
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1449	2	14	9	Y	13	10	1			7
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1626	2	17	9	Y	15	11	1			11
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	22	1			2
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	Y	13	10	1			5
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	10	1			4
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1			6
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	10	1			9
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12	20	1			1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1714	2	12	9	Y	11	10	1			2
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	Y	13	9	1			6
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5904	2	54	9	Y	49	58	1			6
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4312	2	44	9	Y	40	40	1			6
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5424	2	59	9	Y	54	51	1			9
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5505	2	39	9	Y	35	38	1			6
05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4126	2	42	9	Y	38	43	1			1
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	2	46	9	Y	42	39	1			4
07	5239	X	3412	-0-	-1827	-0-	3370	2	42	9	Y	38	37	1			5
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5945	2	26	9	Y	24	23	1			6
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5401	2	37	9	Y	34	32	1			8
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5363	2	34	9	Y	31	36	1			3
*11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5762	2	33	9	Y	30	26	1			7
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 56,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	2212	N	1751	-0-	-461	-0-	1736	2	15	9	Y	14	16	1			3
03	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	146	1	1918	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	135	1	1970	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1888	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	132	1	1875	2	Y	22	16	1	7	8	2
							24	9									
09	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	143	1	1857	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	14	15	1			1
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	152	1	2278	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3736	2	36	9	Y	33	25	1			24
02	3444	X	3373	-0-	-71	-0-	3327	2	46	9	Y	42	50	1			16
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3803	2	36	9	Y	33	25	1			24
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4302	2	44	9	Y	40	51	1			13
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4345	2	39	9	Y	35	26	1			22
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	2	26	9	Y	24	25	1			21
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4220	2	37	9	Y	34	50	1			5
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4130	2	45	9	Y	41	26	1			20
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	49	1			2
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4150	2	34	9	Y	31	33	1			-0-
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4305	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 44,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	2776	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1819	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3352	2	13	9	Y	12	15	1			5
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	15	1			3
03	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2755	2	26	9	Y	24	16	1			11
04	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2640	2	22	9	Y	20	23	1			8
05	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2640	2	12	9	Y	11	15	1			4
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2767	2	17	9	Y	15	14	1			4
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2885	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	15	1			1
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
11	2730	N	2725	-0-	-5	-0-	2717	2	8	9	Y	7	6	1			1
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	17	1			6
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	19	1			7
04	1500	N	1285	-0-	-215	-0-	1264	2	21	9	Y	19	13	1			13
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	Y	23	20	1			16
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1528	2	23	9	Y	21	25	1			12
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1186	2	19	9	Y	17	28	1			1
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1328	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	1112	2	6	9	Y	5					6
10	3100	N	3562	-0-	462	462	3547	2	15	9	Y	14	18	1			2
*11	2493	N	2031	-0-	-462	-0-	2020	2	11	9	Y	10	9	1			3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3246	2	75	9	Y	68	73	1			5
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2914	2	73	9	Y	66	62	1			9
03	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3002	2	61	9	Y	55	58	1			6
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3316	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3255	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3115	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3271	2	20	9	Y	18	19	1			2
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3068	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

01	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2333	2	56	9	Y	51	70	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37	9	Y	34	35	1			7
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	14	1			10
04	2190	N	1087	-0-	-1103	-0-	1066	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	Y	18	15	1			8
08	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1257	2	18	9	Y	16	22	1			2
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1943	2	24	9	Y	22	24	1			-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	2	21	9	Y	19	11	1			8
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1191	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3057	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2517	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	Y	10	9	1			1
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1828	2	63	9	Y	57	40	1			39
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1621	2	74	9	Y	67	80	1			26
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1661	2	59	9	Y	54	41	1			39
04	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1407	2	54	9	Y	49	75	1			13
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1749	2	61	9	Y	55	34	1			34
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1960	2	42	9	Y	38	39	1			33
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	9	Y	56	80	1			9
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1839	2	73	9	Y	66	43	1			32
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1694	2	57	9	Y	52	80	1			4
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1714	2	64	9	Y	58	62	1			-0-
11	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1669	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	Y	12	14	1			6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2073	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2260	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2126	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	2	14	9	Y	13	13	1			9
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	13	1			6
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	19	1			1
08	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1916	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6	9	Y	5					6
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	Y	7	12	1			1
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	321	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1856	2	97	9	Y	88	87	1			10
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1669	2	63	9	Y	57	61	1			6
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1875	2	61	9	Y	55	52	1			9
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	2	66	9	Y	60	56	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1818	2	70	9	Y	64	72	1			5
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	Y	56	52	1			9
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	Y	57	59	1			7
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1765	2	43	9	Y	39	42	1			4
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1669	2	59	9	Y	54	49	1			9
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1709	2	75	9	Y	68	73	1			4
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1681	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	2296	N	2047	-0-	-249	-0-	2035	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2596	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2240	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	2076	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	2033	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2100	N	548	-0-	-1552	-0-	541	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	2046	N	153	-0-	-1893	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	2310	N	702	-0-	-1608	-0-	693	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1758	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1715	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1745	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1668	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1756	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1638	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1566	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1008	X	834	-0-	-174	-0-	831	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	1003	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1054	X	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	1020	X	865	-0-	-155	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	990	X	743	-0-	-247	-0-	741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1020	X	982	-0-	-38	-0-	980	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	471	2	11	9	Y	10	7	1			7
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	451	2	12	9	Y	11	14	1			4
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	448	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	465	N	98	-0-	-367	-0-	96	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	2	12	9	Y	11	7	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3890	-0-	790	790	3861	2	29	9	Y	26	13	1			13
02	4009	X	3219	-0-	-790	-0-	3172	2	47	9	Y	43	36	1			20
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2931	2	52	9	Y	47	49	1			18
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2851	2	43	9	Y	39	42	1			15
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2915	2	43	9	Y	39	42	1			12
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	2935	2	37	9	Y	34	34	1			12
07	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2581	2	37	9	Y	34	44	1			2
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2807	2	32	9	Y	29	18	1			13
09	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2727	2	35	9	Y	32	34	1			11
10	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2845	2	15	9	Y	14	23	1			2
11	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2846	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2383	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2492	X	1492	-0-	-1000	-0-	1442	2	50	9	Y	45	42	1			7
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2748	2	96	9	Y	87	82	1			12
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2702	2	90	9	Y	82	81	1			13
05	3100	N	3571	-0-	471	471	3486	2	85	9	Y	77	78	1			12
06	3000	N	3938	-0-	938	1409	3860	2	78	9	Y	71	74	1			9
07	3100	N	2895	-0-	-205	1204	2816	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	4053	X	2849	-0-	-1204	-0-	2774	2	75	9	Y	68	71	1			6
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2726	2	65	9	Y	59	57	1			8
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2783	2	70	9	Y	64	65	1			7
*11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2646	2	72	9	Y	65	65	1			7
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	2716	X	2631	-0-	-85	-0-	2608	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	2844	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2628	2	30	9	Y	27	25	1			5
05	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2733	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2634	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2703	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2612	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2539	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2546	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2816	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2436	N	2400	-0-	-36	-0-	2364	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3038	N	2647	-0-	-391	-0-	2607	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2661	2	51	9	Y	46	43	1			8
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2638	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2755	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2542	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2585	2	45	9	Y	41	43	1			4
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2628	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2742	2	42	9	Y	38	39	1			4
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2672	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2312	-0-		-137	-0-	310	1	1907	2	Y	86	92	1			7
								95	9									
02	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	280	1	1750	2	Y	83	79	1			11
								91	9									
03	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	310	1	1825	2	Y	88	87	1			12
								97	9									
04	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	300	1	1749	2	Y	80	79	1			13
								88	9									
05	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	310	1	1909	2	Y	75	76	1			12
								83	9									
06	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	300	1	1842	2	Y	69	72	1			9
								76	9									
07	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-	310	1	1939	2	Y	3	12	1			-0-
								3	9									
08	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	308	1	1880	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	300	1	1797	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	310	1	1831	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*11	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	300	1	1736	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-		-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	2362	2	4	9	N	4	5	1			2
02	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	2147	2	4	9	N	4	5	1			1
03	2294	N	1860	-0-		-434	-0-	1852	2	8	9	N	7	5	1			3
04	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	2559	2	8	9	N	7	7	1			3
05	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	5	1			1
06	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1			1
07	2449	N	2321	-0-		-128	-0-	2315	2	6	9	N	5	5	1			1
08	2418	N	2394	-0-		-24	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	1			1
09	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	2214	2	4	9	N	4	5	1			-0-
10	2325	N	1638	-0-		-687	-0-	1632	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2310	N	1608	-0-		-702	-0-	1602	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-		-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	4969	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	4592	X	4506	-0-		-86	-0-	4453	2	53	9	Y	48	46	1			6
03	5084	X	4920	-0-		-164	-0-	4863	2	57	9	Y	52	51	1			7
04	4920	X	4540	-0-		-380	-0-	4473	2	67	9	Y	61	57	1			11
05	5022	X	4612	-0-		-410	-0-	4537	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	4860	X	4382	-0-		-478	-0-	4314	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	4991	X	4513	-0-		-478	-0-	4443	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	4712	X	4573	-0-		-139	-0-	4506	2	67	9	Y	61	63	1			6
09	4530	X	4421	-0-		-109	-0-	4364	2	57	9	Y	52	50	1			8
10	4619	X	4473	-0-		-146	-0-	4412	2	61	9	Y	55	57	1			6
11	4440	X	4107	-0-		-333	-0-	4043	2	64	9	Y	58	57	1			7
12	4588	X	NO RPT	-0-		-4588	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1582	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	1568	N	1507	-0-	-61	-0-	1450	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1594	2	58	9	Y	53	53	1			7
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1468	2	55	9	Y	50	49	1			8
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			8
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1517	2	54	9	Y	49	51	1			6
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1675	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1766	2	53	9	Y	48	50	1			4
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1762	2	46	9	Y	42	40	1			6
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1813	2	48	9	Y	44	45	1			5
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1743	2	50	9	Y	45	45	1			5
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2940	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3191	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2864	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	2456	2	4	9	Y	4	8	1			1
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3095	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3045	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2898	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	2067	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2757	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5427	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4914	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5426	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5174	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5353	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5244	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5045	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5147	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	5002	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 57,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	5015	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4674	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5339	2	33	9	Y	30	29	1			4
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4878	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	5071	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5123	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4958	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	4973	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	4480	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 55,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3169	2	47	9	Y	43	48	1			20
02	2800	N	3752	-0-	952	952	3705	2	47	9	Y	43	47	1			16
03	3100	N	4522	-0-	1422	2374	4470	2	52	9	Y	47	48	1			15
04	6345	X	3971	-0-	-2374	-0-	3928	2	43	9	Y	39	24	1			30
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3996	2	50	9	Y	45	45	1			30
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40	9	Y	36	45	1			21
07	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	1928	2	44	9	Y	40	58	1			3
08	2294	X	1752	-0-	-542	-0-	1730	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	1738	2	25	9	Y	23					25
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3859	2	61	9	Y	55	72	1			8
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3895	2	57	9	Y	52	45	1			15
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1449	-0-	-2023	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1935	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3372	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	3000	N	2943	-0-	-57	221	2939	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2697	X	1332	-0-	-1365	-0-	1329	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3394	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2809	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2261	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3358	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	3012	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3224	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	3300	X	2751	-0-	-549	-0-	2709	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2584	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2518	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2670	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2711	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	2760	X	1391	-0-	-1369	-0-	1369	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2697	X	1549	-0-	-1148	-0-	1521	2	28	9	Y	25	25	1			3
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3183	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1846	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1770	N	1242	-0-	-528	-0-	1232	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4855	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4480	X	4400	-0-	-80	-0-	4386	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4607	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	4770	X	4406	-0-	-364	-0-	4378	2	28	9	Y	25	22	1			5
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4449	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4317	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4473	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4210	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4434	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4501	2	30	9	Y	27	28	1			3
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4293	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 49,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3007	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2678	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2189	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2408	N	2160	-0-	-248	-0-	2116	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2600	2	47	9	Y	43	42	1			6
04	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1980	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2543	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2219	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3466	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3899	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4034	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4160	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4263	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4318	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4180	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4268	2	15	9	Y	14	14	1			2
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4081	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

01	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2544	2	14	9	Y	13	13	1			1
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2835	2	18	9	Y	16	11	1			6
03	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2953	2	18	9	Y	16	13	1			9
04	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2907	2	20	9	Y	18	12	1			15
05	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2977	2	18	9	Y	16	27	1			4
06	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	2739	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2904	2	11	9	Y	10	12	1			2
08	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2950	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2978	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3761	2	41	9	Y	37	38	1			11
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	Y	30	27	1			14
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3568	2	40	9	Y	36	37	1			13
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	30	1			11
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	2	30	9	Y	27	29	1			9
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	24	1			7
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3651	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	3510	2	26	9	Y	24	16	1			9
09	DLQ G-10		3300	-0-	3300	6836	3275	2	25	9	Y	23	24	1			8
10	DLQ G-10		3304	-0-	3304	10140	3283	2	21	9	Y	19	23	1			4
11	DLQ G-10		2401	-0-	2401	12541	2379	2	22	9	Y	20	24	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12541					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1746	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1637	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1668	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1245	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1238	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2333	-0-	-767	90	2327	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	2268	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2320	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2401	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2018	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2428	2	8	9	Y	7	7	1			1
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2501	2	119	9	Y	108	116	1			8
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2110	2	113	9	Y	103	97	1			14
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2537	2	122	9	Y	111	110	1			15
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2323	2	85	9	Y	77	80	1			12
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2324	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	63	1			8
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2639	2	68	9	Y	62	62	1			8
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2568	2	64	9	Y	58	61	1			5
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2617	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2527	2	61	9	Y	55	56	1			6
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2460	2	61	9	Y	55	55	1			6
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 28,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4222	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3948	X	3728	-0-	-220	-0-	3693	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4287	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	4230	X	4166	-0-	-64	-0-	4132	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4290	2	44	9	Y	40	39	1			6
06	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	4132	2	40	9	Y	36	37	1			5
07	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4281	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4251	2	37	9	Y	34	36	1			3
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4202	2	36	9	Y	33	33	1			4
*11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4044	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 46,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2222	2	3	9	Y	3					3
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2351	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	2159	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	2	48	9	N	44	35	1			15
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	N	38	37	1			16
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	46	1			11
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22	9	N	20	27	1			4
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13	15	1			2
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	N	10	11	1			1
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	9	1			1
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12	10	1			3
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	1			3
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1782	2	8	9	N	7	8	1			2
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1962	2	10	9	N	9	9	1			2
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	203	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2194	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	1960	N	1712	-0-	-248	-0-	1664	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1405	2	54	9	Y	49	48	1			7
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1761	2	50	9	Y	45	45	1			7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30	9	Y	27	31	1			3
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1586	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1474	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2412	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	2182	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2426	2	24	9	Y	22	21	1			3
04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2316	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2380	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2301	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2367	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2350	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2301	2	19	9	Y	17	17	1			2
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2195	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2479	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2242	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2487	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2375	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2375	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2392	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2039	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2351	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2214	2	21	9	Y	19	18	1			3
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	Y	19	20	1			2
11	2310	N	1961	-0-	-349	-0-	1939	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2422	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2268	N	1385	-0-	-883	-0-	1350	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	1968	2	56	9	Y	51	48	1			7
04	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	2120	2	53	9	Y	48	47	1			8
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2193	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2241	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2169	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2204	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2129	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	124	1	3670	2	Y	81	81	1			23
							89	9									
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3114	2	72	9	Y	65	76	1			12
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	292	1	3831	2	Y	72	66	1			18
							79	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	287	1	4189	2	Y	84	90	1			12
							92	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	294	1	4084	2	Y	71	56	1			27
							78	9									
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	279	1	4370	2	Y	52	65	1			14
							57	9									
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	286	1	4401	2	Y	59	56	1			17
							65	9									
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	290	1	4118	2	Y	74	77	1	6	8	8
							81	9									
09	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	269	1	3508	2	Y	61	58	1			11
							67	9									
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	61	67	1			5
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	247	1	3702	2	Y	62	61	1			6
							68	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 42,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3983	2	118	9	Y	107	115	1			8
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3582	2	114	9	Y	104	98	1			14
03	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	3935	2	120	9	Y	109	108	1			15
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3720	2	109	9	Y	99	98	1			16
05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3805	2	102	9	Y	93	94	1			15
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3704	2	77	9	Y	70	77	1			8
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3683	2	54	9	Y	49	51	1			6
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3746	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3626	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3685	2	47	9	Y	43	44	1			5
11	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3488	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 41,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3582	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3178	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3493	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3292	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	3410	X	711	-0-	-2699	-0-	702	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4589	2	18	9	Y	16	13	1			3
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5117	2	36	9	Y	33	32	1			4
*11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3735	-0-	635	1746	3713	2	22	9	Y	20	25	1			8
02	4958	X	3212	-0-	-1746	-0-	3189	2	23	9	Y	21	24	1			5
03	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3009	2	43	9	Y	39	25	1			19
04	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2700	2	35	9	Y	32	38	1			13
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2786	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2632	2	22	9	Y	20	23	1			4
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2702	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2881	2	22	9	Y	20	23	1			4
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2831	2	26	9	Y	24	26	1			2
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3001	2	39	9	Y	35	36	1			1
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2834	2	44	9	Y	40	38	1			3
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	11	1			4
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1713	2	7	9	Y	6	9	1			1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1812	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1755	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1628	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1621	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1583	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3528	2	75	9	Y	68	106	1			11
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3261	2	50	9	Y	45	46	1			10
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3409	2	44	9	Y	40	36	1			14
04	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	3203	2	25	9	Y	23	33	1			4
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3372	2	19	9	Y	17	19	1			2
06	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	3375	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3451	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	2	18	9	Y	16	20	1			1
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3337	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3442	2	18	9	Y	16	12	1			5
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3298	2	14	9	Y	13	14	1			4
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 37,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	914	2	1	9	Y	1					1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1072	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	734	2	22	9	Y	20	20	1			2
03	1054	N	252	-0-	-802	-0-	250	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1020	N	233	-0-	-787	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	837	N	161	-0-	-676	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	14	1			2
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	2	21	9	Y	19	19	1			2
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2738	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	2380	N	2364	-0-	-16	-0-	2339	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2784	2	30	9	Y	27	26	1			4
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2697	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2731	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2690	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2852	N	2688	-0-	-164	-0-	2667	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	2435	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2732	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2790	N	1685	-0-	-1105	-0-	1679	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1208	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	1883	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2037	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	1850	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1938	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1917	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1733	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2467	2	84	9	Y	76	81	1			6
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2337	2	80	9	Y	73	69	1			10
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2550	2	85	9	Y	77	76	1			11
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2455	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2597	2	74	9	Y	67	68	1			11
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2491	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2575	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	Y	60	63	1			5
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2464	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2528	2	62	9	Y	56	57	1			6
*11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2428	2	64	9	Y	58	57	1			7
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 28,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

01	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3478	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	3444	X	3222	-0-	-222	-0-	3198	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3579	2	37	9	Y	34	32	1			5
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	3426	2	46	9	Y	42	40	1			7
05	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3564	2	36	9	Y	33	35	1			5
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3390	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3400	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3348	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3315	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3557	2	28	9	Y	25	25	1			3
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2458	2	61	9	Y	55	59	1			4
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	2	59	9	Y	54	51	1			7
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2528	2	63	9	Y	57	56	1			8
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2391	2	56	9	Y	51	51	1			8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2309	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2390	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2381	2	31	9	Y	28	29	1			3
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1921	2	69	9	Y	63	99	1			10
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	Y	42	43	1			9
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2149	2	43	9	Y	39	34	1			14
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2120	2	50	9	Y	45	51	1			8
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2209	2	46	9	Y	42	44	1			6
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2185	2	43	9	Y	39	35	1			11
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	Y	35	44	1			2
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2010	2	33	9	Y	30	30	1			2
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2071	2	33	9	Y	30	23	1			9
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2059	2	31	9	Y	28	28	1			9
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1652	2	217	9	Y	197	200	1			17
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1417	2	154	9	Y	140	109	1			48
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1880	2	157	9	Y	143	143	1			48
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1857	2	125	9	Y	114	111	1			51
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1977	2	118	9	Y	107	105	1			53
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1924	2	117	9	Y	106	138	1			21
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2071	2	128	9	Y	116	102	1			35
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2065	2	119	9	Y	108	102	1			41
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1706	2	121	9	Y	110	101	1			50
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2121	2	228	9	Y	207	210	1			47
*11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1742	2	172	9	Y	156	180	1			23
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3717	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3556	X	3467	-0-	-89	-0-	3424	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3364	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3644	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3792	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3690	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3334	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	3437	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	3123	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3995	2	135	9	Y	123	93	1			44
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3635	2	132	9	Y	120	94	1			70
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4141	2	189	9	Y	172	188	1			54
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3945	2	120	9	Y	109	97	1			66
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3983	2	140	9	Y	127	185	1			8
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	Y	42					50
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3968	2	77	9	Y	70	77	1			43
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3993	2	78	9	Y	71	76	1			38
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3686	2	30	9	Y	27	60	1			5
10	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	3541	2	26	9	Y	24	28	1			1
11	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	3381	2	31	9	Y	28	25	1			4
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3206	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3386	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3100	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3215	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3031	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3196	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2909	2	19	9	Y	17	17	1			2
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2897	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2338	2	99	9	Y	90	97	1			7
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2056	2	98	9	Y	89	84	1			12
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2370	2	102	9	Y	93	92	1			13
04	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2153	2	94	9	Y	85	84	1			14
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2255	2	73	9	Y	66	70	1			10
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2177	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2103	2	64	9	Y	58	58	1			7
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62	9	Y	56	58	1			5
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1987	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	2	56	9	Y	51	52	1			6
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	Y	52	52	1			6
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2246	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	1977	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2200	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2069	2	47	9	Y	43	42	1			7
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2141	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2011	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2125	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2118	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2094	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1930	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3528	X	3406	-0-	-122	-0-	3366	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4109	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3808	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3987	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	2	22	9	Y	20	22	1			3
07	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3865	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3823	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3717	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3755	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3548	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1497	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1617	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1616	2	45	9	Y	41	40	1			7
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1501	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1445	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1627	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1527	2	44	9	Y	40	42	1			4
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1380	2	39	9	Y	35	34	1			5
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1535	2	41	9	Y	37	38	1			4
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1557	2	43	9	Y	39	39	1			4
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1332	-0-	-516	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	2185	2	17	9	Y	15	12	1			4
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3446	2	19	9	Y	17	18	1			5
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	13	1			7
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3793	2	18	9	Y	16	17	1			6
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14	9	Y	13	14	1			5
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3898	2	14	9	Y	13	14	1			4
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12	9	Y	11	11	1			4
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3888	2	13	9	Y	12	15	1			1
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	2	11	9	Y	10	7	1			4
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	2	12	9	Y	11	11	1			4
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3345	2	14	9	Y	13	14	1			3
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3533	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3630	2	40	9	Y	36	56	1			6
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3377	2	25	9	Y	23	24	1			5
03	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3649	2	25	9	Y	23	19	1			9
04	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3551	2	29	9	Y	26	30	1			5
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	3785	2	25	9	Y	23	25	1			3
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3597	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3648	2	24	9	Y	22	20	1			6
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3606	2	22	9	Y	20	25	1			1
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3200	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3348	2	18	9	Y	16	12	1			5
11	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	3231	2	14	9	Y	13	14	1			4
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	Y	38					79
02	2772	X	2764	-0-	-8	-0-	2706	2	58	9	Y	53	100	1			32
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2885	2	56	9	Y	51					83
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2771	2	54	9	Y	49	99	1			33
05	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1844	2	20	9	Y	18					51
06	2970	X	82	-0-	-2888	-0-	82	2			Y	-0-	51	1			-0-
07	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	2152	2	8	9	Y	7					7
08	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			14
09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	2251	2	11	9	Y	10					24
10	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	1988	2	11	9	Y	10					34
11	2100	X	1992	-0-	-108	-0-	1969	2	23	9	Y	21	39	1			16
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 24,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1971	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	1771	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1893	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1977	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1883	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1711	2	73	9	Y	66	81	1			8
02	1708	N	1626	-0-	-82	-0-	1565	2	61	9	Y	55	55	1			8
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1734	2	81	9	Y	74	69	1			13
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1606	2	52	9	Y	47	52	1			8
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1658	2	56	9	Y	51	57	1			2
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1622	2	63	9	Y	57	54	1			5
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1656	2	66	9	Y	60	54	1			11
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32	37	1			6
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1667	2	29	9	Y	26	26	1			6
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1708	2	29	9	Y	26	29	1			3
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	2	25	9	Y	23	21	1			5
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2790	2	42	9	Y	38	35	1			6
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2448	2	48	9	Y	44	33	1			17
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2703	2	46	9	Y	42	35	1			24
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2692	2	56	9	Y	51	34	1			41
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	Y	42	73	1			10
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	Y	34	34	1			10
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2566	2	34	9	Y	31	34	1			7
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	Y	30	34	1			3
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	Y	34	33	1			4
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2685	2	44	9	Y	40	38	1			6
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2650	2	48	9	Y	44	35	1			15
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 29,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2362	2	39	9	Y	35	31	1			11
02	2128	X	2006	-0-	-122	-0-	1977	2	29	9	Y	26	34	1			3
03	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2082	2	32	9	Y	29	18	1			14
04	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1913	2	30	9	Y	27	36	1			5
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2024	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1861	2	33	9	Y	30	22	1			16
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1846	2	29	9	Y	26	36	1			6
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1975	2	28	9	Y	25	19	1			12
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2421	2	23	9	Y	21	18	1			15
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	31	1			5
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1899	2	14	9	Y	13	13	1			5
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2459	-0-	-641	1545	2444	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2800	N	2250	-0-	-550	995	2235	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3100	N	2489	-0-	-611	384	2474	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2843	N	2459	-0-	-384	-0-	2445	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2272	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2387	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2357	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2335	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	2218	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2612	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2858	2	32	9	Y	29	28	1			4
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	Y	8	11	1			1
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2607	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2859	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2799	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2852	N	2403	-0-	-449	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	2605	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4013	-0-	913	913	126	1	3753	2	Y	122	118	1			35
							134	9									
02	2800	N	3287	-0-	487	1400	3174	2	113	9	Y	103	119	1			19
03	3100	N	4337	-0-	1237	2637	299	1	3915	2	Y	112	103	1			28
							123	9									
04	7371	X	4734	-0-	-2637	-0-	294	1	4297	2	Y	130	140	1			18
							143	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	289	1	4015	2	Y	111	87	1			42
							122	9									
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	82	102	1			22
							90	9									
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	290	1	4474	2	Y	91	87	1			26
							100	9									
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	285	1	4044	2	Y	106	120	1			12
							117	9									
09	4350	X	4008	-0-	-342	-0-	278	1	3625	2	Y	95	90	1			17
							105	9									
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	95	105	1			7
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	265	1	3979	2	Y	96	93	1			10
							106	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 43,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2539	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2393	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	156	1	2552	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
04	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	123	1	2174	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	146	1	2255	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	139	1	2257	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	135	1	2073	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	154	1	2411	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	145	1	2368	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	154	1	2336	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	148	1	2306	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1220	2	25	9	Y	23	23	1			2
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					2
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1					3
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	Y	20	22	1			1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					1
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4					5
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	Y	10	14	1			1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2396	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1962	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2285	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2341	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2308	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2096	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1910	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2042	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1875	-0-	-1690	-0-	1843	2	32	9	Y	29	32	1			1
02	3220	X	1894	-0-	-1326	-0-	1854	2	40	9	Y	36	32	1			5
03	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2918	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	2880	X	1960	-0-	-920	-0-	1931	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3473	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2711	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2877	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3115	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3001	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	2975	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	2869	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	2520	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2571	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2569	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2434	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3184	-0-	84	84	3129	2	55	9	Y	50	51	1			15
02	2626	N	2542	-0-	-84	-0-	2498	2	44	9	Y	40	36	1			19
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2489	2	53	9	Y	48	50	1			17
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2257	2	42	9	Y	38	40	1			15
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2177	2	41	9	Y	37	40	1			12
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	1			12
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	37	1			1
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2087	2	36	9	Y	33	21	1			13
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2105	2	32	9	Y	29	32	1			10
10	3100	N	3230	-0-	130	130	3195	2	35	9	Y	32	35	1			7
11	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	1380	2	37	9	Y	34	40	1			1
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1788	2	209	9	Y	190	200	1			10
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1579	2	80	9	Y	73	49	1			34
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2776	2	79	9	Y	72	82	1			24
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3230	2	62	9	Y	56	55	1			25
05	3100	N	3424	-0-	324	616	3366	2	58	9	Y	53	52	1			26
06	3000	N	3371	-0-	371	987	3314	2	57	9	Y	52	68	1			10
07	4327	X	3340	-0-	-987	-0-	3277	2	63	9	Y	57	50	1			17
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2904	2	58	9	Y	53	50	1			20
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3376	2	61	9	Y	55	50	1			25
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3252	2	111	9	Y	101	103	1			23
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	Y	73	86	1			10
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3209	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2901	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2827	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	21	1			3
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	2	37	9	Y	34	33	1			4
08	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2755	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3116	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	2944	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3300	X	2564	-0-	-736	-0-	2531	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 33,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3537	2	141	9	Y	128	137	1			10
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3200	2	135	9	Y	123	117	1			16
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3546	2	144	9	Y	131	129	1			18
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3310	2	121	9	Y	110	111	1			17
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3414	2	103	9	Y	94	96	1			15
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3310	2	95	9	Y	86	90	1			11
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3422	2	97	9	Y	88	88	1			11
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3394	2	92	9	Y	84	87	1			8
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3143	2	78	9	Y	71	69	1			10
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3299	2	85	9	Y	77	79	1			8
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3197	2	88	9	Y	80	79	1			9
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1			3
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2558	2	47	9	Y	43	40	1			6
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2833	2	48	9	Y	44	44	1			6
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2710	2	51	9	Y	46	44	1			8
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2730	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2831	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2727	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	2823	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	2717	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 30,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1305	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1141	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1219	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1138	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1344	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1224	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	30	1			3
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1126	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2603	2	139	9	Y	126	128	1			11
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2045	2	99	9	Y	90	70	1			31
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2563	2	99	9	Y	90	91	1			30
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2648	2	80	9	Y	73	71	1			32
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2768	2	76	9	Y	69	67	1			34
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2694	2	74	9	Y	67	88	1			13
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2725	2	83	9	Y	75	65	1			23
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2686	2	75	9	Y	68	65	1			26
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	Y	70	64	1			32
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2539	2	145	9	Y	132	134	1			30
*11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	Y	75	95	1			10
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	1977	2	150	9	N	136	109	1			45
02	2408	X	1936	-0-	-472	-0-	1805	2	131	9	N	119	115	1			49
03	2635	X	1896	-0-	-739	-0-	1780	2	116	9	N	105	127	1			27
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2359	2	84	9	N	76	87	1			16
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2639	2	55	9	N	50	59	1			7
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461	2	46	9	N	42	45	1			4
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2535	2	41	9	N	37	36	1			5
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	2482	2	50	9	N	45	38	1			12
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2443	2	53	9	N	48	45	1			15
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	N	50	52	1			13
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2424	2	55	9	N	50	52	1			11
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3221	2	219	9	Y	199	199	1			49
02	3136	X	3122	-0-	-14	-0-	2933	2	189	9	Y	172	164	1			57
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3049	2	240	9	Y	218	223	1			52
04	3360	X	2654	-0-	-706	-0-	2564	2	90	9	Y	82	117	1			17
05	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2909	2	117	9	Y	106	110	1			13
06	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	2849	2	98	9	Y	89	94	1			8
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3001	2	122	9	Y	111	111	1			8
08	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2799	2	122	9	Y	111	113	1			6
09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2793	2	110	9	Y	100	90	1			16
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3040	2	118	9	Y	107	118	1			5
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2804	2	136	9	Y	124	99	1			30
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 33,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1297	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1244	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1302	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1215	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1203	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1125	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2689	-0-	-690	-0-	2633	2	56	9	Y	51	52	1			12
02	3052	X	2743	-0-	-309	-0-	2693	2	50	9	Y	45	42	1			15
03	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3112	2	65	9	Y	59	60	1			14
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	Y	26	35	1			5
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	30	1			4
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	30	30	1			2
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2970	2	50	9	Y	45	42	1			5
09	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2754	2	102	9	Y	93	84	1			14
10	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2772	2	108	9	Y	98	108	1			4
11	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	2498	2	122	9	Y	111	88	1			27
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 33,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3439	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3192	X	3121	-0-	-71	-0-	3117	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3403	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3236	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	3251	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3299	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3097	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	2877	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3257	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2661	-0-	2661	16113	2654	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	2800	N	2473	-0-	-327	15786	2467	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3100	N	2692	-0-	-408	15378	2686	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	3000	N	2538	-0-	-462	14916	2532	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	3100	N	2696	-0-	-404	14512	2690	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2537	-0-	-463	14049	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	2524	-0-	-576	13473	2520	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	2773	-0-	-327	13146	2765	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	3050	-0-	50	13196	3025	2	25	9	Y	23	23	1			1
10	3100	N	4145	-0-	1045	14241	4073	2	72	9	Y	65	37	1			29
*11	3000	N	4032	-0-	1032	15273	3932	2	100	9	Y	91	92	1			28
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	12731					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 32,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4261	2	89	9	Y	81	87	1			6
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3899	2	87	9	Y	79	75	1			10
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4282	2	91	9	Y	83	82	1			11
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4115	2	83	9	Y	75	74	1			12
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70	9	Y	64	66	1			10
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3946	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4219	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4102	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4017	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4077	2	59	9	Y	54	55	1			6
*11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3936	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 45,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1460	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1627	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	Y	37	39	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1638	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1546	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1572	2	23	9	Y	21	22	1			2
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2553	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2351	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2612	2	45	9	Y	41	40	1			6
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2447	2	42	9	Y	38	38	1			6
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2451	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2532	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2514	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2455	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2525	2	33	9	Y	30	31	1			3
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2432	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3652	2	58	9	Y	53	57	1			4
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3345	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3715	2	59	9	Y	54	54	1			7
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3469	2	54	9	Y	49	48	1			8
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3811	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3755	2	40	9	Y	36	38	1			3
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3639	2	35	9	Y	32	30	1			5
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3722	2	36	9	Y	33	34	1			4
11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3548	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3624	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3294	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3705	2	48	9	Y	44	43	1			6
04	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	3498	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3339	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	3315	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3490	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3462	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3469	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3539	2	37	9	Y	34	35	1			4
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3421	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2697	2	42	9	Y	38	60	1			6
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	2549	2	28	9	Y	25	26	1			5
03	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	2796	2	28	9	Y	25	20	1			10
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2687	2	30	9	Y	27	32	1			5
05	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2849	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2730	N	2728	-0-	-2	-0-	2704	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2752	2	25	9	Y	23	21	1			6
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2737	2	24	9	Y	22	27	1			1
09	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	2518	2	22	9	Y	20	20	1			1
10	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	2037	2	18	9	Y	16	14	1			3
*11	3000	N	3046	-0-	46	46	3042	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2407	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	2324	N	2213	-0-	-111	-0-	2173	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	2021	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2576	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2431	2	17	9	Y	15	17	1			2
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2499	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2461	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2297	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	2273	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	2377	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3400	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3211	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2901	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	1857	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3158	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	2848	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	2968	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2996	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	Y	36	37	1			4
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3212	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3621	2	200	9	Y	182	182	1			45
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3123	2	173	9	Y	157	150	1			52
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3592	2	226	9	Y	205	208	1			49
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3338	2	97	9	Y	88	121	1			16
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3308	2	110	9	Y	100	103	1			13
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3386	2	90	9	Y	82	88	1			7
07	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3488	2	113	9	Y	103	103	1			7
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3544	2	90	9	Y	82	85	1			4
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3653	2	62	9	Y	56	52	1			8
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3909	2	67	9	Y	61	66	1			3
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3898	2	76	9	Y	69	54	1			18
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			Y	-0-	3	1			2
02	3556	X	3407	-0-	-149	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3646	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3774	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3605	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3699	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3526	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3615	2	4	9	Y	4					4
11	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	3317	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	957	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	740	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3420	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	Y	39	37	1			5
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3219	2	46	9	Y	42	41	1			6
04	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3018	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	2513	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2918	2	46	9	Y	42	42	1			5
07	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	2715	2	50	9	Y	45	45	1			5
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2688	2	43	9	Y	39	40	1			4
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3048	2	40	9	Y	36	35	1			5
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2911	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	2670	X	2659	-0-	-11	-0-	2615	2	44	9	Y	40	39	1			5
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 32,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4244	2	90	9	Y	82	85	1			24
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4031	2	74	9	Y	67	60	1			31
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4261	2	87	9	Y	79	82	1			28
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4114	2	68	9	Y	62	66	1			24
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4386	2	67	9	Y	61	66	1			19
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4136	2	59	9	Y	54	54	1			19
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4342	2	57	9	Y	52	69	1			2
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4180	2	59	9	Y	54	35	1			21
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4100	2	54	9	Y	49	53	1			17
10	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3722	2	56	9	Y	51	57	1			11
11	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3840	2	63	9	Y	57	67	1			1
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 46,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2616	2	151	9	Y	137	141	1			10
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					10
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1					11
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2507	2	179	9	Y	163	161	1			13
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2561	2	165	9	Y	150	147	1			16
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					16
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8					24
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2377	2	139	9	Y	126	141	1			9
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					9
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	Y	23					32
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2174	2	146	9	Y	133	157	1			8
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3483	2	193	9	N	175	139	1			58
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3230	2	167	9	N	152	148	1			62
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3512	2	182	9	N	165	183	1			44
04	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	3398	2	89	9	N	81	109	1			16
05	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3465	2	56	9	N	51	60	1			7
06	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3283	2	46	9	N	42	45	1			4
07	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3389	2	41	9	N	37	36	1			5
08	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3311	2	50	9	N	45	38	1			12
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3237	2	43	9	N	39	39	1			12
10	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3279	2	43	9	N	39	41	1			10
11	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3154	2	43	9	N	39	41	1			8
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5800	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	5376	X	4787	-0-	-589	-0-	4753	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6191	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5690	2	21	9	Y	19	20	1			3
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6179	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6135	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6072	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	5760	X	5688	-0-	-72	-0-	5673	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5957	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	5736	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2857	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2592	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2593	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2568	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2383	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	Y	2					2
08	3100	N	3695	-0-	595	595	3689	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	3000	N	3248	-0-	248	843	3247	2	1	9	Y	1					4
10	3100	N	3563	-0-	463	1306	3561	2	2	9	Y	2					6
*11	4132	X	2826	-0-	-1306	-0-	2822	2	4	9	Y	4	7	1			3
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2					2
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					7
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	17	1			12
09	1710	N	726	-0-	-984	-0-	717	2	9	9	Y	8					20
10	1612	N	487	-0-	-1125	-0-	478	2	9	9	Y	8					28
11	1710	N	524	-0-	-1186	-0-	509	2	15	9	Y	14	32	1			10
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2875	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2589	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2848	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2743	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	Y	27	29	1			3
07	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2870	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2869	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2860	2	28	9	Y	25	25	1			3
*11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2466	2	31	9	Y	28	40	1			9
02	2268	N	2149	-0-	-119	-0-	2120	2	29	9	Y	26	21	1			14
03	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2262	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2361	2	21	9	Y	19	31	1			4
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	Y	27	21	1			10
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	Y	21	22	1			9
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	Y	27	22	1			14
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2539	2	30	9	Y	27	22	1			19
09	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2350	2	29	9	Y	26	43	1			2
10	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2384	2	26	9	Y	24	21	1			5
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2449	2	35	9	Y	32	22	1			15
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 27,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1465	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1705	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1720	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2038	2	62	9	Y	56	56	1			8
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1795	2	61	9	Y	55	58	1			5
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	55	1			5
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	30	1			12
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	2	34	9	Y	31	36	1			7
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1723	2	39	9	Y	35	31	1			11
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1738	2	40	9	Y	36	43	1			4
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	25	1			2
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1797	2	30	9	Y	27	27	1			2
10	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1420	2	35	9	Y	32	29	1			5
11	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1442	2	39	9	Y	35	33	1			7
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3832	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3528	X	3079	-0-	-449	-0-	3071	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	3563	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3794	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3670	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3648	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3667	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3590	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3559	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3690	X	2582	-0-	-1108	-0-	2578	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6211	2	122	9	Y	111	111	1			15
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5482	2	121	9	Y	110	116	1			9
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6411	2	122	9	Y	111	111	1			9
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5223	2	81	9	Y	74	59	1			24
05	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5536	2	68	9	Y	62	72	1			14
06	5640	X	5574	-0-	-66	-0-	5497	2	77	9	Y	70	62	1			22
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6026	2	80	9	Y	73	87	1			8
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5986	2	51	9	Y	46	49	1			5
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5663	2	59	9	Y	54	54	1			5
10	5828	X	5587	-0-	-241	-0-	5517	2	70	9	Y	64	59	1			10
11	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	5070	2	120	9	Y	109	96	1			23
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 63,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4103	2	10	9	N	9	7	1			3
02	4228	X	3794	-0-	-434	-0-	3786	2	8	9	N	7	7	1			3
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4021	2	9	9	N	8	9	1			2
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4123	2	4	9	N	4	5	1			1
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4076	2	3	9	N	3	2	1			1
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3928	2	3	9	N	3	3	1			1
10	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	1			1
11	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3622	2	3	9	N	3	3	1			1
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	Y	17	15	1			3
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	20	1			3
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2381	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1741	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3950	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4222	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4045	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4227	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3994	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3568	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3808	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	756	2	51	9	Y	46	46	1			6
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	612	2	43	9	Y	39	41	1			4
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	Y	43	44	1			3
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	618	2	34	9	Y	31	24	1			10
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	659	2	29	9	Y	26	30	1			6
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	635	2	32	9	Y	29	26	1			9
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30	36	1			3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	Y	22	22	1			2
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	611	2	29	9	Y	26	24	1			4
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	600	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	584	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	453	2	24	9	Y	22	21	1			4
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	580	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	547	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	518	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1945	2	33	9	Y	30	33	1			2
02	1792	N	1749	-0-	-43	-0-	1715	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1900	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1784	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1949	2	39	9	Y	35	34	1			5
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2055	2	57	9	Y	52	50	1			7
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	51	1			4
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1980	2	47	9	Y	43	41	1			6
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1814	2	50	9	Y	45	46	1			5
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1742	2	51	9	Y	46	46	1			5
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2342	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2688	X	2182	-0-	-506	-0-	2161	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2392	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			7
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2880	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2743	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	40	1			5
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2918	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	2738	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2486	2	39	9	Y	35	36	1			4
11	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	2415	2	40	9	Y	36	36	1			4
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2201	2	78	9	Y	71	67	1			8
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2026	2	99	9	Y	90	85	1			13
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2042	2	105	9	Y	95	98	1			10
11	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	1951	2	109	9	Y	99	98	1			11
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4822	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4645	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4737	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	Y	21	19	1			4
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4172	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4171	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	4296	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4099	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3995	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2139	2	417	9	Y	379	378	1			42
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1930	2	274	9	Y	249	266	1			25
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2156	2	265	9	Y	241	228	1			38
04	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1702	2	223	9	Y	203	217	1			24
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2187	2	165	9	Y	150	172	1			2
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2344	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	2009	2	24	9	Y	22	20	1			4
10	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1939	2	30	9	Y	27	30	1			1
11	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2072	2	31	9	Y	28	23	1			6
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	554	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	21	1			3
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1715	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1610	2	20	9	Y	18	19	1			2
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	886	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	790	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	794	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	838	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	853	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	791	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	779	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	732	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	741	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	711	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2781	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	3900	X	2376	-0-	-1524	-0-	2369	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3386	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3964	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2664	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4306	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3513	2	12	9	Y	11	11	1			1
*11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2734	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	134	1	425	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	338	2	13	9	Y	12	15	1			2
03	1178	N	482	-0-	-696	-0-	34	1	441	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	34	1	500	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	367	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	1821	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	Y	6	4	1			3
04	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1700	2	7	9	Y	6	8	1			1
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1852	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1926	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5	8	1			1
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1886	2	18	9	Y	16	12	1			5
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4654	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	4423	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	5177	X	4738	-0-	-439	-0-	4729	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4645	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4710	2	20	9	Y	18	16	1			3
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	4758	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4376	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4450	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4725	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4470	X	3421	-0-	-1049	-0-	3398	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 49,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3192	-0-	92	92	3174	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	2800	N	2812	-0-	12	104	2789	2	23	9	Y	21	25	1			8
03	3100	N	3139	-0-	39	143	3120	2	19	9	Y	17	13	1			12
04	3110	X	2967	-0-	-143	-0-	2944	2	23	9	Y	21	26	1			7
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3046	2	19	9	Y	17	13	1			11
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	Y	13	13	1			11
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2981	2	19	9	Y	17	25	1			3
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2871	2	22	9	Y	20	13	1			10
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2837	2	18	9	Y	16	25	1			1
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2879	2	24	9	Y	22	23	1			-0-
*11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	18	1			9
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3579	-0-	479	954	3370	2	209	9	Y	190	168	1			60
02	2800	N	3117	-0-	317	1271	2946	2	171	9	Y	155	199	1			16
03	4384	X	3113	-0-	-1271	-0-	2941	2	172	9	Y	156	98	1			74
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2568	2	162	9	Y	147	193	1			28
05	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	1993	2	103	9	Y	94	89	1			33
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3107	2	157	9	Y	143	82	1			94
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	Y	145	207	1			32
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3745	2	147	9	Y	134	103	1			63
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3166	2	144	9	Y	131	102	1			92
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2813	2	146	9	Y	133	192	1			33
11	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2446	2	103	9	Y	94	92	1			35
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 34,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2712	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	2684	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2579	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3069	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2800	N	2844	-0-	44	44	2841	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3100	N	3097	-0-	-3	41	3095	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	2920	N	2879	-0-	-41	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2695	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2767	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2154	2	153	9	N	139	111	1			46
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120	117	1			49
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1810	2	144	9	N	131	145	1			35
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1731	2	70	9	N	64	86	1			13
05	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1723	2	43	9	N	39	47	1			5
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1584	2	36	9	N	33	35	1			3
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1627	2	33	9	N	30	29	1			4
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1623	2	39	9	N	35	30	1			9
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	N	16	20	1			5
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15	16	1			4
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1663	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4048	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3645	2	89	9	Y	81	77	1			11
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4020	2	95	9	Y	86	85	1			12
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3818	2	86	9	Y	78	77	1			13
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3926	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	3840	X	3801	-0-	-39	-0-	3742	2	59	9	Y	54	60	1			5
07	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3796	2	17	9	Y	15	18	1			2
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3633	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3683	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3462	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	4086	2	80	9	Y	73	78	1			6
02	3920	X	3684	-0-	-236	-0-	3608	2	76	9	Y	69	66	1			9
03	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4208	2	59	9	Y	54	56	1			7
04	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3832	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3856	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3784	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3812	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4080	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3990	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3978	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3832	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1074	2	45	9	Y	41	44	1			3
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1000	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1098	2	29	9	Y	26	29	1			2
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1554	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1431	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1260	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1149	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1244	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	Y	38	34	1			8
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1250	2	65	9	Y	59	60	1			7
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1287	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1272	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1244	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1253	2	59	9	Y	54	55	1			6
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1202	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3151	2	24	9	Y	22	26	1			12
02	2996	X	2928	-0-	-68	-0-	2902	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3206	2	31	9	Y	28	27	1			12
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3052	2	31	9	Y	28	28	1			12
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3144	2	24	9	Y	22	25	1			9
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3032	2	23	9	Y	21	24	1			6
07	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3148	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3042	2	28	9	Y	25	27	1			1
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2860	2	22	9	Y	20	13	1			8
10	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2889	2	26	9	Y	24	26	1			6
11	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	2724	2	41	9	Y	37	38	1			5
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 33,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2209	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2044	N	1961	-0-	-83	-0-	1948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2058	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1894	2	30	9	Y	27	24	1			5
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1588	2	30	9	Y	27	29	1			3
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1954	2	31	9	Y	28	27	1			4
07	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1626	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1354	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1980	N	1484	-0-	-496	-0-	1459	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1546	2	32	9	Y	29	28	1			4
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	48	1			6
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1848	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1784	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2160	N	1656	-0-	-504	-0-	1646	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	1487	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2452	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	2324	N	2271	-0-	-53	-0-	2224	2	47	9	Y	43	40	1			6
03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2432	2	48	9	Y	44	44	1			6
04	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2277	2	45	9	Y	41	40	1			7
05	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2365	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	2222	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2196	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2144	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2177	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2261	2	48	9	Y	44	45	1			5
11	2070	N	1292	-0-	-778	-0-	1256	2	36	9	Y	33	34	1			4
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6978	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6290	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6917	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	6690	X	6646	-0-	-44	-0-	6637	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	6913	X	6653	-0-	-260	-0-	6646	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6180	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	6913	X	6413	-0-	-500	-0-	6409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			Y	-0-					-0-
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	6082	-0-	-38	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	383	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	355	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	451	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	345	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	2	Y	77	77	1			11
							85	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	Y	74	79	1			6
							81	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	198	1	3232	2	Y	76	76	1			6
							84	9									
04	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	160	1	2834	2	Y	52	41	1			17
							57	9									
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	193	1	2990	2	Y	43	50	1			10
							47	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	201	1	3082	2	Y	51	60	1			6
							56	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	197	1	3216	2	Y	37	37	1			3
							41	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	209	1	3173	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	198	1	3094	2	Y	80	69	1			18
							88	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 36,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4019	2	111	9	Y	101	108	1			8
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3601	2	107	9	Y	97	92	1			13
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4018	2	113	9	Y	103	102	1			14
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3778	2	80	9	Y	73	77	1			10
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4138	2	54	9	Y	49	51	1			8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4022	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4110	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3892	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4023	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4156	2	44	9	Y	40	41	1			4
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3877	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 44,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1799	2	48	9	Y	44	31	1			13
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1696	2	130	9	Y	118	113	1			18
06	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1727	2	125	9	Y	114	118	1			14
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1696	2	130	9	Y	118	117	1			15
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1665	2	121	9	Y	110	115	1			10
09	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1456	2	106	9	Y	96	92	1			14
10	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1605	2	53	9	Y	48	59	1			3
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1938	2	20	9	Y	18	19	1			2
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	N	16	30	1			7
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	2	37	9	N	34					41
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1993	2	17	9	N	15	33	1			23
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	N	12					35
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7	31	1			11
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					20
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14	27	1			7
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					18
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	2	13	9	N	12	26	1			4
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1906	2	25	9	N	23	26	1			1
11	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1570	2	9	9	N	8					9
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	Y	29	30	1			18
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1353	2	35	9	Y	32	29	1			21
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1437	2	36	9	Y	33	31	1			23
04	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1350	2	35	9	Y	32	30	1			25
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1464	2	34	9	Y	31	31	1			25
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1465	2	24	9	Y	22	31	1			16
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	30	1			10
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	31	1			5
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	Y	26	29	1			2
10	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1527	2	18	9	Y	16					18
11	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-	16	1			2
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1050	N	653	-0-	-397	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5201	2	72	9	Y	65	70	1			5
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4710	2	69	9	Y	63	60	1			8
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5165	2	74	9	Y	67	66	1			9
04	5070	X	4988	-0-	-82	-0-	4924	2	64	9	Y	58	58	1			9
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5186	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5022	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	5153	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5090	2	51	9	Y	46	48	1			4
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4920	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5035	2	47	9	Y	43	44	1			5
*11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4861	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 55,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4171	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4115	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4110	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4135	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4258	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3844	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4012	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4012	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	3371	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2374	-0-	-557	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2396	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1960	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2034	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2123	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2068	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1884	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2474	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2393	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2636	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2001	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1828	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1601	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	1528	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	Y	7					12
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2648	2	64	9	Y	58	65	1			5
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1					6
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2765	2	64	9	Y	58	59	1			5
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2884	2	59	9	Y	54	57	1			2
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					2
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2875	2	67	9	Y	61	62	1			1
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					1
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	Y	60	59	1			2
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2790	2	9	9	Y	8					10
*11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2709	2	56	9	Y	51	58	1			3
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	13	1			4
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10	9	Y	9	7	1			6
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2802	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3114	2	10	9	Y	9	13	1			1
08	3100	N	3110	-0-	10	34	3098	2	12	9	Y	11	7	1			5
09	2672	N	2638	-0-	-34	-0-	2628	2	10	9	Y	9	13	1			1
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	2339	2	25	9	Y	23	15	1			8
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 31,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2957	-0-	-21	-0-	2938	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	2632	X	2602	-0-	-30	-0-	2584	2	18	9	Y	16	15	1			2
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2186	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2505	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2423	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2559	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2511	N	1812	-0-	-699	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2158	2	26	9	Y	24	22	1			3
10	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2348	2	29	9	Y	26	26	1			3
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2061	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4167	2	17	9	N	15	12	1			5
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3837	2	14	9	N	13	13	1			5
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	N	15	16	1			4
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4224	2	7	9	N	6	9	1			1
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5	5	1			1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4099	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4049	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	2	6	9	N	5	4	1			2
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4044	2	4	9	N	4	5	1			1
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3583	2	7	9	N	6	6	1			1
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 44,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	185	-0-		-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	182	N	182	-0-		-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	198	-0-		-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	154	-0-		-26	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	217	N	196	-0-		-21	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	189	N	189	-0-		-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	219	N	219	-0-		-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	201	N	201	-0-		-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	180	N	160	-0-		-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	217	N	181	-0-		-36	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	1953	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	2115	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	2121	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	2010	N	1797	-0-		-213	-0-	1778	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	2077	N	1437	-0-		-640	-0-	1424	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2077	N	1182	-0-		-895	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1800	N	1642	-0-		-158	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*11	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-		-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1625	-0-		-235	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-		-89	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-		-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1596	-0-		-47	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-		-27	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	2233	2	31	9	Y	28	16	1			12
10	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2100	2	35	9	Y	32	25	1			19
11	2700	X	2032	-0-	-668	-0-	1993	2	39	9	Y	35	52	1			2
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2856	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2356	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2730	2	28	9	Y	25	23	1			4
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2849	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2976	N	2882	-0-	-94	-0-	2850	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2783	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2798	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	2714	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2433	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2237	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19	9	Y	17	15	1			4
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	Y	38	37	1			5
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2396	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2339	2	40	9	Y	36	38	1			3
09	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	1967	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	1927	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3399	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3212	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3169	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3362	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3182	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	3089	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	2754	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3613	2	54	9	Y	49	52	1			4
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	Y	46	44	1			6
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3577	2	55	9	Y	50	49	1			7
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3430	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3592	2	53	9	Y	48	47	1			8
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3344	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3308	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3275	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3471	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3190	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 38,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6420	2	96	9	Y	87	109	1			33
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5725	2	102	9	Y	93	103	1			23
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5374	2	185	9	Y	168	110	1			81
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4991	2	149	9	Y	135	165	1			51
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5384	2	88	9	Y	80	102	1			29
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4792	2	97	9	Y	88	98	1			19
07	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	4661	2	120	9	Y	109	97	1			31
08	5115	X	4052	-0-	-1063	-0-	3955	2	97	9	Y	88	101	1			18
09	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3803	2	68	9	Y	62	76	1			4
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5464	2	85	9	Y	77	79	1			2
*11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5011	2	97	9	Y	88	83	1			7
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 56,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3011	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2739	2	81	9	Y	74	70	1			10
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3047	2	87	9	Y	79	78	1			11
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2871	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2984	2	73	9	Y	66	68	1			10
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2889	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2983	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2977	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2869	2	57	9	Y	52	50	1			7
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2908	2	62	9	Y	56	57	1			6
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	2627	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	394	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	302	2	66	9	Y	60	53	1			9
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	341	2	86	9	Y	78	76	1			11
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	330	2	87	9	Y	79	77	1			13
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	56	1			4
06	420	X	253	-0-	-167	-0-	252	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3932	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4303	2	25	9	Y	23	21	1			4
04	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3982	2	40	9	Y	36	34	1			6
05	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	4131	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3934	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3968	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3951	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3764	2	30	9	Y	27	28	1			3
11	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3726	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 44,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	Y	47	40	1			8
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1640	2	37	9	Y	34	36	1			6
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2518	2	20	9	Y	18	18	1			2
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2387	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2498	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2466	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2395	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2336	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2048	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1724	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1951	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4391	2	90	9	N	82	82	1			9
02	3948	X	3931	-0-	-17	-0-	3872	2	59	9	N	54	58	1			5
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4327	2	58	9	N	53	50	1			8
04	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	4128	2	63	9	N	57	53	1			12
05	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4268	2	67	9	N	61	69	1			4
06	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	4126	2	61	9	N	55	50	1			9
07	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4198	2	58	9	N	53	56	1			6
08	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4126	2	42	9	N	38	40	1			4
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3853	2	21	9	N	19	22	1			1
10	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3937	2	7	9	N	6	7	1			-0-
11	4200	X	3872	-0-	-328	-0-	3865	2	7	9	N	6	5	1			1
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4736	2	99	9	Y	90	122	1			26
02	4592	X	4176	-0-	-416	-0-	4088	2	88	9	Y	80	62	1			44
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4541	2	90	9	Y	82	63	1			63
04	4740	X	4525	-0-	-215	-0-	4435	2	90	9	Y	82	131	1			14
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4309	2	80	9	Y	73	60	1			27
06	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	4068	2	63	9	Y	57	60	1			24
07	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4424	2	81	9	Y	74	60	1			38
08	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4577	2	79	9	Y	72	59	1			51
09	4530	X	4262	-0-	-268	-0-	4184	2	78	9	Y	71	116	1			6
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4466	2	72	9	Y	65	57	1			14
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	4234	2	75	9	Y	68	51	1			31
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 48,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2300	2	31	9	Y	28	30	1			2
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2271	2	30	9	Y	27	25	1			4
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28	28	1			4
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2530	2	50	9	Y	45	43	1			7
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2529	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2510	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2382	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2363	2	41	9	Y	37	38	1			4
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2320	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3136	X	2922	-0-	-214	-0-	2874	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3329	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	3168	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3220	2	54	9	Y	49	49	1			6
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3332	2	57	9	Y	52	51	1			7
08	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3298	2	53	9	Y	48	51	1			4
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3216	2	46	9	Y	42	40	1			6
10	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3279	2	50	9	Y	45	46	1			5
11	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	3139	2	51	9	Y	46	46	1			5
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3091	2	97	9	Y	88	99	1			6
02	2932	X	2844	-0-	-88	-0-	2775	2	69	9	Y	63	61	1			8
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2698	2	74	9	Y	67	66	1			9
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2792	2	67	9	Y	61	60	1			10
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2861	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	2968	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3073	2	67	9	Y	61	61	1			8
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2992	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2924	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2802	2	59	9	Y	54	55	1			6
11	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	2572	2	61	9	Y	55	55	1			6
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4421	X	3611	-0-	-810	-0-	3561	2	50	9	Y	45	46	1			4
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2951	2	35	9	Y	32	25	1			11
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3573	2	36	9	Y	33	33	1			11
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3383	2	29	9	Y	26	25	1			12
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	2	26	9	Y	24	31	1			5
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	23	1			8
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3372	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3220	2	28	9	Y	25	23	1			11
10	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3222	2	53	9	Y	48	48	1			11
11	3360	X	2048	-0-	-1312	-0-	2014	2	34	9	Y	31	37	1			5
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2978	2	11	9	Y	10					20
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	Y	13	25	1			8
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3211	2	14	9	Y	13					21
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3119	2	13	9	Y	12	25	1			8
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3207	2	9	9	Y	8					16
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3201	2	63	9	Y	57	40	1			33
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7					40
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2713	2	29	9	Y	26	50	1			16
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2563	2	11	9	Y	10					26
10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2500	2	12	9	Y	11					37
11	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	2436	2	22	9	Y	20	41	1			16
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 31,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1330	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1155	2	15	9	Y	14	13	1			2
10	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1125	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1091	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1612	2	110	9	N	100	104	1			29
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1517	2	90	9	N	82	73	1			38
03	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1611	2	107	9	N	97	100	1			35
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1579	2	84	9	N	76	81	1			30
05	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1585	2	81	9	N	74	80	1			24
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1485	2	72	9	N	65	66	1			23
07	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1510	2	70	9	N	64	84	1			3
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1490	2	73	9	N	66	43	1			26
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1418	2	48	9	N	44	63	1			7
10	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1393	2	22	9	N	20	23	1			4
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1370	2	25	9	N	23	27	1			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3168	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2864	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3121	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2814	2	45	9	Y	41	42	1			5
07	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2849	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2817	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	2745	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2764	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2643	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	2968	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2677	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2909	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3240	X	1717	-0-	-1523	-0-	1709	2	8	9	Y	7	6	1			2
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3128	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2731	2	39	9	Y	35	34	1			4
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3210	2	43	9	Y	39	38	1			5
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	2	39	9	Y	35	37	1			3
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2982	2	34	9	Y	31	30	1			4
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2921	2	37	9	Y	34	34	1			4
11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2627	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 31,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	3861	2	18	9	N	16	13	1			5
02	3976	X	3505	-0-	-471	-0-	3490	2	15	9	N	14	13	1			6
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3804	2	17	9	N	15	17	1			4
04	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3696	2	8	9	N	7	10	1			1
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	3781	2	6	9	N	5	5	1			1
06	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	3702	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4045	2	4	9	N	4	3	1			1
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	2	4	9	N	4	4	1			1
10	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4048	2	6	9	N	5	5	1			1
11	4020	X	3451	-0-	-569	-0-	3443	2	8	9	N	7	7	1			1
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1141	2	94	9	Y	85	91	1			7
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	951	2	90	9	Y	82	78	1			11
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1192	2	96	9	Y	87	86	1			12
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1349	2	87	9	Y	79	78	1			13
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	2	81	9	Y	74	75	1			12
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	Y	37	44	1			5
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1221	2	31	9	Y	28	31	1			2
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1714	2	35	9	Y	32	31	1			3
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1643	2	36	9	Y	33	32	1			4
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	139	1	2054	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	54	54	1			4
							59	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	163	1	2525	2	Y	27	33	1			6
							30	9									
06	3000	N	3391	-0-	391	391	195	1	3174	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	3100	N	3520	-0-	420	811	214	1	3283	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
08	3100	N	3476	-0-	376	1187	208	1	3253	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	4586	X	3399	-0-	-1187	-0-	196	1	3185	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	191	1	2897	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
11	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	139	1	2170	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
02	2044	X	1779	-0-	-265	-0-	112	1	1653	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	122	1	1989	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
04	2130	X	1775	-0-	-355	-0-	95	1	1670	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	109	1	1683	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2070	X	1865	-0-	-205	-0-	107	1	1746	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
07	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	105	1	1602	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	118	1	1855	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	121	1	1963	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	131	1	1985	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
*11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	Y	38	34	1			8
							42	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	182	-0-	-438	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4780	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4352	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4809	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4250	2	74	9	Y	67	58	1			11
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4722	2	68	9	Y	62	63	1			10
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	4536	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	4681	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	4681	X	4677	-0-	-4	-0-	4616	2	61	9	Y	55	58	1			5
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4496	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4352	2	57	9	Y	52	53	1			6
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4120	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2120	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	1826	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	1969	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1921	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1910	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1693	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1617	2	26	9	Y	24	23	1			3
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1438	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2696	2	117	9	Y	106	126	1			50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	121	1			42
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2749	2	130	9	Y	118	123	1			37
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2936	2	110	9	Y	100	60	1			77
05	3100	N	3282	-0-	182	228	3160	2	122	9	Y	111	113	1			75
06	3000	N	3339	-0-	339	567	3239	2	100	9	Y	91	114	1			52
07	4046	X	3479	-0-	-567	-0-	3341	2	138	9	Y	125	169	1			8
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	2	56	9	Y	51	53	1			6
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3677	2	48	9	Y	44					50
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3079	2	66	9	Y	60	101	1			9
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3104	2	61	9	Y	55	49	1			15
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1979	2	127	9	Y	115	123	1			9
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1729	2	122	9	Y	111	105	1			15
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1921	2	121	9	Y	110	110	1			15
04	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1724	2	102	9	Y	93	93	1			15
05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1837	2	97	9	Y	88	89	1			14
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1822	2	89	9	Y	81	85	1			10
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1906	2	92	9	Y	84	83	1			11
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1900	2	86	9	Y	78	82	1			7
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1710	2	75	9	Y	68	65	1			10
10	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1625	2	79	9	Y	72	74	1			8
11	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1602	2	83	9	Y	75	74	1			9
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6792	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6107	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	6789	X	6600	-0-	-189	-0-	6541	2	59	9	Y	54	51	1			9
04	6570	X	5955	-0-	-615	-0-	5880	2	75	9	Y	68	65	1			12
05	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	5731	2	65	9	Y	59	62	1			9
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6281	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6382	2	69	9	Y	63	64	1			7
08	6603	X	3691	-0-	-2912	-0-	3661	2	30	9	Y	27	30	1			4
09	6360	X	5676	-0-	-684	-0-	5626	2	50	9	Y	45	44	1			5
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7504	2	64	9	Y	58	57	1			6
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6400	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 67,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2043	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2236	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2043	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1344	2	48	9	Y	44	39	1			6
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1343	2	52	9	Y	47	47	1			6
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	Y	44	46	1			4
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	37	1			5
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	750	2	41	9	Y	37	36	1			5
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3927	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3484	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3583	2	11	9	Y	10	6	1			5
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3452	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3545	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3349	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3248	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3388	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	3450	X	3222	-0-	-228	-0-	3216	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3335	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	3216	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5665	2	30	9	Y	27	29	1			2
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4985	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5358	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4822	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	4970	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4848	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	4978	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23	22	1			3
10	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	4686	2	28	9	Y	25	25	1			3
11	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4250	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 54,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2106	2	97	9	N	88	50	1			73
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2025	2	87	9	N	79	104	1			48
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3009	2	103	9	N	94	106	1			36
04	2999	N	2987	-0-	-12	-0-	2907	2	80	9	N	73	47	1			62
05	3100	N	3607	-0-	507	507	3541	2	66	9	N	60	105	1			17
06	3000	N	3578	-0-	578	1085	3528	2	50	9	N	45	53	1			9
07	3100	N	3618	-0-	518	1603	3574	2	44	9	N	40	25	1			24
08	5264	X	3661	-0-	-1603	-0-	3617	2	44	9	N	40	50	1			14
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	2	37	9	N	34	27	1			21
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3491	2	43	9	N	39	52	1			8
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2912	2	50	9	N	45	49	1			4
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5512	-0-	-6	-0-	5499	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4820	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	5252	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5043	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	5137	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	4963	2	61	9	Y	55	50	1			7
07	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5195	2	72	9	Y	65	64	1			8
08	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	5128	2	68	9	Y	62	64	1			6
09	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	4966	2	58	9	Y	53	51	1			8
10	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5038	2	62	9	Y	56	58	1			6
11	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	4809	2	65	9	Y	59	58	1			7
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 56,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	612	2	54	9	Y	49	53	1			5
02	1764	X	1565	-0-	-199	-0-	1488	2	77	9	Y	70	66	1			9
03	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	653	2	52	9	Y	47	51	1			5
04	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	314	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	403	2	34	9	Y	31	35	1			4
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1706	2	67	9	Y	61	53	1			12
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4007	2	19	9	Y	17	27	1			2
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
09	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1543	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	2976	X	1134	-0-	-1842	-0-	1131	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	1318	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	4102	2	26	9	N	24	19	1			8
02	4760	X	3935	-0-	-825	-0-	3913	2	22	9	N	20	20	1			8
03	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4109	2	24	9	N	22	24	1			6
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5466	2	185	9	N	168	140	1			34
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5387	2	119	9	N	108	127	1			15
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4814	2	99	9	N	90	96	1			9
07	5828	X	4890	-0-	-938	-0-	4802	2	88	9	N	80	78	1			11
08	5828	X	5003	-0-	-825	-0-	4897	2	106	9	N	96	82	1			25
09	5640	X	4776	-0-	-864	-0-	4697	2	79	9	N	72	82	1			15
10	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5220	2	52	9	N	47	50	1			12
*11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	49	1			10
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 53,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1393	1	34	9	Y	31	43	1			8
02	1204	N	866	-0-	-338	-0-	475	1	362	2	Y	26	31	1			3
							29	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	236	1	958	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	237	1	961	2	Y	31	24	1			12
							34	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	230	1	1061	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	221	1	925	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	276	1	1236	2	Y	31	30	1	2	8	3
							34	9									
09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	257	1	1069	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
10	1364	X	204	-0-	-1160	-0-	175	1	29	9	Y	26	29	1			2
*11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	267	1	1315	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1131	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	995	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	654	-0-	-431	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1110	N	262	-0-	-848	-0-	255	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1116	N	58	-0-	-1058	-0-	55	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	630	N	276	-0-	-354	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4267	2	217	9	N	197	196	1			22
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3089	2	142	9	N	129	138	1			13
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3563	2	138	9	N	125	118	1			20
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3423	2	150	9	N	136	127	1			29
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	164	1			10
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3487	2	142	9	N	129	119	1			20
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3811	2	142	9	N	129	134	1			15
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	2	78	9	N	71	85	1			1
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	3	1			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3697	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3085	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	583	1	1610	2	Y	82	79	1			23
							90	9									
02	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	167	1	1177	2	Y	42	55	1			10
							46	9									
03	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	306	1	1923	2	Y	52	48	1			14
							57	9									
04	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	306	1	2142	2	Y	69	73	1			10
							76	9									
05	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	310	1	2083	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	291	1	2262	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	300	1	2187	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
08	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	290	1	1936	2	Y	61	64	1	5	8	6
							67	9									
09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	275	1	1787	2	Y	51	48	1			9
							56	9									
10	2697	X	196	-0-	-2501	-0-	140	1	56	9	Y	51	56	1			4
11	2610	X	2241	-0-	-369	-0-	267	1	1917	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	1783	2	90	9	Y	82	88	1			7
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	1997	2	90	9	Y	82	78	1			11
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2184	2	96	9	Y	87	86	1			12
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1931	2	87	9	Y	79	78	1			13
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1612	2	65	9	Y	59	63	1			9
06	2220	N	1590	-0-	-630	-0-	1564	2	26	9	Y	24	30	1			3
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2856	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5035	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4582	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5065	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4796	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5066	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4720	2	46	9	Y	42	39	1			6
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4963	2	74	9	Y	67	65	1			8
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4894	2	70	9	Y	64	66	1			6
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	2	59	9	Y	54	52	1			8
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4862	2	64	9	Y	58	60	1			6
11	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	4458	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 53,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4085	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3808	X	3708	-0-	-100	-0-	3702	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3930	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3878	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3981	2	36	9	Y	33	28	1			6
06	3960	X	3847	-0-	-113	-0-	3806	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3808	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3883	2	39	9	Y	35	37	1			3
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3774	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3871	2	37	9	Y	34	34	1			4
11	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3558	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2235	2	25	9	Y	23	23	1			3
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2058	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2475	2	85	9	Y	77	68	1			11
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2504	2	98	9	Y	89	92	1			8
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2329	2	85	9	Y	77	74	1			11
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2408	2	90	9	Y	82	84	1			9
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2234	2	94	9	Y	85	84	1			10
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2687	-0-	-29	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	146	3204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	268	3120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3477	X	3209	-0-	-268	-0-	3207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	1917	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-	1667	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4161	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	4032	X	2770	-0-	-1262	-0-	2756	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4517	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	4313	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4481	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4450	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	4353	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4418	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4219	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 46,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	2659	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3416	X	1564	-0-	-1852	-0-	1558	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4016	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4170	X	3599	-0-	-571	-0-	3590	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3694	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	3509	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	3632	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	3081	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3600	X	2384	-0-	-1216	-0-	2380	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	6148	2	62	9	Y	56	60	1			4
02	6132	X	6029	-0-	-103	-0-	5968	2	61	9	Y	55	52	1			7
03	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6405	2	63	9	Y	57	56	1			8
04	6480	X	6259	-0-	-221	-0-	6201	2	58	9	Y	53	52	1			9
05	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	6342	2	48	9	Y	44	47	1			6
06	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6356	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	6603	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6505	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6389	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	6483	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	6284	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 70,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7	4	1			6
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5687	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5232	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	Y	4	5	1			1
*11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4920	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1529	2	36	9	Y	33	34	1			8
02	2100	X	385	-0-	-1715	-0-	353	2	32	9	Y	29	27	1			10
03	1705	N	744	-0-	-961	-0-	714	2	30	9	Y	27	30	1			7
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	Y	59	56	1			10
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2756	2	64	9	Y	58	61	1			7
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	Y	49	52	1			4
07	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2654	2	67	9	Y	61	61	1			4
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2792	2	74	9	Y	67	67	1			4
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	Y	62	57	1			9
10	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2449	2	73	9	Y	66	72	1			3
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2423	2	84	9	Y	76	59	1			20
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3142	-0-	-386	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3774	2	45	9	Y	41	23	1			18
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3908	2	55	9	Y	50	39	1			29
*11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3674	2	59	9	Y	54	80	1			3
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7039	X	3823	-0-	-3216	-0-	3781	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	Y	31	28	1			14
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3868	2	41	9	Y	37	38	1			13
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3893	2	31	9	Y	28	30	1			11
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3974	2	31	9	Y	28	30	1			9
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	2	28	9	Y	25	25	1			9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4008	2	26	9	Y	24	32	1			1
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4076	2	28	9	Y	25	16	1			10
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3985	2	26	9	Y	24	24	1			10
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4118	2	32	9	Y	29	33	1			6
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3745	2	36	9	Y	33	38	1			1
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2888	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	53	1			7
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2807	2	54	9	Y	49	48	1			8
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2999	2	72	9	Y	65	62	1			11
06	2880	N	2740	-0-	-140	-0-	2662	2	78	9	Y	71	73	1			9
07	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2650	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2523	2	75	9	Y	68	71	1			6
09	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2323	2	65	9	Y	59	57	1			8
10	2697	N	2317	-0-	-380	-0-	2247	2	70	9	Y	64	65	1			7
11	2520	N	1712	-0-	-808	-0-	1645	2	67	9	Y	61	61	1			7
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 29,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4627	2	19	9	Y	17	19	1			1
02	4228	X	4114	-0-	-114	-0-	4094	2	20	9	Y	18	17	1			2
03	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	4610	2	21	9	Y	19	18	1			3
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4386	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4417	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	4266	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4638	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4593	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4601	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	3866	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6237	2	97	9	Y	88	94	1			7
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5661	2	92	9	Y	84	80	1			11
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6286	2	88	9	Y	80	80	1			11
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5991	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6142	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5898	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6010	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	5951	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	5673	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5714	2	61	9	Y	55	56	1			6
11	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	5634	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 66,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3118	-0-	-1253	-0-	3093	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	3948	X	2411	-0-	-1537	-0-	2389	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	3276	2	34	9	Y	31	30	1			4
04	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	3422	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3475	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	2949	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2470	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2357	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2432	2	26	9	Y	24	24	1			3
11	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2450	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4698	2	80	9	Y	73	67	1			12
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3990	2	91	9	Y	83	63	1			32
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4236	2	89	9	Y	81	67	1			46
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4276	2	106	9	Y	96	64	1			78
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4482	2	87	9	Y	79	138	1			19
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4252	2	72	9	Y	65	65	1			19
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4317	2	63	9	Y	57	64	1			12
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4393	2	65	9	Y	59	65	1			6
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4233	2	72	9	Y	65	63	1			8
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4352	2	81	9	Y	74	71	1			11
*11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4192	2	86	9	Y	78	67	1			22
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 48,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2975	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2153	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2523	2	24	9	Y	22	21	1			3
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24	24	1			3
*11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2483	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4611	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4645	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4370	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4472	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4210	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4722	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4750	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4689	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4503	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	819	-0-	-80	-0-	817	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	812	X	650	-0-	-162	-0-	644	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	961	X	490	-0-	-471	-0-	489	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	930	X	346	-0-	-584	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	754	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	780	X	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1088	2	36	9	Y	33	29	1			4
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1172	2	37	9	Y	34	34	1			4
*11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1144	2	37	9	Y	34	34	1			4
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3276	2	81	9	Y	74	76	1			22
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2816	2	66	9	Y	60	54	1			28
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2968	2	78	9	Y	71	74	1			25
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	2918	2	62	9	Y	56	59	1			22
05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	2980	2	59	9	Y	54	59	1			17
06	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2788	2	54	9	Y	49	49	1			17
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2862	2	52	9	Y	47	62	1			2
08	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2609	2	48	9	Y	44	32	1			14
09	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2838	2	48	9	Y	44	43	1			15
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3555	2	75	9	Y	68	62	1			21
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4058	2	120	9	Y	109	128	1			2
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3231	2	98	9	Y	89	95	1			7
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2929	2	94	9	Y	85	81	1			11
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3214	2	95	9	Y	86	86	1			11
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	55	57	1			9
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3243	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3125	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3147	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3133	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41	39	1			6
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3280	2	47	9	Y	43	44	1			5
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	426	-0-	-330	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	330	-0-	-507	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	3424	2	57	9	Y	52	56	1			4
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3167	2	56	9	Y	51	48	1			7
03	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	3181	2	59	9	Y	54	53	1			8
04	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	2965	2	57	9	Y	52	51	1			9
05	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	3033	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3241	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3339	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3299	2	48	9	Y	44	46	1			4
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3238	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3277	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	3183	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			Y	-0-	2	1			2
02	2912	X	2324	-0-	-588	-0-	2321	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2548	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2715	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	2710	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	2	6	9	Y	5	3	1			2
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1272	2	Y	27	23	1			10
							30	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	Y	28	33	1			5
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	95	1	1497	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	33	34	1	3	8	3
							36	9									
09	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	90	1	1170	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	27	30	1			2
11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	88	1	1322	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	2	24	9	Y	22					44
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1277	2	31	9	Y	28	55	1			17
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1312	2	32	9	Y	29					46
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1281	2	30	9	Y	27	55	1			18
05	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1283	2	18	9	Y	16					34
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1338	2	132	9	Y	120	86	1			68
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1255	2	8	9	Y	7					75
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1273	2	26	9	Y	24	82	1			17
09	1470	N	720	-0-	-750	-0-	710	2	10	9	Y	9					26
10	1271	N	522	-0-	-749	-0-	511	2	11	9	Y	10					36
11	1260	N	411	-0-	-849	-0-	389	2	22	9	Y	20	41	1			15
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	147	1	4362	2	Y	25	30	1			7
							28	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3679	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	349	1	4570	2	Y	32	28	1			8
							35	9									
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	331	1	4838	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	303	1	4748	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	310	1	4782	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
08	5394	X	4732	-0-	-662	-0-	309	1	4377	2	Y	42	34	1	13	8	3
							46	9									
09	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	317	1	4129	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	27	30	1			2
11	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	306	1	4596	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	421	-0-	-137	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	596	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	572	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4451	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	4060	X	4025	-0-	-35	-0-	4002	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4398	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4299	2	36	9	Y	33	30	1			6
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4565	2	48	9	Y	44	43	1			7
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4438	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4600	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4192	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4482	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4243	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	3961	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 48,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					2
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	Y	4					6
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			7
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5					12
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5					17
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	Y	10	19	1			8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2208	2	68	9	N	62	62	1			15
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	50	1			17
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2127	2	78	9	N	71	71	1			17
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30	41	1			6
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33	35	1			4
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28	30	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	2	39	9	N	35	34	1			3
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1855	2	37	9	N	34	35	1			2
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2142	2	29	9	N	26	24	1			4
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2146	2	30	9	N	27	30	1			1
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2056	2	34	9	N	31	24	1			8
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 23,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3855	2	23	9	N	21	23	1			14
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	3454	2	26	9	N	24	22	1			16
03	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3874	2	29	9	N	26	23	1			19
04	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3607	2	26	9	N	24	24	1			19
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3854	2	25	9	N	23	23	1			19
06	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3413	2	18	9	N	16	23	1			12
07	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	3342	2	20	9	N	18	23	1			7
08	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3258	2	22	9	N	20	23	1			4
09	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	3194	2	21	9	N	19	22	1			1
10	3875	X	2949	-0-	-926	-0-	2927	2	22	9	N	20					21
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4136	2	24	9	N	22	23	1			20
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 39,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
02	3920	X	8	-0-	-3912	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3583	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	4340	X	3296	-0-	-1044	-0-	3289	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4805	X	3076	-0-	-1729	-0-	3066	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4650	X	2498	-0-	-2152	-0-	2491	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	1904	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4510	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2064	-0-	-2121	-0-	1973	2	91	9	Y	83	91	1			7
02	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	3697	2	43	9	Y	39	41	1			5
03	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	3893	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3680	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3525	2	25	9	Y	23	26	1			2
07	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3712	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3603	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3591	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1980	2	41	9	Y	37	22	1			16
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2061	2	37	9	Y	34	41	1			9
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2087	2	39	9	Y	35	22	1			22
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1844	2	33	9	Y	30	43	1			9
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1823	2	30	9	Y	27	21	1			15
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	2	29	9	Y	26	20	1			21
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	41	1			5
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	Y	23	21	1			7
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	30	1			2
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2191	2	43	9	Y	39	36	1			5
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2348	2	34	9	Y	31	29	1			7
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4520	-0-	-16	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4866	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5005	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	4742	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5022	X	4657	-0-	-365	-0-	4650	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4886	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4860	X	4741	-0-	-119	-0-	4735	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	4850	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	4653	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 53,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10952	-0-	-983	-0-	696	1	10200	2	N	51	51	1			7
							56	9									
02	10780	X	9290	-0-	-1490	-0-	586	1	8649	2	N	50	53	1			4
							55	9									
03	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	561	1	9175	2	N	51	51	1			4
							56	9									
04	10590	X	8302	-0-	-2288	-0-	443	1	7822	2	N	34	27	1			11
							37	9									
05	10943	X	8781	-0-	-2162	-0-	531	1	8218	2	N	29	33	1			7
							32	9									
06	10590	X	9016	-0-	-1574	-0-	520	1	8462	2	N	31	28	1			10
							34	9									
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	572	1	8769	2	N	34	40	1			4
							37	9									
08	9796	X	9589	-0-	-207	-0-	574	1	8992	2	N	21	23	1			2
							23	9									
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	566	1	9221	2	N	25	25	1			2
							28	9									
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	595	1	9024	2	N	30	27	1			5
							33	9									
*11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	587	1	9162	2	N	60	50	1			15
							66	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 104,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2602	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	2275	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2775	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34	36	1			4
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	Y	4	7	1			1
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2888	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2880	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2966	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2701	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	740	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	641	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	837	N	677	-0-	-160	-0-	662	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	649	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	575	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1883	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	1082	2	23	9	Y	21	22	1			4
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2125	2	37	9	Y	34	32	1			6
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2129	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	18	1			2
07	2015	N	873	-0-	-1142	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1248	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1643	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	Y	13	13	1			1
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2162	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4196	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3840	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4030	X	3326	-0-	-704	-0-	3276	2	50	9	Y	45	45	1			6
04	3900	X	2803	-0-	-1097	-0-	2759	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4462	2	67	9	Y	61	58	1			10
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4212	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4237	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4270	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	4085	2	55	9	Y	50	48	1			7
10	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	4142	2	59	9	Y	54	55	1			6
11	4290	X	4114	-0-	-176	-0-	4055	2	59	9	Y	54	54	1			6
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 44,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	535	2	7	9	Y	6	8	1			6
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	501	2	4	9	Y	4	7	1			3
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	477	2	3	9	Y	3					6
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					7
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	333	2	3	9	Y	3					5
08	589	N	318	-0-	-271	-0-	314	2	4	9	Y	4	7	1			2
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	534	2	3	9	Y	3					5
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	Y	4	7	1			2
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2496	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	2296	N	2216	-0-	-80	-0-	2190	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2334	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2326	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2354	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1971	2	25	9	Y	23	24	1			3
07	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	1995	2	26	9	Y	24	24	1			3
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2346	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	Y	20	21	1			2
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2289	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4004	2	235	9	Y	214	213	1			24
02	3276	X	3091	-0-	-185	-0-	2937	2	154	9	Y	140	150	1			14
03	3627	X	1624	-0-	-2003	-0-	1474	2	150	9	Y	136	128	1			22
04	3510	X	2822	-0-	-688	-0-	2653	2	169	9	Y	154	132	1			44
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3902	2	253	9	Y	230	257	1			17
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3831	2	224	9	Y	204	189	1			32
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3886	2	226	9	Y	205	213	1			24
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4037	2	157	9	Y	143	152	1			15
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3737	2	213	9	Y	194	176	1			33
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3682	2	268	9	Y	244	264	1			13
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2858	2	265	9	Y	241	200	1			54
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 39,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	738	1	2519	2	Y	66	76	1			18
							73	9									
02	3640	X	919	-0-	-2721	-0-	54	1	813	2	Y	47	62	1			3
							52	9									
03	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	370	1	2187	2	Y	74	57	1			20
							81	9									
04	3900	X	3121	-0-	-779	-0-	483	1	2520	2	Y	107	112	1			15
							118	9									
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	436	1	2338	2	Y	90	71	1			34
							99	9									
06	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	403	1	2458	2	Y	67	83	1			18
							74	9									
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	400	1	2324	2	Y	74	71	1			21
							81	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	409	1	2258	2	Y	94	98	1	7	8	10
							103	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	417	1	2250	2	Y	76	72	1			14
							84	9									
10	2666	X	337	-0-	-2329	-0-	252	1	85	9	Y	77	85	1			6
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	421	1	2457	2	Y	80	78	1			8
							88	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4214	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	4004	X	3881	-0-	-123	-0-	3833	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4263	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	4312	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4617	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4217	2	51	9	Y	46	47	1			6
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4660	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4605	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4350	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4555	2	44	9	Y	40	41	1			4
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4262	2	46	9	Y	42	41	1			5
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 48,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	3671	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3358	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3530	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3742	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3535	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3508	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	3612	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3501	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	3751	X	3266	-0-	-485	-0-	3254	2	12	9	Y	11	12	1			1
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3542	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2692	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	1830	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2190	N	1596	-0-	-594	-0-	1589	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	1869	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2771	2	11	9	Y	10	10	1			1
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2636	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	1904	N	1846	-0-	-58	-0-	1839	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2049	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1979	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2003	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	457	1	2199	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	420	1	1771	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	455	1	2057	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	450	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	463	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	450	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	460	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	456	1	1935	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1552	-0-	-728	-0-	437	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	444	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	450	1	1572	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	355	1	859	2	Y	60	69	1			11
							66	9									
02	1960	X	447	-0-	-1513	-0-	30	1	361	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
03	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	280	1	1279	2	Y	69	63	1			17
							76	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1253	2	Y	80	86	1			11
							88	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1167	2	Y	69	54	1			26
							76	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	Y	51	63	1			14
							56	9									
07	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	267	1	1106	2	Y	56	54	1			16
							62	9									
08	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	325	1	1080	2	Y	71	74	1	5	8	8
							78	9									
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	306	1	1006	2	Y	58	56	1			10
							64	9									
10	1674	X	283	-0-	-1391	-0-	219	1	64	9	Y	58	64	1			4
11	1620	X	1226	-0-	-394	-0-	219	1	941	2	Y	60	58	1			6
							66	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	Y	7	11	1			3
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2068	2	15	9	Y	14					17
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	14	1			10
04	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2234	2	6	9	Y	5					15
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2225	2	3	9	Y	3	13	1			5
06	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	1951	2	2	9	Y	2					7
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2289	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	1706	2	3	9	Y	3					6
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	Y	6	10	1			2
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2167	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	2	3	9	Y	3					3
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3223	2	23	9	Y	21	24	1			14
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2725	2	29	9	Y	26	23	1			17
03	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2962	2	28	9	Y	25	24	1			18
04	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	2085	2	20	9	Y	18	20	1			16
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2646	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	2618	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2733	2	13	9	Y	12	15	1			5
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	Y	12	15	1			2
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2652	2	14	9	Y	13	14	1			1
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2652	2	15	9	Y	14					15
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2645	2	19	9	Y	17	17	1			15
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 29,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2708	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2481	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2710	2	21	9	Y	19	22	1			2
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	18	1			1
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2606	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2109	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2216	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2136	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2142	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1856	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	Y	24	25	1			2
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2557	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2451	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2852	X	2278	-0-	-574	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2597	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	1890	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2385	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2289	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	1647	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	1675	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1876	X	1448	-0-	-428	-0-	1440	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	1646	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2010	X	1994	-0-	-16	-0-	1992	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	9	Y	13	12	1			1
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2882	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	2880	X	1984	-0-	-896	-0-	1970	2	14	9	Y	13	14	1			1
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3100	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2817	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3110	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2994	2	51	9	Y	46	42	1			8
05	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2961	2	52	9	Y	47	48	1			7
06	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2700	2	50	9	Y	45	46	1			6
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	2641	2	50	9	Y	45	45	1			6
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2898	2	46	9	Y	42	44	1			4
09	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2825	2	40	9	Y	36	35	1			5
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39	40	1			4
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2881	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	1313	2	32	9	Y	29	34	1			1
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1289	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	350	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	321	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2260	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2903	2	32	9	Y	29	29	1			4
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2377	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2415	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2545	2	29	9	Y	26	27	1			3
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2388	2	30	9	Y	27	27	1			3
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4847	2	165	9	Y	150	160	1			12
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4672	2	157	9	Y	143	136	1			19
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4977	2	135	9	Y	123	128	1			14
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	4710	2	79	9	Y	72	74	1			12
05	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4854	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	4920	X	4763	-0-	-157	-0-	4695	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4841	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4702	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4605	2	56	9	Y	51	49	1			7
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4652	2	61	9	Y	55	56	1			6
*11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4463	2	62	9	Y	56	56	1			6
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 53,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1651	2	35	9	Y	32	41	1			12
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1630	2	36	9	Y	33	37	1			8
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1683	2	69	9	Y	63	41	1			30
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	62	1			21
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1698	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1639	2	36	9	Y	33	37	1			7
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1602	2	45	9	Y	41	36	1			12
08	1736	N	982	-0-	-754	-0-	954	2	28	9	Y	25	31	1			6
09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1481	2	30	9	Y	27	32	1			1
10	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	1194	2	23	9	Y	21	22	1			-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1257	2	29	9	Y	26	24	1			2
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	131	1	1914	2	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1720	2	Y	59	62	1			5
							65	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1908	2	Y	59	59	1			5
							65	9									
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	91	1	1600	2	Y	40	32	1			13
							44	9									
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	106	1	1639	2	Y	34	39	1			8
							37	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	102	1	1666	2	Y	37	33	1			12
							41	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1730	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1756	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	46	42	1			9
							51	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	2	28	9	Y	25	24	1			3
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1690	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1597	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1374	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1300	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	Y	17	17	1			2
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1888	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1951	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	2	57	9	Y	52	47	1			10
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1878	2	68	9	Y	62	62	1			10
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1847	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1753	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1614	2	61	9	Y	55	58	1			5
09	1920	N	1558	-0-	-362	-0-	1505	2	53	9	Y	48	46	1			7
10	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	1374	2	57	9	Y	52	53	1			6
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1726	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

01	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3241	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3052	X	2813	-0-	-239	-0-	2779	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2330	2	33	9	Y	30	30	1			4
04	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2939	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3163	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	3063	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3161	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3102	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2959	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	Y	26	26	1			3
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2797	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2789	2	33	9	Y	30	31	1			9
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	Y	24	22	1			11
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2916	2	32	9	Y	29	30	1			10
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2826	2	25	9	Y	23	24	1			9
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2819	2	24	9	Y	22	24	1			7
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	Y	20	20	1			7
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2775	2	21	9	Y	19	25	1			1
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2592	2	21	9	Y	19	12	1			8
09	3000	N	3043	-0-	43	43	3013	2	30	9	Y	27	22	1			13
10	3100	N	3364	-0-	264	307	3327	2	37	9	Y	34	40	1			7
*11	3000	N	3290	-0-	290	597	3247	2	43	9	Y	39	45	1			1
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	24	1			19
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2600	2	57	9	Y	52	41	1			30
11	2760	N	2562	-0-	-198	-0-	2499	2	63	9	Y	57	84	1			3
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2791	2	130	9	Y	118	126	1			9
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2336	2	125	9	Y	114	108	1			15
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2572	2	132	9	Y	120	119	1			16
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2510	2	121	9	Y	110	108	1			18
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2567	2	106	9	Y	96	99	1			15
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	84	1			10
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	83	83	1			10
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2852	2	84	9	Y	76	79	1			7
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2303	2	72	9	Y	65	63	1			9
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2767	2	78	9	Y	71	72	1			8
*11	3000	N	3027	-0-	27	27	2949	2	78	9	Y	71	71	1			8
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 29,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3322	2	32	9	Y	29	69	1			31
02	3052	X	1774	-0-	-1278	-0-	1761	2	13	9	Y	12					43
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2709	2	48	9	Y	44	54	1			33
04	3270	X	1842	-0-	-1428	-0-	1810	2	32	9	Y	29					62
05	3379	X	1806	-0-	-1573	-0-	1762	2	44	9	Y	40	49	1			53
06	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1773	2	44	9	Y	40	67	1			26
07	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1765	2	37	9	Y	34					60
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4160	2	25	9	Y	23	57	1			26
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41					67
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	62	1			26
11	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2769	2	20	9	Y	18					44
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 27,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	2	25	9	Y	23	27	1			11
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1824	2	26	9	Y	24	26	1			9
03	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	1997	2	28	9	Y	25	26	1			8
04	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1793	2	23	9	Y	21	13	1			16
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1767	2	21	9	Y	19	24	1			11
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	Y	27	36	1			2
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10	11	1			1
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	Y	10					11
10	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1929	2	14	9	Y	13	22	1			2
11	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1670	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2475	2	96	9	Y	87	93	1			7
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2230	2	92	9	Y	84	80	1			11
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2479	2	98	9	Y	89	88	1			12
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2396	2	89	9	Y	81	80	1			13
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2477	2	84	9	Y	76	77	1			12
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2250	2	62	9	Y	56	63	1			5
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	Y	16	19	1			2
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2442	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2348	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	658	-0-	-489	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4315	2	79	9	N	72	58	1			24
02	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	N	63	61	1			26
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4237	2	68	9	N	62	70	1			18
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4479	2	37	9	N	34	45	1			7
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4609	2	23	9	N	21	25	1			3
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	18	1			2
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4716	2	17	9	N	15	15	1			2
08	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4189	2	21	9	N	19	16	1			5
09	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4080	2	24	9	N	22	20	1			7
10	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	3867	2	25	9	N	23	24	1			6
11	4530	X	3729	-0-	-801	-0-	3704	2	25	9	N	23	24	1			5
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 46,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1010	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	939	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1008	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	976	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2499	-0-	-880	-0-	2491	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	44	1			7
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3234	2	67	9	Y	61	60	1			8
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3101	2	62	9	Y	56	55	1			9
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3297	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	3101	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3076	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	19	1			2
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2976	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2767	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2700	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2969	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	2365	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5564	2	12	9	Y	11	12	1			1
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5179	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5437	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4410	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5263	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	Y	61	34	1			50
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1376	2	57	9	Y	52	70	1			32
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1492	2	69	9	Y	63	71	1			24
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1465	2	66	9	Y	60	38	1			46
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1716	2	44	9	Y	40	75	1			11
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	Y	31	36	1			6
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	Y	28	17	1			17
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1665	2	29	9	Y	26	34	1			9
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1421	2	22	9	Y	20	18	1			11
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1618	2	18	9	Y	16	24	1			3
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	Y	22	24	1			1
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4878	2	34	9	Y	31	26	1			12
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4201	2	39	9	Y	35	27	1			20
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4396	2	53	9	Y	48	53	1			15
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3980	2	34	9	Y	31	27	1			19
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4241	2	39	9	Y	35	52	1			2
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	2	13	9	Y	12					14
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4420	2	22	9	Y	20	22	1			12
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4245	2	23	9	Y	21	22	1			11
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4193	2	20	9	Y	18	26	1			3
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4147	2	28	9	Y	25	27	1			1
11	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3907	2	35	9	Y	32	28	1			5
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 47,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1934	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1889	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	1929	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2033	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1943	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1497	2	20	9	Y	18	18	1			2
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1782	2	24	9	Y	22	22	1			2
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3133	-0-	33	33	3092	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	2800	N	3459	-0-	659	692	3419	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3100	N	4633	-0-	1533	2225	4592	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	6522	X	4297	-0-	-2225	-0-	4258	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4544	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	Y	61	57	1			9
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3748	2	89	9	Y	81	80	1			10
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3882	2	85	9	Y	77	80	1			7
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3708	2	74	9	Y	67	64	1			10
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3826	2	78	9	Y	71	73	1			8
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3744	2	80	9	Y	73	73	1			8
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 42,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3186	2	34	9	Y	31	41	1			9
02	2856	X	2736	-0-	-120	-0-	2706	2	30	9	Y	27	21	1			15
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	2	30	9	Y	27	21	1			21
04	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2877	2	31	9	Y	28	44	1			5
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3085	2	26	9	Y	24	20	1			9
06	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2746	2	21	9	Y	19	20	1			8
07	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3122	2	28	9	Y	25	20	1			13
08	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3121	2	26	9	Y	24	20	1			17
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3029	2	26	9	Y	24	39	1			2
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2934	2	24	9	Y	22	19	1			5
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	Y	34	23	1			16
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 33,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4062	-0-	-1549	-0-	421	1	3600	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
02	5068	X	5062	-0-	-6	-0-	342	1	4685	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	465	1	4834	2	Y	61	56	1			9
							67	9									
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	450	1	5694	2	Y	68	66	1			11
							75	9									
05	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	465	1	4509	2	Y	64	65	1			10
							70	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	450	1	5191	2	Y	59	62	1			7
							65	9									
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	465	1	5868	2	Y	62	61	1			8
							68	9									
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	465	1	5841	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	450	1	5187	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	383	1	5558	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
*11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4843	2	59	9	Y	54	53	1			6
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 60,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3768	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3444	X	2852	-0-	-592	-0-	2807	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3684	2	53	9	Y	48	46	1			7
04	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	3477	2	53	9	Y	48	47	1			8
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3594	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3586	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3638	2	47	9	Y	43	43	1			5
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2697	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3651	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3916	2	41	9	Y	37	38	1			4
11	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	3258	2	42	9	Y	38	38	1			4
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	726	-0-	-111	-0-	719	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	593	-0-	-244	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	196	-0-	-517	-0-	193	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2062	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	1855	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	1988	2	42	9	Y	38	38	1			5
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1944	2	40	9	Y	36	35	1			6
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2118	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2105	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2129	2	31	9	Y	28	29	1			3
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2053	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	143	-0-	-389	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	293	-0-	-307	-0-	292	2	1	9	Y	1					1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	52	-0-	-1405	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1170	X	46	-0-	-1124	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	23	-0-	-1186	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	26	-0-	-1144	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	Y	32	22	1			31
							35	9									
02	2044	N	1918	-0-	-126	-0-	99	1	1786	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	113	1	2035	2	Y	29	23	1			21
							32	9									
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	113	1	2015	2	Y	28	44	1			5
							31	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114	1	2046	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	26	25	1			16
							29	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	117	1	2034	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2220	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	123	1	2108	2	Y	31	26	1			26
							34	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 24,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2542	2	76	9	Y	69	69	1			41
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2243	2	81	9	Y	74	67	1			48
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2688	2	87	9	Y	79	70	1			57
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2537	2	80	9	Y	73	72	1			58
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2649	2	76	9	Y	69	71	1			56
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2539	2	54	9	Y	49	70	1			35
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2600	2	62	9	Y	56	69	1			22
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2565	2	65	9	Y	59	70	1			11
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2411	2	65	9	Y	59	66	1			4
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2459	2	54	9	Y	49					53
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2441	2	41	9	Y	37	55	1			35
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 28,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1808	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1685	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1651	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	1451	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	6	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	2589	-0-	-4138	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	5811	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7810	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	7076	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6530	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	7812	X	7123	-0-	-689	-0-	7114	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	7500	X	6610	-0-	-890	-0-	6602	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 71,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9			Y	1	2	1			-0-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3214	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
04	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3429	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3442	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
07	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3620	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
11	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3456	2	1	9			Y	1	1	1			-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2387	2	140	9			Y	127	127	1			14
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91	9			Y	83	89	1			8
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2445	2	89	9			Y	81	76	1			13
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2125	2	97	9			Y	88	82	1			19
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2227	2	103	9			Y	94	106	1			7
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2132	2	91	9			Y	83	77	1			13
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2136	2	91	9			Y	83	86	1			10
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2096	2	64	9			Y	58	62	1			6
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9			Y	79	72	1			13
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2257	2	52	9			Y	47	58	1			2
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9			Y	36	30	1			8
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-							Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3133	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	2800	N	3062	-0-	262	324	3025	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	3100	N	3188	-0-	88	412	3148	2	40	9	Y	36	36	1			5
04	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	3177	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3139	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3950	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3632	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3727	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3463	2	32	9	Y	29	30	1			3
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3707	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5353	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5368	2	39	9	Y	35	34	1			5
04	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5087	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	5224	2	37	9	Y	34	35	1			5
06	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5047	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	5186	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4999	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5111	2	31	9	Y	28	29	1			3
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4903	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 56,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9488	2	70	9	Y	64	68	1			5
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8506	2	68	9	Y	62	59	1			8
03	9331	X	9320	-0-	-11	-0-	9247	2	73	9	Y	66	65	1			9
04	9240	X	9081	-0-	-159	-0-	9015	2	66	9	Y	60	59	1			10
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	9232	2	62	9	Y	56	57	1			9
06	9240	X	9142	-0-	-98	-0-	9086	2	56	9	Y	51	54	1			6
07	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9094	2	67	9	Y	61	59	1			8
08	9393	X	9084	-0-	-309	-0-	9022	2	62	9	Y	56	59	1			5
09	9150	X	8995	-0-	-155	-0-	8941	2	54	9	Y	49	47	1			7
10	9455	X	9118	-0-	-337	-0-	9060	2	58	9	Y	53	54	1			6
11	9150	X	8494	-0-	-656	-0-	8436	2	58	9	Y	53	53	1			6
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 99,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1051	2	11	9	Y	10	14	1			6
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1977	2	22	9	Y	20	21	1			5
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	Y	11	10	1			1
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2625	2	50	9	N	45	35	1			16
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2396	2	50	9	N	45	35	1			26
03	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2586	2	70	9	N	64	70	1			20
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2421	2	45	9	N	41	36	1			25
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2492	2	52	9	N	47	69	1			3
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2366	2	18	9	N	16					19
07	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	2241	2	28	9	N	25	29	1			15
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	N	27	28	1			14
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	2	26	9	N	24	34	1			4
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2408	2	34	9	N	31	34	1			1
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2100	2	30	9	N	27	24	1			4
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

01	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	170	1	2024	2	Y	99	98	1			28
							109	9									
02	2212	X	1658	-0-	-554	-0-	1570	2	88	9	Y	80	93	1			15
03	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	157	1	1936	2	Y	83	76	1			22
							91	9									
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	243	1	2115	2	Y	101	109	1			14
							111	9									
05	2449	X	2128	-0-	-321	-0-	197	1	1839	2	Y	84	66	1			32
							92	9									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	64	79	1			17
							70	9									
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	Y	72	68	1			21
							79	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	86	94	1	6	8	7
							95	9									
09	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	144	1	1876	2	Y	69	65	1			11
							76	9									
10	2480	N	78	-0-	-2402	-0-	1	1	77	9	Y	70	75	1			6
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2075	2	Y	75	73	1			8
							83	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8762 - 9356

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	3835	2	15	9	Y	14					23
02	4088	X	3673	-0-	-415	-0-	3552	2	121	9	Y	110	123	1			10
03	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			Y	-0-					10
04	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	3712	2	123	9	Y	112	113	1			9
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3806	2	114	9	Y	104	109	1			4
06	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			Y	-0-					4
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3953	2	128	9	Y	116	118	1			2
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					2
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3840	2	125	9	Y	114	111	1			5
10	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3875	2	17	9	Y	15					20
11	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3694	2	106	9	Y	96	109	1			7
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 42,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596	N	1306	-0-	-290	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1440	2	13	9	Y	12	10	1			3
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1368	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	1457	N	861	-0-	-596	-0-	827	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	353	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-	618	2	30	9	Y	27	26	1			4
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	Y	28	29	1			3
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	2	29	9	Y	26	26	1			3
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1492	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	2	1	9	Y	1	6	1			1
02	1960	N	611	-0-	-1349	-0-	608	2	3	9	Y	3					4
03	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	1244	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7					9
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13					22
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2372	2	21	9	Y	19	32	1			9
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2318	2	20	9	Y	18					27
09	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	2241	2	19	9	Y	17	38	1			6
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2327	2	36	9	Y	33	37	1			2
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14					16
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	2	26	9	Y	24	54	1			24
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2245	2	29	9	Y	26					50
03	3317	X	2534	-0-	-783	-0-	2493	2	41	9	Y	37	54	1			33
04	3210	X	1861	-0-	-1349	-0-	1830	2	31	9	Y	28					61
05	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2912	2	37	9	Y	34	49	1			46
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2913	2	35	9	Y	32	54	1			24
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3038	2	44	9	Y	40					64
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	56	1			26
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2728	2	43	9	Y	39					65
10	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	2616	2	37	9	Y	34	61	1			38
11	2700	N	2344	-0-	-356	-0-	2327	2	17	9	Y	15					53
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2376	2	44	9	Y	40	43	1			3
02	2072	N	1675	-0-	-397	-0-	1633	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	1688	2	23	9	Y	21	24	1			2
04	2220	N	1484	-0-	-736	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	Y	32	30	1			5
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2177	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1846	2	29	9	Y	26	27	1			3
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	2	30	9	Y	27	27	1			3
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

01	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	4194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4088	X	3696	-0-	-392	-0-	3690	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4247	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	4051	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4294	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4367	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1676	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1467	2	58	9	Y	53	48	1			8
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1499	2	56	9	Y	51	53	1			6
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1629	2	59	9	Y	54	53	1			7
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1586	2	56	9	Y	51	53	1			5
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1531	2	47	9	Y	43	42	1			6
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1482	2	52	9	Y	47	48	1			5
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	Y	49	48	1			6
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1712	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1588	2	35	9	Y	32	28	1			5
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1524	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1633	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	Y	25	24	1			4
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	2	29	9	Y	26	27	1			3
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1284	2	29	9	Y	26	26	1			3
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1252	-0-	-1184	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4349	2	100	9	Y	91	98	1			7
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3906	2	98	9	Y	89	84	1			12
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4405	2	103	9	Y	94	93	1			13
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4082	2	94	9	Y	85	84	1			14
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4177	2	109	9	Y	99	96	1			17
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4106	2	117	9	Y	106	110	1			13
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4197	2	121	9	Y	110	109	1			14
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4093	2	113	9	Y	103	108	1			9
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3922	2	99	9	Y	90	86	1			13
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4088	2	105	9	Y	95	98	1			10
*11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3995	2	109	9	Y	99	98	1			11
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 46,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	448	-0-	-1970	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	593	-0-	-891	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	562	-0-	-1794	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4198	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3809	2	51	9	Y	46	44	1			6
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4222	2	54	9	Y	49	48	1			7
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3993	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3333	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3342	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	3233	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3127	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	3030	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2847	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4036	2	59	9	Y	54	58	1			4
02	3976	X	3675	-0-	-301	-0-	3617	2	58	9	Y	53	50	1			7
03	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3870	2	62	9	Y	56	55	1			8
04	4080	X	3995	-0-	-85	-0-	3949	2	46	9	Y	42	43	1			7
05	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4077	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3878	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4195	2	39	9	Y	35	37	1			3
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4079	2	33	9	Y	30	29	1			4
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4196	2	36	9	Y	33	33	1			4
*11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	2	36	9	Y	33	33	1			4
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 44,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6486	2	68	9	Y	62	66	1			5
02	5936	X	5573	-0-	-363	-0-	5507	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6108	2	70	9	Y	64	63	1			9
04	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	5585	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5929	2	62	9	Y	56	56	1			9
06	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	5360	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5459	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5668	2	57	9	Y	52	54	1			5
09	5790	X	5611	-0-	-179	-0-	5563	2	48	9	Y	44	43	1			6
10	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	5513	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	5550	X	5104	-0-	-446	-0-	5049	2	55	9	Y	50	49	1			6
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 62,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10069	-0-		-347	-0-	514	1	9399	2	Y	142	105	1			137
								156	9									
02	9408	X	9006	-0-		-402	-0-	465	1	8398	2	Y	130	200	1			67
								143	9									
03	10416	X	9816	-0-		-600	-0-	508	1	9163	2	Y	132	105	1			94
								145	9									
04	10080	X	9260	-0-		-820	-0-	484	1	8644	2	Y	120	192	1			22
								132	9									
05	10416	X	9418	-0-		-998	-0-	493	1	8798	2	Y	115	94	1			43
								127	9									
06	9750	X	8747	-0-		-1003	-0-	456	1	8180	2	Y	101	94	1			50
								111	9									
07	9982	X	9290	-0-		-692	-0-	496	1	8680	2	Y	104	95	1			59
								114	9									
08	9052	X	8934	-0-		-118	-0-	484	1	8341	2	Y	99	96	1			62
								109	9									
09	8760	X	8509	-0-		-251	-0-	458	1	7943	2	Y	98	88	1			72
								108	9									
10	9052	X	8960	-0-		-92	-0-	505	1	8348	2	Y	97	89	1			80
								107	9									
11	8760	X	8361	-0-		-399	-0-	453	1	7784	2	Y	113	96	1			97
								124	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-		-9052	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 100,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2520	-0-		-53	-0-	2514	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	2324	N	2214	-0-		-110	-0-	2207	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2573	N	2239	-0-		-334	-0-	2219	2	20	9	Y	18	15	1			4
04	2430	N	2022	-0-		-408	-0-	1983	2	39	9	Y	35	33	1			6
05	2449	N	2182	-0-		-267	-0-	2146	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2160	N	2101	-0-		-59	-0-	2067	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2077	N	1891	-0-		-186	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2632	N	2632	-0-		-0-	-0-	2599	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	2739	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	2816	N	2816	-0-		-0-	-0-	2786	2	30	9	Y	27	28	1			3
*11	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	2374	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	2170	N	NO RPT	-0-		-2170	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3937	-0-		-248	-0-	3891	2	46	9	Y	42	45	1			3
02	3780	X	3564	-0-		-216	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1			5
03	4030	X	3941	-0-		-89	-0-	3894	2	47	9	Y	43	42	1			6
04	3870	X	3524	-0-		-346	-0-	3505	2	19	9	Y	17	21	1			2
05	3999	X	3538	-0-		-461	-0-	3538	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3379	-0-		-431	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3569	-0-		-368	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
09	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
*11	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-		-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4183	2	47	9	Y	43	47	1			3
02	3864	X	3782	-0-	-82	-0-	3737	2	45	9	Y	41	39	1			5
03	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4010	2	70	9	Y	64	55	1			14
04	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3664	2	186	9	Y	169	155	1			28
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	3862	2	161	9	Y	146	151	1			23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4572	2	65	9	Y	59	75	1			7
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4419	2	50	9	Y	45	46	1			6
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4321	2	47	9	Y	43	45	1			4
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3938	2	41	9	Y	37	36	1			5
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4079	2	44	9	Y	40	41	1			4
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3938	2	45	9	Y	41	40	1			5
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 45,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2404	2	Y	37	25	1			35
							41	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	38	54	1			19
							42	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2599	2	Y	38	30	1			27
							42	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	33	54	1			6
							36	9									
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	28	1			13
							39	9									
06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	136	1	2437	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	147	1	2581	2	Y	31	28	1			18
							34	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2570	2	Y	31	28	1			25
							34	9									
11	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	139	1	2385	2	Y	34	30	1			29
							37	9									
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3540	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3288	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3687	2	22	9	Y	20	19	1			3
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3416	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3354	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3345	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3448	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3418	2	19	9	Y	17	17	1			2
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3062	2	21	9	Y	19	19	1			2
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2396	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2183	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	Y	37	36	1			5
04	2370	N	2138	-0-	-232	-0-	2103	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	Y	37	36	1			6
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2459	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2604	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2534	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2449	2	33	9	Y	30	31	1			3
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2499	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1740	2	14	9	Y	13	17	1			13
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	16	1			6
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8					14
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1551	2	12	9	Y	11	17	1			8
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1562	2	9	9	Y	8					16
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1428	2	4	9	Y	4	16	1			4
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8					12
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8	16	1			4
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9	9	Y	8					12
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	15	1			5
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1577	2	6	9	Y	5					10
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	73	1	2152	2	Y	113	111	1			29
							124	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3097	2	113	9	Y	103	111	1			21
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	302	1	3964	2	Y	128	117	1			32
							141	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	269	1	3930	2	Y	150	161	1			21
							165	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	126	100	1			47
							139	9									
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	222	1	3476	2	Y	94	116	1			25
							103	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	217	1	3341	2	Y	105	100	1			30
							116	9									
08	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	212	1	3011	2	Y	133	138	1	11	8	14
							146	9									
09	4350	X	3139	-0-	-1211	-0-	215	1	2804	2	Y	109	104	1			19
							120	9									
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	109	120	1			8
11	3810	X	2956	-0-	-854	-0-	177	1	2654	2	Y	114	110	1			12
							125	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 35,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2683	2	63	9	Y	57	62	1			4
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2376	2	62	9	Y	56	53	1			7
03	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2486	2	65	9	Y	59	58	1			8
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2585	2	59	9	Y	54	53	1			9
05	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2471	2	73	9	Y	66	64	1			11
06	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2269	2	70	9	Y	64	67	1			8
07	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2338	2	73	9	Y	66	66	1			8
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2314	2	69	9	Y	63	65	1			6
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2233	2	59	9	Y	54	52	1			8
10	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2173	2	63	9	Y	57	59	1			6
11	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2082	2	66	9	Y	60	59	1			7
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 26,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3874	2	43	9	Y	39	42	1			3
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3400	2	42	9	Y	38	36	1			5
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3691	2	45	9	Y	41	40	1			6
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3636	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3699	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3632	2	36	9	Y	33	34	1			3
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3494	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3521	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3411	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3360	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3155	2	36	9	Y	33	32	1			4
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3520	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3478	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3365	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3410	2	33	9	Y	30	31	1			3
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3347	2	30	9	Y	27	28	1			3
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3167	2	31	9	Y	28	28	1			3
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	457	-0-	-39	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	448	X	323	-0-	-125	-0-	278	2	45	9	Y	41	36	1			6
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	387	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	450	X	417	-0-	-33	-0-	369	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	387	2	67	9	Y	61	56	1			12
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	374	2	96	9	Y	87	88	1			11
07	434	X	350	-0-	-84	-0-	252	2	98	9	Y	89	89	1			11
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	184	2	70	9	Y	64	71	1			4
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	99	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	170	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4415	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	4172	X	4097	-0-	-75	-0-	4087	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	4509	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4280	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4283	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4887	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	4785	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4740	X	4539	-0-	-201	-0-	4536	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4760	X	4616	-0-	-144	-0-	4609	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5059	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5040	X	4737	-0-	-303	-0-	4730	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4950	X	4790	-0-	-160	-0-	4782	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4747	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4680	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4530	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	4645	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4460	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 52,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1799	2	94	9	Y	85	90	1			7
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1725	2	89	9	Y	81	77	1			11
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2058	2	95	9	Y	86	85	1			12
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2153	2	86	9	Y	78	77	1			13
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2488	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1911	2	74	9	Y	67	70	1			8
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1894	2	70	9	Y	64	67	1			6
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1849	2	62	9	Y	56	54	1			8
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1876	2	66	9	Y	60	61	1			7
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1732	2	67	9	Y	61	61	1			7
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1681	2	32	9	Y	29	31	1			2
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1431	2	31	9	Y	28	26	1			4
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1498	2	31	9	Y	28	28	1			4
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1531	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	26	1			4
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1401	2	11	9	Y	10	13	1			1
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2625	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2385	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2748	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2612	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2489	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2803	2	21	9	Y	19	20	1			2
*11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4634	2	69	9	Y	63	67	1			5
02	4480	X	4246	-0-	-234	-0-	4180	2	66	9	Y	60	57	1			8
03	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4809	2	70	9	Y	64	63	1			9
04	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4473	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4735	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4605	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4680	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4528	2	51	9	Y	46	48	1			4
09	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4347	2	44	9	Y	40	38	1			6
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4692	2	47	9	Y	43	44	1			5
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	4326	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 50,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5345	2	64	9	Y	58	58	1			8
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4612	2	63	9	Y	57	60	1			5
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5900	2	63	9	Y	57	57	1			5
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7049	2	43	9	Y	39	31	1			13
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6752	2	34	9	Y	31	37	1			7
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	2	41	9	Y	37	32	1			12
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6638	2	41	9	Y	37	45	1			4
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6471	2	26	9	Y	24	26	1			2
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6701	2	32	9	Y	29	28	1			3
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6054	2	35	9	Y	32	30	1			5
*11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5196	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 67,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3418	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	3282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2939	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3240	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3178	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3920	2	48	9	Y	44	48	1			3
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	3552	2	48	9	Y	44	41	1			6
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4022	2	51	9	Y	46	46	1			6
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3948	2	47	9	Y	43	42	1			7
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4082	2	45	9	Y	41	41	1			5
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4049	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3931	2	37	9	Y	34	32	1			5
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4015	2	39	9	Y	35	36	1			4
*11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3853	2	40	9	Y	36	36	1			4
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 43,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2142	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	1897	2	11	9	Y	10	9	1			6
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	2	11	9	Y	10	9	1			7
04	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1941	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2011	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1922	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	9	1			1
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1800	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2214	2	21	9	Y	19					19
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	Y	41	26	1			34
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3791	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556	X	3462	-0-	-94	-0-	3422	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3774	2	44	9	Y	40	39	1			6
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3960	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3848	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4035	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4056	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	3692	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3592	2	36	9	Y	33	31	1			5
10	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3552	2	37	9	Y	34	35	1			4
11	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	3521	2	39	9	Y	35	35	1			4
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 41,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
03	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			Y	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			Y	-0-					-0-
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
07	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
*11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3489	2	14	9	Y	13	20	1			2
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3331	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3448	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3489	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	7	1			3
*11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2618	2	11	9	Y	10	10	1			3
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3028	2	85	9	Y	77	82	1			6
02	2744	X	2714	-0-	-30	-0-	2633	2	81	9	Y	74	70	1			10
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3089	2	87	9	Y	79	78	1			11
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2877	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2932	2	64	9	Y	58	60	1			9
06	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2833	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2920	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2	57	9	Y	52	54	1			5
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2848	2	48	9	Y	44	43	1			6
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2860	2	53	9	Y	48	49	1			5
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2886	2	55	9	Y	50	49	1			6
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	248	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	9	1			1
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3173	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	2996	X	2893	-0-	-103	-0-	2874	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3173	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	2983	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	2986	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	2770	2	19	9	Y	17	17	1			2
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2698	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2680	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2609	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2634	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2477	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

01	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2439	2	22	9	Y	20	22	1			1
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	2650	2	24	9	Y	22	20	1			3
03	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2688	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2498	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2577	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2434	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2470	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2636	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2540	2	19	9	Y	17	17	1			2
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

01	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3487	2	42	9	Y	38	41	1			3
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3137	2	41	9	Y	37	35	1			5
03	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3370	2	43	9	Y	39	39	1			5
04	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3157	2	40	9	Y	36	35	1			6
05	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3091	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			5
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4252	2	41	9	Y	37	39	1			3
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4237	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4058	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4168	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3907	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3943	2	53	9	Y	48	47	1			6
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3925	2	50	9	Y	45	47	1			4
09	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3807	2	43	9	Y	39	37	1			6
10	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	3759	2	45	9	Y	41	42	1			5
11	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3573	2	46	9	Y	42	42	1			5
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 43,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	Y	35	37	1			3
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	2	35	9	Y	32	31	1			4
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2111	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	1739	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	1885	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1449	2	22	9	Y	20	23	1			2
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2740	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2715	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	2	13	9	Y	12	13	1			1
*11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2689	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	18	1			1
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	Y	17	16	1			2
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	16	1			4
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2003	2	89	9	Y	81	72	1			13
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	Y	74	78	1			9
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1926	2	86	9	Y	78	77	1			10
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2004	2	80	9	Y	73	76	1			7
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1908	2	69	9	Y	63	61	1			9
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1966	2	74	9	Y	67	69	1			7
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1791	2	77	9	Y	70	69	1			8
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2703	2	92	9	Y	84	79	1			8
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	Y	107	101	1			14
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2386	2	124	9	Y	113	112	1			15
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104	102	1			17
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2419	2	130	9	Y	118	115	1			20
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2323	2	138	9	Y	125	129	1			16
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2428	2	141	9	Y	128	128	1			16
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	Y	121	126	1			11
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2368	2	116	9	Y	105	101	1			15
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2220	2	123	9	Y	112	115	1			12
11	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2262	2	127	9	Y	115	114	1			13
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	3095	2	34	9	Y	31	34	1			2
02	3332	X	3119	-0-	-213	-0-	3085	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3521	2	35	9	Y	32	32	1			4
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3377	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3433	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3211	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3320	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3275	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3177	2	30	9	Y	27	26	1			4
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3206	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3053	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2281	2	56	9	Y	51	54	1			4
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2076	2	54	9	Y	49	47	1			6
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2306	2	57	9	Y	52	51	1			7
04	2250	N	1544	-0-	-706	-0-	1499	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1934	2	65	9	Y	59	56	1			10
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2345	2	73	9	Y	66	68	1			8
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2422	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2364	2	70	9	Y	64	67	1			6
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8
10	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1706	2	62	9	Y	56	58	1			6
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1829	2	67	9	Y	61	60	1			7
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4677	-0-	-996	-0-	4561	2	116	9	Y	105	113	1			8
02	4816	X	3247	-0-	-1569	-0-	3141	2	106	9	Y	96	91	1			13
03	5332	X	3384	-0-	-1948	-0-	3265	2	119	9	Y	108	106	1			15
04	4860	X	3470	-0-	-1390	-0-	3397	2	73	9	Y	66	72	1			9
05	4929	X	3815	-0-	-1114	-0-	3775	2	40	9	Y	36	39	1			6
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3575	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3844	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3532	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3604	2	31	9	Y	28	27	1			4
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3588	2	32	9	Y	29	30	1			3
11	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	3000	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3285	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2899	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3121	2	13	9	Y	12	12	1			2
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3436	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3377	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3141	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3175	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3092	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2919	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3032	2	21	9	Y	19	20	1			2
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3322	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14169	-0-	-804	-0-	14083	2	86	9	Y	78	84	1			6
02	13524	X	13179	-0-	-345	-0-	13095	2	84	9	Y	76	72	1			10
03	14973	X	14358	-0-	-615	-0-	14269	2	89	9	Y	81	80	1			11
04	14100	X	13642	-0-	-458	-0-	13562	2	80	9	Y	73	72	1			12
05	14601	X	13873	-0-	-728	-0-	13798	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	14130	X	13290	-0-	-840	-0-	13221	2	69	9	Y	63	66	1			8
07	14601	X	12554	-0-	-2047	-0-	12528	2	26	9	Y	24	29	1			3
08	14353	X	12410	-0-	-1943	-0-	12384	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	13650	X	12078	-0-	-1572	-0-	12055	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	13888	X	11986	-0-	-1902	-0-	11962	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	13290	X	11544	-0-	-1746	-0-	11518	2	26	9	Y	24	23	1			3
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 143,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	17599	-0-	-195	-0-	17547	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	16072	X	15649	-0-	-423	-0-	15599	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	17794	X	17242	-0-	-552	-0-	17189	2	53	9	Y	48	47	1			7
04	17220	X	16234	-0-	-986	-0-	16187	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	17794	X	16696	-0-	-1098	-0-	16652	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	17040	X	16093	-0-	-947	-0-	16051	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	17329	X	16621	-0-	-708	-0-	16578	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	17236	X	16470	-0-	-766	-0-	16426	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	16230	X	15950	-0-	-280	-0-	15913	2	37	9	Y	34	33	1			5
10	16709	X	16223	-0-	-486	-0-	16183	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	16080	X	15513	-0-	-567	-0-	15472	2	41	9	Y	37	37	1			4
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 180,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13881	-0-	-410	-0-	13814	2	67	9	Y	61	65	1			5
02	12908	X	12453	-0-	-455	-0-	12389	2	64	9	Y	58	55	1			8
03	14291	X	13703	-0-	-588	-0-	13636	2	67	9	Y	61	61	1			8
04	13830	X	13000	-0-	-830	-0-	12938	2	62	9	Y	56	55	1			9
05	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13122	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12455	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	13795	X	12413	-0-	-1382	-0-	12388	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	13702	X	12250	-0-	-1452	-0-	12226	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11766	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	13175	X	12136	-0-	-1039	-0-	12114	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	12510	X	11710	-0-	-800	-0-	11687	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 139,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	310	1	227	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	280	1	179	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	300	1	222	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	310	1	265	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	300	1	252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	310	1	178	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	300	1	235	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	8	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		911	-0-	911	2030	911	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		786	-0-	786	2816	786	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	708	-0-	-2392	424	708	2			Y	-0-					-0-
09	1019	N	595	-0-	-424	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	2	24	9	Y	22	16	1			11
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	602	2	31	9	Y	28	24	1			15
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	559	2	35	9	Y	32	29	1			18
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	585	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	14
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	529	2	15	9	Y	14	12	1			16
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	544	2	15	9	Y	14	24	1			6
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	2	14	9	Y	13	10	1			9
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	416	2	15	9	Y	14	17	1			6
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	355	2	14	9	Y	13	14	1			5
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	Y	19	16	1			8
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	Y	20	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1704	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1405	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1306	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1544	2	31	9	Y	28	18	1			23
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1356	2	18	9	Y	16	22	1			17
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1200	2	17	9	Y	15	16	1			16
08	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1210	2	15	9	Y	14	13	1			17
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1170	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	Y	13					28
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			27
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	32	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	504	-0-	-85	-0-		471	2	33	9	Y	30					64
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-		402	2	22	9	Y	20	31	1			53
03	527	N	465	-0-	-62	-0-		442	2	23	9	Y	21	36	1			38
04	480	N	455	-0-	-25	-0-		424	2	31	9	Y	28	42	1			24
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-		460	2	14	9	Y	13					37
06	450	N	348	-0-	-102	-0-		348	2			Y	-0-					37
07	465	N	421	-0-	-44	-0-		421	2			Y	-0-	24	1			13
08	434	N	397	-0-	-37	-0-		397	2			Y	-0-					13
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			Y	-0-					13
10	434	N	411	-0-	-23	-0-		411	2			Y	-0-	7	1			6
11	390	N	367	-0-	-23	-0-		367	2			Y	-0-					6
12	403	N	381	-0-	-22	-0-		381	2			Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	1	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		118	-0-	118	118		118	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4301	-0-	4301	4419		4161	2	140	9	Y	127					127
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4419						Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		313	-0-	313	313		313	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		127	-0-	127	440		127	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	440						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	16	1			13
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	Y	7	19	1			10
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	Y	4					14
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	657	2	7	9	Y	6	14	1			6
07	1178	N	513	-0-	-665	-0-	509	2	4	9	Y	4					10
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4					14
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5					19
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	Y	5	16	1			8
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	782	2	6	9	Y	5					13
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	697	2	2	9	Y	2	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	8
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1016	2	13	9	Y	12	1	8			19
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1209	2	18	9	Y	16	25	1			10
04	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	1110	2	14	9	Y	13	12	1	1	8	10
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1104	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	7
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1005	2	18	9	Y	16	16	1			7
08	1085	N	953	-0-	-132	-0-	940	2	13	9	Y	12					19
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	620	2	10	9	Y	9	15	1			13
10	1023	N	552	-0-	-471	-0-	542	2	10	9	Y	9	14	1			8
11	930	N	475	-0-	-455	-0-	463	2	12	9	Y	11	1	8			18
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	681	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	660	N	97	-0-	-563	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	617	2	1	9	Y	1					1
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	481	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					2
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-	1	1			1
11	480	N	26	-0-	-454	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	Y	9	15	1			15
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	710	2	13	9	Y	12					23
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	625	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9					21
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	Y	20	23	1			18
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12					30
08	899	N	643	-0-	-256	-0-	632	2	11	9	Y	10					40
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	688	2	12	9	Y	11					51
10	899	N	161	-0-	-738	-0-	154	2	7	9	Y	6	42	1			15
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					15
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4882	2	34	9	Y	31	55	1			55
02	4956	X	3876	-0-	-1080	-0-	3847	2	29	9	Y	26	47	1			34
03	5301	X	4160	-0-	-1141	-0-	4135	2	25	9	Y	23					57
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3881	2	21	9	Y	19	48	1			28
05	4929	X	4069	-0-	-860	-0-	4050	2	19	9	Y	17					45
06	4770	X	3775	-0-	-995	-0-	3746	2	29	9	Y	26	47	1			24
07	4278	X	3568	-0-	-710	-0-	3551	2	17	9	Y	15					39
08	4092	X	2755	-0-	-1337	-0-	2741	2	14	9	Y	13					52
09	3930	X	2650	-0-	-1280	-0-	2635	2	15	9	Y	14					66
10	4061	X	2485	-0-	-1576	-0-	2462	2	23	9	Y	21	55	1			32
11	3780	X	2305	-0-	-1475	-0-	2280	2	25	9	Y	23					55
12	3565	X	2069	-0-	-1496	-0-	2036	2	33	9	Y	30	67	1			18

TOTAL GAS PROD: 40,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		1776	-0-	1776	1776	1776	2			Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					1
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	1482	2	35	9	Y	32	53	1			54
02	1540	N	1350	-0-		-190	-0-	1321	2	29	9	Y	26	46	1			34
03	1612	N	1353	-0-		-259	-0-	1328	2	25	9	Y	23					57
04	1470	N	1328	-0-		-142	-0-	1307	2	21	9	Y	19	48	1			28
05	1488	N	1351	-0-		-137	-0-	1332	2	19	9	Y	17					45
06	1320	N	1267	-0-		-53	-0-	1253	2	14	9	Y	13	46	1			12
07	1364	N	1221	-0-		-143	-0-	1212	2	9	9	Y	8					20
08	1333	N	1238	-0-		-95	-0-	1230	2	8	9	Y	7					27
09	1260	N	1116	-0-		-144	-0-	1107	2	9	9	Y	8					35
10	1209	N	1105	-0-		-104	-0-	1093	2	12	9	Y	11	29	1			17
11	1200	N	1021	-0-		-179	-0-	1007	2	14	9	Y	13					30
12	1147	N	1052	-0-		-95	-0-	1033	2	19	9	Y	17	37	1			10

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	1911	2	18	9	Y	16	28	1			27
02	2072	N	1657	-0-		-415	-0-	1643	2	14	9	Y	13	23	1			17
03	2108	N	1746	-0-		-362	-0-	1733	2	13	9	Y	12					29
04	1860	N	1818	-0-		-42	-0-	1808	2	10	9	Y	9	24	1			14
05	1829	N	1814	-0-		-15	-0-	1805	2	9	9	Y	8					22
06	1680	N	1672	-0-		-8	-0-	1658	2	14	9	Y	13	23	1			12
07	1891	N	1881	-0-		-10	-0-	1872	2	9	9	Y	8					20
08	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7					27
09	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	1698	2	9	9	Y	8					35
10	1736	N	1662	-0-		-74	-0-	1650	2	12	9	Y	11	29	1			17
11	1680	N	1579	-0-		-101	-0-	1565	2	14	9	Y	13					30
*12	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	37	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-		-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-		-56	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-		-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-		-52	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-		-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-		-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-		-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-		-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-		-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-		-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	2	25	9	Y	23	20	1			9
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	264	2	32	9	Y	29	24	1			14
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	266	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	207	2	31	9	Y	28	27	1			16
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	295	2	32	9	Y	29	31	1			14
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-	12	1			2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	377	2	30	9	Y	27	28	1			11
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	360	2	32	9	Y	29	26	1			14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	257	2	26	9	Y	24	25	1			14
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	372	2	12	9	Y	11	20	1			5
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	3100	N	3579	-0-	479	479	3576	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3100	N	3264	-0-	164	643	3261	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3000	N	2885	-0-	-115	528	2882	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	3207	X	2679	-0-	-528	-0-	2675	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	Y	5	4	1			2
*12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2575	2	7	9	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	178	-0-	-1713	-0-	174	2	4	9	Y	4					32
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-	16	1			16
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	11	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1051	2	21	9	Y	19	25	1			25
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	948	2	12	9	Y	11	26	1			10
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1023	2	13	9	Y	12					22
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	975	2	13	9	Y	12	25	1			9
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	941	2	12	9	Y	11	1	8			19
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	Y	8	24	1			3
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8					11
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	Y	5					16
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					17
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1439	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	14
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	2	10	9	Y	9					23
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	21	1			16

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

01	1333	N	600	-0-	-733	-0-	590	2	10	9	Y	9					36
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
03	1612	N	735	-0-	-877	-0-	720	2	15	9	Y	14					50
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15					65
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	Y	11					76
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	54	1			22
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	2			Y	-0-					22
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-	22	1			-0-
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1172	-0-	-328	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	Y	15	25	1			26
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	22	1			17
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10					27
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	Y	10	23	1			14
05	961	N	722	-0-	-239	-0-	715	2	7	9	Y	6					20
06	930	N	478	-0-	-452	-0-	471	2	7	9	Y	6	20	1			6
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	201	2	1	9	Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2274	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2035	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2233	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1870	2	14	9	Y	13	17	1			19
05	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1964	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	19
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1869	2	6	9	Y	5	13	1			11
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	Y	5					16
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1593	2	2	9	Y	2	9	1			9
09	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1646	2	2	9	Y	2					11
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	Y	4	7	1			8
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	Y	5	6	1			7
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2811	2	23	9	Y	21	18	1			17
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2679	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2468	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2690	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	28
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	2	17	9	Y	15					37
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	21	1			23
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	Y	8					31
10	2604	N	2266	-0-	-338	-0-	2256	2	10	9	Y	9	18	1			22
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	17	1			18
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2603	2	22	9	Y	20	16	1			22

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	36	-0-	36	103	36	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1117	2	21	9	Y	19	23	1			22
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	543	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	713 N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	9	Y	2	13	1			2
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	797	2	15	9	Y	14					16
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	10
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	806 N	331	-0-	-475	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		896	-0-	896	896	892	2	4	9	Y	4					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	896					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

01	2387	X	1846	-0-	-541	-0-	1832	2	14	9	Y	13	35	1			55
02	1988	N	1585	-0-	-403	-0-	1571	2	14	9	Y	13	39	1			29
03	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1993	2	13	9	Y	12					41
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1784	2	6	9	Y	5					46
05	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	1075	2	14	9	Y	13	38	1			21
06	1950	N	1103	-0-	-847	-0-	1099	2	4	9	Y	4					25
07	1860	N	916	-0-	-944	-0-	913	2	3	9	Y	3					28
08	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	11	2	1	9	Y	1	25	1			4
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					4
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					6
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					8
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	910	-0-	-361	-0-	840	2	70	9	Y	64	60	1			15
02	1568	N	543	-0-	-1025	-0-	504	2	39	9	Y	35					50
03	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			Y	-0-					50
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1110	2	79	9	Y	72	115	1			7
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24					31
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23					54
07	1240	N	364	-0-	-876	-0-	358	2	6	9	Y	5	51	1			8
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	Y	7					15
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					16
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	885	2	44	9	Y	40	35	1	1	8	20
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	858	2	13	9	Y	12					32
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	526	2	28	9	Y	25	47	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4034	-0-	-3902	-0-	4017	2	17	9	Y	15	15	1			32
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2985	2	14	9	Y	13	24	1			21
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4188	2	22	9	Y	20					41
04	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	2941	2	4	9	Y	4					45
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5002	2	44	9	Y	40	37	1			48
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	2	20	9	Y	18					66
07	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2362	2	10	9	Y	9					75
08	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	4735	2	25	9	Y	23	66	1			32
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	2780	2	9	9	Y	8					40
10	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	4143	2	18	9	Y	16	1	8			55
11	4620	X	3153	-0-	-1467	-0-	3139	2	14	9	Y	13					68
12	4774	X	3653	-0-	-1121	-0-	3647	2	6	9	Y	5	49	1			24

TOTAL GAS PROD: 43,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	879	2	36	9	N	33	32	8			162
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21	9	N	19	2	8			179
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23	2	8			200
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					210
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	616	2	57	9	N	52					262
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-	60	7			202
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	471	2	36	9	N	33	187	1			48
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					48
09	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					48
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					48
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1171	2	20	9	Y	18	6	8			72
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10	1	8			81
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	2	Y	21	3	8			99
							23	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	2	Y	24	2	8			121
							26	9									
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	74	1	1231	2	Y	23	94	1			50
							25	9									
06	1500	N	767	-0-	-733	-0-	764	2	3	9	Y	3					53
07	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1076	2	2	9	Y	2					55
08	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	227	2			Y	-0-					55
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55
10	1085	N	329	-0-	-756	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					55
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	-0-					55
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	Y	15	18	1			6
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	14	1			7
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2107	2	15	9	Y	14	14	1			7
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18	15	1			10
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2101	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	8
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1882	2	13	9	Y	12	6	1			14
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	1798	2	15	9	Y	14	22	1			6
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	10	1			10
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14	18	1			6
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	17	1	1	8	6
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1			7
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1363	2	20	9	Y	18	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3082	2	34	9	Y	31	36	1			13
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2846	2	31	9	Y	28	27	1			14
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2840	2	37	9	Y	34	30	1			19
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2737	2	35	9	Y	32	35	1	1	8	15
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2713	2	29	9	Y	26	13	1			28
07	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	2414	2	28	9	Y	25	43	1			10
08	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2329	2	30	9	Y	27	19	1			18
09	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2618	2	31	9	Y	28	34	1			12
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2841	2	40	9	Y	36	34	1	1	8	13
11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2610	2	42	9	Y	38	36	1			15
*12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2924	2	47	9	Y	43	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 33,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		113	-0-	113	248	103	2	10	9	Y	9					9
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-	7	1			3
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	614	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	7
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			19
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	Y	17	25	1			11
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	10
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	625	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	562	2	14	9	Y	13	15	1			6
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	565	2	13	9	Y	12					18
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	595	2	11	9	Y	10	15	1			13
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	567	2	11	9	Y	10	15	1			8
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	527	2	12	9	Y	11					19
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	590	2	13	9	Y	12	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2797	2	51	9	Y	46	44	1			23
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	2	19	9	Y	17	7	1			33
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	2	2	9	Y	2					35
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2810	2	59	9	Y	54	84	1			5
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	Y	18	1	8			22
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3519	2	28	9	Y	25					47
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	26	9	Y	24	47	1			24
08	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	2853	2	8	9	Y	7					31
09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3496	2	1	9	Y	1					32
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4092	2	51	9	Y	46	55	1	2	8	21
11	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	3378	2	12	9	Y	11					32
12	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3528	2	33	9	Y	30	52	1			10

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1483	2	21	9	Y	19	1	8			56
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8			79
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	Y	16	1	8			94
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	Y	15	1	8			108
06	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1583	2	22	9	Y	20	93	1	1	8	34
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15					49
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10					59
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1486	2	22	9	Y	20					79
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1645	2	24	9	Y	22	1	8			100
11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1597	2	28	9	Y	25	92	1			33
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					60

TOTAL GAS PROD: 20,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	3	8			32
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			47
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30	2	8			75
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1585	2	69	9	N	63	81	1	1	8	56
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1756	2	12	9	N	11	1	8			66
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1550	2	18	9	N	16	3	8			79
07	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1300	2	15	9	N	14	3	8			90
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	1252	2	29	9	N	26	2	8			114
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1132	2	18	9	N	16	2	8			128
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1188	2	36	9	N	33	118	1	1	8	42
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	N	15	2	8			55
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1074	2	37	9	N	34	50	1	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 16,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	95	9	N	86	186	1	12	8	55
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1429	2	19	9	N	17	7	8			65
03	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	94	1	1166	2	N	27	5	8			87
							30	9									
04	1920	N	1183	-0-	-737	-0-	101	1	1020	2	N	56	5	8			138
							62	9									
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	87	1	1441	2	N	70	31	1	5	8	172
							77	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35	5	8			202
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	958	2	30	9	N	27	170	1	2	8	57
08	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	314	2	12	9	N	11	1	8			67
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					67
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	139	1	2282	2	N	52	2	8			117
							57	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	47	1	2223	2	N	19	6	8			130
							21	9									
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2007	2	33	9	N	30	95	1	7	8	58

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4029	2	46	9	Y	42	36	1			34
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	3585	2	47	9	Y	43	37	1			40
03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4030	2	46	9	Y	42	36	1			46
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3950	2	40	9	Y	36	35	1			47
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4100	2	46	9	Y	42	37	1	2	8	50
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4001	2	22	9	Y	20	34	1			36
07	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4060	2	24	9	Y	22					58
08	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3963	2	11	9	Y	10	33	1			35
09	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3742	2	13	9	Y	12					47
10	4030	X	3866	-0-	-164	-0-	3849	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	33
11	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	3646	2	20	9	Y	18	25	1			26
12	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3725	2	32	9	Y	29	24	1			31

TOTAL GAS PROD: 47,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4937	2	20	9	Y	18	14	1	3	8	2
06	3000	N	2428	-0-	-572	1285	2406	2	22	9	Y	20	5	8			17
07	1900	N	615	-0-	-1285	-0-	613	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	1184	2	2	9	Y	2					5
09	4800	X	2322	-0-	-2478	-0-	2299	2	23	9	Y	21	6	1	3	8	17
10	4960	X	1861	-0-	-3099	-0-	1849	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	11
11	2430	X	1434	-0-	-996	-0-	1425	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	5
12	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	1348	2	6	9	Y	5	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2438	2	20	9	Y	18	16	1			12
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2507	2	56	9	Y	51	22	1	3	8	38
06	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2486	2	36	9	Y	33	38	1			33
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7176	2	21	9	Y	19	30	1			22
08	3100	N	7788	-0-	4688	4688	7771	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	18
09	3000	N	7548	-0-	4548	9236	7535	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	15
10	16140	X	6904	-0-	-9236	-0-	6886	2	18	9	Y	16	3	8			28
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7285	2	22	9	Y	20	26	1			22
*12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7530	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 59,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-		-0-		555	2	22	9	Y	20	41	1	2	8	26
02	610	N	610	-0-	-0-		-0-		588	2	22	9	Y	20	3	8			43
03	744	N	720	-0-	-24		-0-		698	2	22	9	Y	20	47	1	2	8	14
04	631	N	631	-0-	-0-		-0-		612	2	19	9	Y	17	2	8			29
05	712	N	712	-0-	-0-		-0-		691	2	21	9	Y	19	2	8			46
06	690	N	665	-0-	-25		-0-		654	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	11
07	796	N	796	-0-	-0-		-0-		785	2	11	9	Y	10					21
08	589	N	190	-0-	-399		-0-		189	2	1	9	Y	1					22
09	570	N	440	-0-	-130		-0-		438	2	2	9	Y	2	20	1			4
10	589	N	98	-0-	-491		-0-		98	2			Y	-0-					4
11	567	N	567	-0-	-0-		-0-		564	2	3	9	Y	3	5	1			2
12	465	N	449	-0-	-16		-0-		448	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3012	-0-	-243		-0-		2969	2	43	9	Y	39	61	1	1	8	52
02	2604	X	2467	-0-	-137		-0-		2443	2	24	9	Y	22	55	1			19
03	2914	X	2814	-0-	-100		-0-		2788	2	26	9	Y	24					43
04	2910	X	2849	-0-	-61		-0-		2819	2	30	9	Y	27	51	1			19
05	2832	N	2832	-0-	-0-		-0-		2806	2	26	9	Y	24	3	8			40
06	2793	N	2793	-0-	-0-		-0-		2771	2	22	9	Y	20	53	1			7
07	3100	N	3145	-0-	45		45		3123	2	22	9	Y	20					27
08	2821	N	2756	-0-	-65		-0-		2742	2	14	9	Y	13					40
09	2980	N	2980	-0-	-0-		-0-		2977	2	3	9	Y	3	1	8			42
10	3760	X	3760	-0-	-0-		-0-		3707	2	53	9	Y	48	52	1	3	8	35
11	2909	X	2909	-0-	-0-		-0-		2881	2	28	9	Y	25	1	8			59
12	2914	X	2885	-0-	-29		-0-		2856	2	29	9	Y	26	53	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	462					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3136	2	73	9	Y	66	94	1			101
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2908	2	70	9	Y	64	107	1			58
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58					116
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3315	2	42	9	Y	38					154
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	Y	53	112	1	2	8	93
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	2	17	9	Y	15					108
07	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3221	2	30	9	Y	27					135
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3070	2	43	9	Y	39	105	1			69
09	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3014	2	24	9	Y	22					91
10	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	2995	2	30	9	Y	27	1	8			117
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	2620	2	20	9	Y	18	83	1			52
12	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2768	2	17	9	Y	15	39	1			28

TOTAL GAS PROD: 37,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	6375	2	67	9	Y	61	57	1	3	8	41
02	5852	X	5784	-0-	-68	-0-	5734	2	50	9	Y	45	55	1	2	8	29
03	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5161	2	47	9	Y	43	54	1			18
04	6270	X	5112	-0-	-1158	-0-	5072	2	40	9	Y	36	29	1			25
05	6448	X	4807	-0-	-1641	-0-	4750	2	57	9	Y	52	34	1	7	8	36
06	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	5200	2	30	9	Y	27	36	1			27
07	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	4771	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	25
08	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4684	2	23	9	Y	21	20	1	1	8	25
09	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4347	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	22
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	4521	2	24	9	Y	22	3	8			41
11	5220	X	4001	-0-	-1219	-0-	3970	2	31	9	Y	28	38	1			31
12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3968	2	32	9	Y	29	38	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 58,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	2154	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1924	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2436	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	36	1	1	8	14
06	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	1819	2	14	9	Y	13	12	1			15
07	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2483	2	15	9	Y	14	23	1			6
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17	9	Y	15	11	1			10
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	2	17	9	Y	15	19	1			6
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2356	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	7
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2199	2	21	9	Y	19	18	1			8
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2250	2	24	9	Y	22	20	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1286	-0-	-1628	-0-	1261	2	25	9	Y	23	41	1	1	8	12
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	Y	21	1	8			32
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	Y	24	41	1			15
04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1008	2	24	9	Y	22	19	1			18
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	779	2	17	9	Y	15	22	1			11
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2	12	1			1
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					3
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					3
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	14	1			20
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-	18	1			2
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					2
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4675	-0-	1575	1575	4675	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4583	-0-	1583	3158	4583	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4591	-0-	1491	4649	4589	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2286	-0-	-473	-0-	2272	2	14	9	Y	13					126
02	2800	N	3268	-0-	468	468	3246	2	22	9	Y	20					146
03	3100	N	3498	-0-	398	866	3462	2	36	9	Y	33	139	1			40
04	3000	N	3270	-0-	270	1136	3259	2	11	9	Y	10					50
05	4381	X	3245	-0-	-1136	-0-	3232	2	13	9	Y	12					62
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14					76
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13					89
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2952	2	22	9	Y	20					109
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3180	2	19	9	Y	17					126
10	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2561	2	11	9	Y	10					136
11	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	2896	2	17	9	Y	15					151
*12	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2675	2	9	9	Y	8					159

TOTAL GAS PROD: 35,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3362	2	48	9	Y	44	65	1			63
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2905	2	50	9	Y	45	63	1			45
03	3658	X	1891	-0-	-1767	-0-	1851	2	40	9	Y	36					81
04	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3328	2	40	9	Y	36	55	1			62
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3310	2	43	9	Y	39	56	1			45
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3236	2	18	9	Y	16					61
07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3122	2	17	9	Y	15	46	1			30
08	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3056	2	13	9	Y	12					42
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3142	2	9	9	Y	8					50
10	3162	X	2259	-0-	-903	-0-	2237	2	22	9	Y	20	39	1			31
11	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	2291	2	22	9	Y	20					51
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2976	2	19	9	Y	17	33	1			35

TOTAL GAS PROD: 35,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2720	-0-		-8	-0-		2689	2	31	9	Y	28	36	1			20
02	2520	N	2414	-0-		-106	-0-		2383	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	12
03	2728	N	2466	-0-		-262	-0-		2432	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	8
04	2640	N	2546	-0-		-94	-0-		2514	2	32	9	Y	29	32	1			5
05	2666	N	2138	-0-		-528	-0-		2104	2	34	9	Y	31	30	1	2	8	4
06	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-		2647	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-		2817	2	20	9	Y	18	27	1			19
08	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-		2764	2	14	9	Y	13					32
09	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-		2684	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	30
10	2697	N	2666	-0-		-31	-0-		2640	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	26
11	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-		2665	2	23	9	Y	21	31	1	1	8	15
12	2697	N	2590	-0-		-107	-0-		2557	2	33	9	Y	30	33	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3700	-0-		-268	-0-		3667	2	33	9	Y	30					163
02	3584	X	3289	-0-		-295	-0-		3266	2	23	9	Y	21	80	1			104
03	3937	X	3537	-0-		-400	-0-		3515	2	22	9	Y	20	69	1			55
04	3750	X	3324	-0-		-426	-0-		3294	2	30	9	Y	27	58	1			24
05	3689	X	3463	-0-		-226	-0-		3445	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3570	X	3336	-0-		-234	-0-		3327	2	9	9	Y	8					47
07	3627	X	3423	-0-		-204	-0-		3413	2	10	9	Y	9	30	1			26
08	3534	X	2706	-0-		-828	-0-		2699	2	7	9	Y	6					32
09	3360	X	2793	-0-		-567	-0-		2785	2	8	9	Y	7					39
10	3472	X	2718	-0-		-754	-0-		2711	2	7	9	Y	6	21	1	1	8	23
11	3330	X	2406	-0-		-924	-0-		2397	2	9	9	Y	8					31
12	3410	X	2692	-0-		-718	-0-		2691	2	1	9	Y	1	15	1			17

TOTAL GAS PROD: 37,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		251	-0-		251	251		220	2	31	9	Y	28					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	251						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2573	2	20	9	Y	18	16	1			15
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	Y	20	16	1			19
03	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2692	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2423	2	19	9	Y	17	17	1			23
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2650	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	28
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2560	2	18	9	Y	16					38
08	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2462	2	17	9	Y	15	22	1			31
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2537	2	20	9	Y	18					49
10	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	2189	2	24	9	Y	22	29	1	2	8	40
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25	31	1			34
*12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2667	2	41	9	Y	37	31	1			40

TOTAL GAS PROD: 30,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3119	2	22	9	Y	20	20	1			16
02	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2697	2	23	9	Y	21	18	1			19
03	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	3069	2	24	9	Y	22	18	1			23
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2769	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2651	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	22
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2310	2	8	9	Y	7	15	1			14
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2468	2	12	9	Y	11					25
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2490	2	24	9	Y	22	14	1			33
09	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2075	2	30	9	Y	27					60
10	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	1993	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	53
11	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	2194	2	48	9	Y	44	42	1			55
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2359	2	67	9	Y	61	51	1			65

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	616	2	2	9	Y	2					32
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			Y	-0-					32
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					32
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					32
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					32
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	502	2	3	9	Y	3					35
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	Y	25					60
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	481	2	107	9	Y	97					157
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					157
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	485	2	3	9	Y	3					160
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	462	2	13	9	Y	12					172

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2070	2	35	9	Y	32	38	1			13
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2356	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	37	1	1	8	15
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2085	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	46	1			12
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	22	1			21
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2110	2	33	9	Y	30	38	1			13
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2551	2	40	9	Y	36	35	1	1	8	13
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2426	2	42	9	Y	38	36	1			15
12	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2141	2	47	9	Y	43	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 27,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2636	2	19	9	Y	17	1	8			33
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	2	22	9	Y	20	2	8			51
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2634	2	28	9	Y	25	1	8			75
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2921	2	14	9	Y	13	1	8			87
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2476	2	14	9	Y	13	1	8			99
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3142	2	23	9	Y	21	85	1	1	8	34
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3156	2	15	9	Y	14					48
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2515	2	11	9	Y	10					58
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3067	2	22	9	Y	20	1	8			77
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4063	2	23	9	Y	21	1	8			97
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3717	2	31	9	Y	28	90	1	1	8	34
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4674	2	29	9	Y	26					60

TOTAL GAS PROD: 38,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	4359	2	21	9	Y	19	58	1	1	8	30
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	3502	2	19	9	Y	17	1	8			46
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4140	2	19	9	Y	17	49	1			14
04	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4075	2	18	9	Y	16	1	8			29
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4306	2	22	9	Y	20	1	8			48
06	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	4100	2	24	9	Y	22	46	1			24
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4504	2	30	9	Y	27					51
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4422	2	19	9	Y	17					68
09	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	4127	2	33	9	Y	30	62	1	1	8	35
10	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	4362	2	32	9	Y	29	1	8			63
11	4380	X	4168	-0-	-212	-0-	4129	2	39	9	Y	35	71	1	1	8	26
12	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4258	2	33	9	Y	30					56

TOTAL GAS PROD: 50,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2695	2	30	9	Y	27	30	1			19
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2600	2	30	9	Y	27	34	1			12
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3015	2	32	9	Y	29	34	1			7
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	Y	30	32	1			5
05	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2339	2	33	9	Y	30	30	1	1	8	4
06	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	2544	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2976	N	2742	-0-	-234	-0-	2722	2	20	9	Y	18	27	1			19
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2842	2	14	9	Y	13					32
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2551	2	33	9	Y	30	32	1			30
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2504	2	25	9	Y	23	27	1			26
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2482	2	22	9	Y	20	31	1			15
12	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2501	2	29	9	Y	26	31	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	18	1			16
02	2464	N	2216	-0-	-248	-0-	2192	2	24	9	Y	22	18	1			20
03	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2501	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2457	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	Y	24	18	1	2	8	28
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2220	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2363	2	17	9	Y	15					37
08	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2455	2	7	9	Y	6	21	1			22
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	2008	2	9	9	Y	8					30
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	Y	10	18	1	1	8	21
11	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2214	2	15	9	Y	14	17	1			18
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 28,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	28	1			30
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	30	1			23
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2486	2	24	9	Y	22					45
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2513	2	20	9	Y	18	31	1			32
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	29	1			25
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24					49
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2556	2	23	9	Y	21	36	1			34
08	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2394	2	20	9	Y	18					52
09	2580	N	2149	-0-	-431	-0-	2136	2	13	9	Y	12					64
10	2573	N	1522	-0-	-1051	-0-	1494	2	28	9	Y	25	49	1			40
11	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2289	2	32	9	Y	29					69
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2527	2	29	9	Y	26	46	1			49

TOTAL GAS PROD: 28,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2932	2	34	9	Y	31	51	1	3	8	15
02	3332	X	2382	-0-	-950	-0-	2351	2	31	9	Y	28	4	8			39
03	3689	X	2579	-0-	-1110	-0-	2538	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22
04	3390	X	2583	-0-	-807	-0-	2554	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	19
05	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2705	2	29	9	Y	26	25	1	3	8	17
06	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2424	2	52	9	Y	47	36	1	5	8	23
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2664	2	51	9	Y	46	47	1	1	8	21
08	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2252	2	35	9	Y	32					53
09	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	2360	2	37	9	Y	34	43	1	2	8	42
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	2286	2	34	9	Y	31	46	1	2	8	25
11	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2137	2	37	9	Y	34	3	8			56
12	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2227	2	36	9	Y	33	47	1			42

TOTAL GAS PROD: 29,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2134	2	56	9	N	51	25	8			38
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	9	N	28	11	8			55
03	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1926	2	24	9	N	22	9	8			68
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1694	2	78	9	N	71	6	8			133
05	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	1996	2	77	9	N	70	169	1	6	8	28
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1623	2	37	9	N	34	5	8			57
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	4	8			90
08	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1774	2	29	9	N	26	3	8			113
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1957	2	53	9	N	48	3	8			158
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	89	1	1	8	97
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	N	17	1	8			113
*12	3100	N	3129	-0-	29	29	3087	2	42	9	N	38	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 25,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2544	2	65	9	N	59					217
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	52	186	1			83
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	195	1	2421	2	N	8	1	8			90
							9	9									
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	256	1	2586	2	N	12	2	8			100
							13	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	2	N	32					132
							35	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2235	2	9	9	N	8					140
07	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1086	2	15	9	N	14	1	8			153
08	2480	X	907	-0-	-1573	-0-	907	2			N	-0-					153
09	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			N	-0-					153
10	2480	X	2261	-0-	-219	-0-	129	1	2129	2	N	3	89	1			67
							3	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	33	1	1539	2	N	-0-					67
12	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	1463	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2317	-0-	-8	-0-	2262	2	55	9	Y	50	63	1			36
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2358	2	62	9	Y	56	66	1	1	8	25
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2534	2	65	9	Y	59	68	1	1	8	15
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2474	2	66	9	Y	60	64	1			11
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2576	2	65	9	Y	59	61	1	2	8	7
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2120	2	54	9	Y	49	1	8			55
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1779	2	39	9	Y	35	55	1			35
08	2325	N	1314	-0-	-1011	-0-	1288	2	26	9	Y	24					59
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2180	2	69	9	Y	63	60	1	1	8	61
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2472	2	52	9	Y	47	54	1	1	8	53
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1940	2	45	9	Y	41	62	1	1	8	31
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2380	2	61	9	Y	55	64	1			22

TOTAL GAS PROD: 27,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2366	-0-	-486	-0-	2343	2	23	9	Y	21	24	1			28
02	2408	N	2154	-0-	-254	-0-	2130	2	24	9	Y	22	28	1			22
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2494	2	24	9	Y	22					44
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20	9	Y	18	30	1			32
05	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1922	2	21	9	Y	19	29	1			22
06	2430	N	1906	-0-	-524	-0-	1889	2	17	9	Y	15					37
07	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2277	2	15	9	Y	14	27	1			24
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					35
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	8					43
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2780	2	23	9	Y	21	33	1			31
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2751	2	23	9	Y	21					52
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2848	2	19	9	Y	17	34	1			35

TOTAL GAS PROD: 28,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5283	-0-	-1506	-0-	5224	2	59	9	Y	54	53	1			39
02	6412	X	4758	-0-	-1654	-0-	4708	2	50	9	Y	45	54	1			30
03	7099	X	1714	-0-	-5385	-0-	1694	2	20	9	Y	18	40	1			8
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6395	2	31	9	Y	28	28	1			20
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5784	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6556	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5941	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5932	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	44
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	9	Y	45	43	1			46
07	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4718	2	43	9	Y	39	42	1			43
08	6572	X	5304	-0-	-1268	-0-	5265	2	39	9	Y	35	35	1			43
09	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	4839	2	34	9	Y	31	35	1			39
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	5863	2	39	9	Y	35	1	8			73
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6164	2	54	9	Y	49	67	1			55
*12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6512	2	56	9	Y	51	68	1			38

TOTAL GAS PROD: 70,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4145	2	64	9	Y	58	60	1	10	8	68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	Y	53	58	1	8	8	55
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4209	2	70	9	Y	64	59	1	7	8	53
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4047	2	47	9	Y	43	57	1	6	8	33
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4077	2	45	9	Y	41	5	8			69
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3884	2	83	9	Y	75	60	1	9	8	75
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3954	2	75	9	Y	68	65	1	2	8	76
08	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3738	2	46	9	Y	42	74	1			44
09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3478	2	52	9	Y	47	4	8			87
10	4030	X	3450	-0-	-580	-0-	3407	2	43	9	Y	39	71	1	4	8	51
11	3900	X	2986	-0-	-914	-0-	2920	2	66	9	Y	60	70	1	5	8	36
12	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	2872	2	69	9	Y	63	65	1			34

TOTAL GAS PROD: 45,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3377	2	37	9	Y	34	38	1	2	8	13
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3307	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3269	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38	39	1	2	8	17
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3106	2	35	9	Y	32	14	1			35
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3226	2	40	9	Y	36	56	1	1	8	14
08	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3122	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	25
09	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	2976	2	41	9	Y	37	46	1	1	8	15
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	2976	2	52	9	Y	47	43	1	3	8	16
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2754	2	51	9	Y	46	44	1			18
12	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2898	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 37,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1975	2	21	9	Y	19	16	1			16
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	17	1			20
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	2	23	9	Y	21	18	1			23
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1696	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1747	2	23	9	Y	21	18	1	2	8	25
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	17	1			19
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1586	2	12	9	Y	11					30
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1451	2	6	9	Y	5	17	1			18
09	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1507	2	8	9	Y	7					25
10	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	1138	2	9	9	Y	8	15	1	1	8	17
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1359	2	11	9	Y	10	13	1			14
12	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3750	-0-	-838	-0-	3680	2	70	9	Y	64	106	1	9	8	29
02	4256	X	2731	-0-	-1525	-0-	2670	2	61	9	Y	55	10	8			74
03	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	3321	2	81	9	Y	74	97	1	9	8	42
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3248	2	58	9	Y	53	51	1	7	8	37
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3190	2	46	9	Y	42	46	1	7	8	26
06	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	3295	2	50	9	Y	45	42	1	9	8	20
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3309	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	18
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3184	2	34	9	Y	31					49
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3055	2	36	9	Y	33	40	1	4	8	38
10	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	3004	2	34	9	Y	31	42	1	5	8	22
11	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	2439	2	30	9	Y	27	5	8			44
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2843	2	24	9	Y	22	37	1			29

TOTAL GAS PROD: 37,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3766	2	79	9	Y	72	90	1	2	8	91
02	3668	X	3532	-0-	-136	-0-	3481	2	51	9	Y	46	97	1	2	8	38
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4206	2	54	9	Y	49					87
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4141	2	56	9	Y	51	101	1			37
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4216	2	56	9	Y	51	7	8			81
06	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	3976	2	45	9	Y	41	107	1			15
07	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4095	2	45	9	Y	41	1	8			55
08	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4047	2	30	9	Y	27	1	8			81
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	3581	2	6	9	Y	5	1	8			85
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4870	2	102	9	Y	93	104	1	5	8	69
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4047	2	54	9	Y	49	1	8			117
12	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	4093	2	40	9	Y	36	106	1	1	8	46

TOTAL GAS PROD: 49,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

01	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	3221	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3003	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3194	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2977	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21	17	1			17
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	2756	2	12	9	Y	11	17	1			11
07	3348	X	2530	-0-	-818	-0-	2520	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	3224	X	2483	-0-	-741	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			10
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9
10	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2826	2	10	9	Y	9	1	8			17
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2867	2	11	9	Y	10	15	1			12
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	2	15	9	Y	14	15	1			11

TOTAL GAS PROD: 34,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		647	-0-	647	647	641	2	6	9	Y	5					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3799	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	29
02	4172	X	3391	-0-	-781	-0-	3343	2	48	9	Y	44	52	1	2	8	19
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3807	2	50	9	Y	45	51	1	2	8	11
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	3410	2	51	9	Y	46	48	1	1	8	8
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3808	2	54	9	Y	49	46	1	6	8	5
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	2	8			42
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3620	2	31	9	Y	28	41	1			29
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4026	2	20	9	Y	18					47
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3741	2	52	9	Y	47	48	1	1	8	45
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3635	2	39	9	Y	35	40	1	1	8	39
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	Y	32	47	1	1	8	23
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3669	2	44	9	Y	40	47	1			16

TOTAL GAS PROD: 44,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	37	1	2	8	12
02	2464	N	2373	-0-	-91	-0-	2343	2	30	9	Y	27	26	1			13
03	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2208	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2487	2	33	9	Y	30	23	1			17
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2974	2	37	9	Y	34	33	1	4	8	14
06	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2054	2	23	9	Y	21	12	1			23
07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2402	2	24	9	Y	22	36	1			9
08	2325	X	1926	-0-	-399	-0-	1903	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	13
09	2250	X	1091	-0-	-1159	-0-	1078	2	13	9	Y	12	20	1			5
10	2325	N	1244	-0-	-1081	-0-	1227	2	17	9	Y	15	14	1	1	8	5
11	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	1007	2	17	9	Y	15	14	1			6
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	661	2	4	9	Y	4	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2686	2	52	9	Y	47	82	1	4	8	23
02	3640	X	2321	-0-	-1319	-0-	2277	2	44	9	Y	40	5	8			58
03	4030	X	2588	-0-	-1442	-0-	2532	2	56	9	Y	51	74	1	4	8	31
04	3300	X	2244	-0-	-1056	-0-	2204	2	40	9	Y	36	37	1	3	8	27
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2270	2	33	9	Y	30	34	1	3	8	20
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2127	2	32	9	Y	29	32	1	3	8	14
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2359	2	32	9	Y	29	29	1	1	8	13
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24					37
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2390	2	24	9	Y	22	30	1	1	8	28
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2339	2	23	9	Y	21	31	1	2	8	16
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2236	2	25	9	Y	23	2	8			37
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2436	2	26	9	Y	24	31	1			30

TOTAL GAS PROD: 28,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	5	8			193
02	868	N	130	-0-	-738	-0-	97	2	33	9	Y	30	160	1			63
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					63
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4019	2	33	9	Y	30					64
02	4060	X	3680	-0-	-380	-0-	3656	2	24	9	Y	22	32	1			54
03	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4106	2	22	9	Y	20	36	1			38
04	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3947	2	31	9	Y	28	42	1			24
05	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	4019	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8					47
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	2	30	9	Y	27	30	1			44
08	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3974	2	20	9	Y	18					62
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4037	2	26	9	Y	24					86
10	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	4024	2	21	9	Y	19	46	1	2	8	57
11	4080	X	3521	-0-	-559	-0-	3497	2	24	9	Y	22					79
12	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	3525	2	3	9	Y	3	39	1			43

TOTAL GAS PROD: 47,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1729	-0-	-906	-0-	1697	2	32	9	Y	29	62	1			52
02	2380	X	1741	-0-	-639	-0-	1707	2	34	9	Y	31	55	1			28
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29					57
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2922	2	21	9	Y	19					76
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2323	2	40	9	Y	36	55	1	2	8	55
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1963	2	17	9	Y	15					70
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2174	2	30	9	Y	27					97
08	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	1717	2	43	9	Y	39	75	1			61
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19					80
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2196	2	25	9	Y	23	1	8			102
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2232	2	19	9	Y	17	73	1			46
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21	9	Y	19	35	1			30

TOTAL GAS PROD: 26,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	213	2	15	9	Y	14	12	1			19
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	171	2	14	9	Y	13	20	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	3933	2	33	9	Y	30					63
02	3920	X	3697	-0-	-223	-0-	3676	2	21	9	Y	19	31	1			51
03	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3975	2	22	9	Y	20	34	1			37
04	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3860	2	30	9	Y	27	40	1			24
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4147	2	72	9	Y	65	1	8			88
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4010	2	62	9	Y	56					144
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4088	2	69	9	Y	63	92	1			115
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	3995	2	41	9	Y	37					152
09	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3893	2	52	9	Y	47					199
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3881	2	37	9	Y	34	106	1	1	8	126
11	4080	X	3602	-0-	-478	-0-	3551	2	51	9	Y	46					172
12	4154	X	3334	-0-	-820	-0-	3328	2	6	9	Y	5	85	1			92

TOTAL GAS PROD: 46,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3740	-0-	-569	-0-	3699	2	41	9	Y	37	83	1	1	8	53
02	3640	X	2573	-0-	-1067	-0-	2541	2	32	9	Y	29	1	8			81
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3248	2	37	9	Y	34	88	1	1	8	26
04	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3273	2	36	9	Y	33	1	8			58
05	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3445	2	41	9	Y	37	1	8			94
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3274	2	36	9	Y	33	90	1			37
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3450	2	45	9	Y	41					78
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25					103
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3193	2	48	9	Y	44	94	1	1	8	52
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3290	2	48	9	Y	44	1	8			95
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3024	2	57	9	Y	52	107	1	1	8	39
*12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41					80

TOTAL GAS PROD: 39,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2747	2	52	9	Y	47	42	1			21
02	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2419	2	19	9	Y	17	6	1			32
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	Y	3					35
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2486	2	58	9	Y	53	83	1			5
05	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	2124	2	15	9	Y	14	1	8			18
06	2790	N	2128	-0-	-662	-0-	2111	2	17	9	Y	15					33
07	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	2188	2	14	9	Y	13	32	1			14
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5					19
09	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	2			Y	-0-					19
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2099	2	32	9	Y	29	33	1	2	8	13
11	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2120	2	8	9	Y	7					20
12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2123	2	19	9	Y	17	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3396	2	48	9	Y	44	56	1			61
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	2988	2	48	9	Y	44	60	1			45
03	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3306	2	52	9	Y	47					92
04	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3178	2	39	9	Y	35	62	1			65
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3580	2	45	9	Y	41	59	1			47
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32					79
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3634	2	32	9	Y	29	59	1			49
08	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3378	2	28	9	Y	25					74
09	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3099	2	18	9	Y	16					90
10	3658	X	3085	-0-	-573	-0-	3039	2	46	9	Y	42	69	1			63
11	3540	X	2984	-0-	-556	-0-	2939	2	45	9	Y	41					104
12	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2980	2	45	9	Y	41	69	1			76

TOTAL GAS PROD: 39,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7927	2	105	9	Y	95	115	1			134
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6889	2	101	9	Y	92	116	1			110
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8206	2	124	9	Y	113	118	1			105
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7303	2	83	9	Y	75	115	1			65
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7903	2	78	9	Y	71					136
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7359	2	121	9	Y	110	118	1			128
07	7037	X	4112	-0-	-2925	-0-	4012	2	100	9	Y	91	111	1			108
08	7316	X	2262	-0-	-5054	-0-	2201	2	61	9	Y	55	104	1			59
09	7080	X	2457	-0-	-4623	-0-	2379	2	78	9	Y	71					130
10	7316	X	2447	-0-	-4869	-0-	2390	2	57	9	Y	52	107	1			75
11	7080	X	3666	-0-	-3414	-0-	3566	2	100	9	Y	91	106	1			60
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4752	2	111	9	Y	101	106	1			55

TOTAL GAS PROD: 66,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2200	2	87	9	Y	79	81	1	1	8	86
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1981	2	76	9	Y	69	80	1			75
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2071	2	80	9	Y	73	88	1			60
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2092	2	61	9	Y	55					115
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2255	2	56	9	Y	51	86	1	3	8	77
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40	74	1			43
07	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1861	2	43	9	Y	39					82
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	58	1			44
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2187	2	41	9	Y	37					81
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2022	2	51	9	Y	46	59	1	2	8	66
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	56	1	1	8	53
12	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1857	2	24	9	Y	22					75

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	Y	29	29	1			20
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3645	2	25	9	Y	23	28	1			15
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4654	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4644	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	23
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	18
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4083	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	17
08	4991	X	2162	-0-	-2829	-0-	2148	2	14	9	Y	13	13	1			17
09	4680	X	1754	-0-	-2926	-0-	1742	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	4774	X	1676	-0-	-3098	-0-	1661	2	15	9	Y	14	1	8			28
11	4620	X	2746	-0-	-1874	-0-	2727	2	19	9	Y	17	26	1			19
12	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3483	2	20	9	Y	18	24	1			13

TOTAL GAS PROD: 42,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2007	2	35	9	Y	32	51	1	3	8	15
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1685	2	30	9	Y	27	3	8			39
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1836	2	41	9	Y	37	51	1	3	8	22
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1619	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	19
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	24	1	2	8	16
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	Y	29	28	1	2	8	15
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	2	34	9	Y	31	32	1			14
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1951	2	26	9	Y	24					38
09	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1859	2	24	9	Y	22	31	1	1	8	28
10	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1884	2	22	9	Y	20	31	1	1	8	16
11	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1745	2	25	9	Y	23	2	8			37
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1758	2	23	9	Y	21	31	1			27

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	8
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1968	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	11
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1984	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	7
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	14
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2126	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	11
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2120	2	29	9	Y	26	25	1			21
08	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	31	1			10
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	23	1			23
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1929	2	29	9	Y	26	33	1			16
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1687	2	30	9	Y	27	25	1			18
*12	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1848	2	30	9	Y	27	26	1			19

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3817	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	13
02	3416	X	3352	-0-	-64	-0-	3320	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3718	2	30	9	Y	27	27	1			14
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3608	2	40	9	Y	36	30	1			20
05	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	3730	2	41	9	Y	37	37	1	5	8	15
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3718	2	31	9	Y	28	13	1	1	8	29
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3898	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3699	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3724	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3514	2	44	9	Y	40	36	1	4	8	13
11	3300	X	3011	-0-	-289	-0-	2968	2	43	9	Y	39	36	1	1	8	15
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	41	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 43,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	41	1	3031	2	N	-0-					33
02	2856	X	2784	-0-	-72	-0-	39	1	2745	2	N	-0-					33
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					33
04	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2661	2	254	9	N	231	178	1			86
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	2987	2	21	9	N	19					105
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2480	2	15	9	N	14					119
07	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	3025	2	17	9	N	15					134
08	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2894	2	17	9	N	15					149
09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2758	2			N	-0-					149
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2713	2	20	9	N	18					167
11	2940	X	1956	-0-	-984	-0-	1933	2	23	9	N	21	170	1			18
12	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2592	2	17	9	N	15					33

TOTAL GAS PROD: 33,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13003	2	63	9	N	57					221
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10664	2	72	9	N	65	176	1			110
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12345	2	78	9	N	71					181
04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11421	2	33	9	N	30					211
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11331	2	54	9	N	49	176	1			84
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	2	25	9	N	23					107
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10645	2	61	9	N	55					162
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9922	2	52	9	N	47					209
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8963	2	62	9	N	56	188	1			77
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10781	2	23	9	N	21					98
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9942	2	72	9	N	65					163
*12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	2	15	9	N	14					177

TOTAL GAS PROD: 130,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	31105	-0-	-5630	-0-	30912	2	193	9	Y	175	216	1	21	8	53
02	31584	X	28022	-0-	-3562	-0-	27878	2	144	9	Y	131	95	1	18	8	71
03	33759	X	30490	-0-	-3269	-0-	30359	2	131	9	Y	119	124	1	17	8	49
04	32670	X	28325	-0-	-4345	-0-	28191	2	134	9	Y	122	61	1	18	8	92
05	31899	X	28512	-0-	-3387	-0-	28349	2	163	9	Y	148	154	1	16	8	70
06	30090	X	26842	-0-	-3248	-0-	26676	2	166	9	Y	151	102	1	17	8	102
07	31031	X	27012	-0-	-4019	-0-	26865	2	147	9	Y	134	124	1	5	8	107
08	28241	X	26315	-0-	-1926	-0-	26182	2	133	9	Y	121	166	1			62
09	27330	X	24934	-0-	-2396	-0-	24721	2	213	9	Y	194	127	1	12	8	117
10	28241	X	25032	-0-	-3209	-0-	24875	2	157	9	Y	143	170	1	12	8	78
11	26850	X	23540	-0-	-3310	-0-	23374	2	166	9	Y	151	126	1	14	8	89
12	27001	X	22938	-0-	-4063	-0-	22788	2	150	9	Y	136	129	1			96

TOTAL GAS PROD: 323,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	13246	-0-	-580	-0-	13148	2	98	9	N	89					197
02	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10464	2	66	9	N	60					257
03	13485	X	12515	-0-	-970	-0-	12472	2	43	9	N	39	181	1			115
04	13050	X	11659	-0-	-1391	-0-	11609	2	50	9	N	45					160
05	13237	X	11746	-0-	-1491	-0-	11685	2	61	9	N	55					215
06	12810	X	10719	-0-	-2091	-0-	10667	2	52	9	N	47					262
07	12524	X	10559	-0-	-1965	-0-	10550	2	9	9	N	8	183	1			87
08	12524	X	10717	-0-	-1807	-0-	10665	2	52	9	N	47					134
09	11670	X	9977	-0-	-1693	-0-	9960	2	17	9	N	15					149
10	11749	X	9615	-0-	-2134	-0-	9595	2	20	9	N	18					167
11	10710	X	8705	-0-	-2005	-0-	8677	2	28	9	N	25					192
12	10726	X	8540	-0-	-2186	-0-	8496	2	44	9	N	40	179	1			53

TOTAL GAS PROD: 128,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	40260	-0-	-5899	-0-	39429	2	831	9	Y	755	995	1	43	8	246
02	39620	X	26965	-0-	-12655	-0-	26372	2	593	9	Y	539	434	1	34	8	317
03	43121	X	31677	-0-	-11444	-0-	31119	2	558	9	Y	507	563	1	34	8	227
04	41730	X	33303	-0-	-8427	-0-	32740	2	563	9	Y	512	282	1	36	8	421
05	41757	X	33698	-0-	-8059	-0-	33012	2	686	9	Y	624	699	1	33	8	313
06	38970	X	31739	-0-	-7231	-0-	31266	2	473	9	Y	430	409	1	28	8	306
07	34410	X	32279	-0-	-2131	-0-	31844	2	435	9	Y	395	373	1	8	8	320
08	32953	X	31099	-0-	-1854	-0-	30696	2	403	9	Y	366	498	1	1	8	187
09	31890	X	30218	-0-	-1672	-0-	29598	2	620	9	Y	564	380	1	20	8	351
10	32953	X	30321	-0-	-2632	-0-	29868	2	453	9	Y	412	510	1	19	8	234
11	31740	X	28308	-0-	-3432	-0-	27831	2	477	9	Y	434	377	1	24	8	267
12	32271	X	27512	-0-	-4759	-0-	27102	2	410	9	Y	373	376	1			264

TOTAL GAS PROD: 377,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,911

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	44487	-0-	-8244	-0-	43959	2	528	9	N	480	551	1	20	8	157
02	46144	X	39089	-0-	-7055	-0-	38639	2	450	9	N	409	365	1	21	8	180
03	49166	X	42412	-0-	-6754	-0-	41933	2	479	9	N	435	554	1	18	8	43
04	45780	X	39602	-0-	-6178	-0-	39169	2	433	9	N	394	372	1	15	8	50
05	45477	X	39851	-0-	-5626	-0-	39447	2	404	9	N	367	357	1	15	8	45
06	43050	X	37972	-0-	-5078	-0-	37595	2	377	9	N	343	176	1	15	8	197
07	43276	X	37870	-0-	-5406	-0-	37538	2	332	9	N	302	362	1	4	8	133
08	42408	X	37417	-0-	-4991	-0-	37109	2	308	9	N	280	353	1			60
09	39600	X	35653	-0-	-3947	-0-	35357	2	296	9	N	269	183	1	9	8	137
10	39866	X	35572	-0-	-4294	-0-	35246	2	326	9	N	296	355	1	8	8	70
11	37980	X	33513	-0-	-4467	-0-	33173	2	340	9	N	309	183	1	11	8	185
12	37882	X	33953	-0-	-3929	-0-	33603	2	350	9	N	318	363	1			140

TOTAL GAS PROD: 457,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,202

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117304	X	48055	-0-	-69249	-0-	47777	2	278	9	N	253	180	1	4	8	167
02	85680	X	16583	-0-	-69097	-0-	16495	2	88	9	N	80	179	1	1	8	67
03	78182	X	36184	-0-	-41998	-0-	36096	2	88	9	N	80					147
04	63630	X	29110	-0-	-34520	-0-	29090	2	20	9	N	18					165
05	55986	X	31058	-0-	-24928	-0-	30874	2	184	9	N	167	176	1	9	8	147
06	46500	X	26498	-0-	-20002	-0-	26417	2	81	9	N	74	1	8			220
07	36177	X	24912	-0-	-11265	-0-	24836	2	76	9	N	69	179	1	2	8	108
08	36177	X	23502	-0-	-12675	-0-	23456	2	46	9	N	42	2	8			148
09	30060	X	22296	-0-	-7764	-0-	22255	2	41	9	N	37	2	8			183
10	31062	X	23590	-0-	-7472	-0-	23472	2	118	9	N	107	7	8			283
11	26490	X	20815	-0-	-5675	-0-	20765	2	50	9	N	45	153	1	1	8	174
12	24924	X	21751	-0-	-3173	-0-	21750	2	1	9	N	1	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 324,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43666	-0-	43666	43666	41476	2	2190	9	N	1991	1617	1	167	8	207
02	217440	X	173774	-0-	-43666	-0-	166182	2	7592	9	N	6902	6656	1	173	8	280
03	243416	X	243416	-0-	-0-	-0-	725	1	232900	2	N	8901	8689	1	168	8	324
							9791	9									
04	229296	X	229296	-0-	-0-	-0-	750	1	219690	2	N	8051	7917	1	59	8	399
							8856	9									
05	217255	X	217255	-0-	-0-	-0-	775	1	208752	2	N	7025	6932	1	113	8	379
							7728	9									
06	191670	X	191670	-0-	-0-	-0-	750	1	184757	2	N	5603	5790	1	92	8	100
							6163	9									
07	189750	X	189750	-0-	-0-	-0-	775	1	183203	2	N	5247	4965	1	68	8	314
							5772	9									
*08	186961	X	139360	-0-	-47601	-0-	765	1	134024	2	N	4155	4000	1	55	8	414
							4571	9									
09	180930	X	160998	-0-	-19932	-0-	750	1	156200	2	N	3680	3811	1	39	8	244
							4048	9									
10	186961	X	117217	-0-	-69744	-0-	770	1	112785	2	N	3329	3131	1	30	8	412
							3662	9									
11	180930	X	80589	-0-	-100341	-0-	579	1	77460	2	N	2318	2508	1	37	8	185
							2550	9									
12	186961	X	78891	-0-	-108070	-0-	584	1	76275	2	N	1847	1615	1	57	8	360
							2032	9									

TOTAL GAS PROD: 1,865,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,049

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		43369	-0-	43369	43369	41971	2	1398	9	N	1271	1107	1	3	8	161
*08	288401	X	245032	-0-	-43369	-0-	234965	2	10067	9	N	9152	9076	1	2	8	235
*09	231342	X	231342	-0-	-0-	-0-	223008	2	8334	9	N	7576	7642	1	8	8	161
*10	210336	X	210336	-0-	-0-	-0-	202817	2	7519	9	N	6835	6727	1	18	8	251
11	202650	X	178241	-0-	-24409	-0-	172482	2	5759	9	N	5235	5215	1	16	8	255
12	209405	X	NO RPT	-0-	-209405	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 908,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,069

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	82	1	808	3	N	-0-					80
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	53	1	571	3	N	-0-					80
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	N	-0-					80
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	N	-0-					80
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	-0-					80
06	1080	N	753	-0-	-327	-0-	44	1	709	3	N	-0-					80
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	N	-0-					80
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	N	-0-					80
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	-0-					80
10	1116	N	682	-0-	-434	-0-	78	1	604	3	N	-0-					80
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	N	-0-					80
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	52	1	759	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	682	N	547	-0-	-135	-0-	57	1	487	3	N	3	65	1			35
							3	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	442	3	N	13					48
							14	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	507	3	N	17					65
							19	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	17					82
							19	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	56	1	487	3	N	12	46	1			48
							13	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	36					84
							40	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	40	1	451	3	N	45					129
							50	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	43	1	485	3	N	24	111	1			42
							26	9									
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	41	1	462	3	N	38					80
							42	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	N	23	81	1			22
							25	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	16					38
							18	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	40	1	492	3	N	14					52
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	468	1	2105	3	N	-0-					45
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	464	1	2070	3	N	-0-					45
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	474	1	2401	3	N	2					47
							2	9									
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	481	1	2359	3	N	-0-					47
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	500	1	2515	3	N	3					50
							3	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	494	1	2449	3	N	-0-					50
07	3100	N	3117	-0-	17	17	505	1	2610	3	N	2					52
							2	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	20	507	1	2590	3	N	5					57
							6	9									
09	3000	N	2998	-0-	-2	18	500	1	2486	3	N	11					68
							12	9									
10	2894	X	2876	-0-	-18	-0-	479	1	2386	3	N	10					78
							11	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	523	1	2458	3	N	17					95
							19	9									
*12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	489	1	2378	3	N	3	76	1			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	70	1	506	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	31	1	463	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	461	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	41	1	469	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	479	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	39	1	396	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	45	1	508	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

01	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	709	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	710	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	710	1	1461	3	N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	716	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	715	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	704	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1810	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	706	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	700	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

01	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	137	1	990	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	122	1	1002	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	115	1	1166	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	175	1	1044	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	89	1	1034	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	97	1	1095	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1043	-0-	-1251	-0-	127	1	916	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1255	-0-	-593	-0-	131	1	1078	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	2294	N	1627	-0-	-667	-0-	101	1	1496	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	18	1	387	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1467	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	146	1	1884	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	146	1	1479	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	126	1	1369	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
10	2046	N	1190	-0-	-856	-0-	168	1	1002	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	108	1	1256	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	103	1	1162	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	195	1	1405	3	N	18					86
							20	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	166	1	1359	3	N	31	63	1			54
							34	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1548	3	N	45					99
							50	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	3	N	34	47	1			86
							37	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	3	N	5	37	1			54
							6	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	3	N	50	104	1			-0-
							55	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	172	1	2232	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2174	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	337	1	2010	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	152	1	1772	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	174	1	1966	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	269	1	1937	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	242	1	1978	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2254	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	2294	3	N	54	54	1			-0-
							59	9									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	205	1	2338	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	162	1	2098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2257	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2101	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
11	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	178	1	2095	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
12	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	186	1	2089	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	69	1	498	3	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	61	1	499	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	40	1	589	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	47	1	543	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	47	1	555	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	48	1	560	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	567	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	45	1	530	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	99	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	864	-0-	-116	-0-	90	1	742	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	71	1	817	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	960	N	775	-0-	-185	-0-	59	1	696	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	53	1	688	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	62	1	631	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	731	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	97	1	579	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	793	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	759	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	191	1	1372	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	164	1	1345	3	N	52	52	1	-0-
							57	9							
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	58	58	1	-0-
							64	9							
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	3	N	20	20	1	-0-
							22	9							
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	N	38	38	1	-0-
							42	9							
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1558	3	N	23	23	1	-0-
							25	9							
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	3	N	20	20	1	-0-
							22	9							
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1506	3	N	23	23	1	-0-
							25	9							
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	236	1	1412	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	N	51	51	1	-0-
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	3	N	-0-			-0-
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	88	1	726	3	N	28	28	1	-0-
							31	9							
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	18	18	1	-0-
							20	9							
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	41	1	870	3	N	32	32	1	-0-
							35	9							
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	71	1	816	3	N	12	12	1	-0-
							13	9							
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	993	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	68	1	881	3	N	13	13	1	-0-
							14	9							
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	505	1	2268	3	N	23					63
							25	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	521	1	2323	3	N	24					87
							26	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	514	1	2606	3	N	24	78	1			33
							26	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	513	1	2517	3	N	14					47
							15	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	536	1	2698	3	N	25					72
							28	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	538	1	2666	3	N	17					89
							19	9									
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	545	1	2819	3	N	13					102
							14	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	552	1	2824	3	N	12	82	1			32
							13	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	545	1	2707	3	N	13					45
							14	9									
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	635	1	3157	3	N	28					73
							31	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	533	1	2503	3	N	22					95
							24	9									
*12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	519	1	2528	3	N	7	66	1			36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1624	2	2	9	N	2					26
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					26
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					26
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					26
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					26
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					26
07	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					26
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					26
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					26
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					26
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					26
12	1767	N	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

01	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					119
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					119
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					119
05	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					119
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					119
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					119
09	1260	N	777	-0-	-483	-0-	775	3	2	9	N	2					121
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	3			N	-0-					121
11	960	N	745	-0-	-215	-0-	745	3			N	-0-					121
12	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64					120
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	745	2	66	9	N	60	139	1			41
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	780	2	171	9	N	155	167	1			29
04	870	N	711	-0-	-159	-0-	655	2	56	9	N	51					80
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	580	2	103	9	N	94	149	1			25
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	710	2	158	9	N	144	119	1			50
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	640	2	97	9	N	88	92	1			46
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	610	2	81	9	N	74					120
09	870	N	693	-0-	-177	-0-	590	3	103	9	N	94	171	1			43
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	445	3	185	9	N	168	171	1			40
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	540	3	160	9	N	145	130	1			55
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	505	3	109	9	N	99	106	1			48

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	388	2	Y	13					36
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	713	2	Y	12	37	1			11
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	916	2	Y	33					44
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	846	2	Y	22	51	1			15
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43 40	1 9	1104	2	Y	36					51
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	1052	2	Y	20	54	1			17
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	690	2	Y	13					30
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	14 8	1 9	399	2	Y	7					37
09	750	N	258	-0-	-492	-0-	12 3	1 9	243	2	Y	3					40
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	38	1			6
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	301	2	8	9	Y	7					13
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					25

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	22 8	1 9	1059	2	Y	7	40	1			87
02	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	20 12	1 9	990	2	Y	11	41	1			57
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	25 10	1 9	1153	2	Y	9	36	1			30
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1332	2	Y	5					35
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	29 23	1 9	1463	2	Y	21	29	1			27
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	1368	2	Y	21	25	1			23
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	23 4	1 9	1249	2	Y	4					27
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1359	2	Y	12	25	1			14
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1280	2	Y	14					28
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	1200	2	Y	16	23	1			21
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26 21	1 9	1169	2	Y	19	22	1			18
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35 26	1 9	1451	2	Y	24	24	1			18

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	71	1	2200	2	Y	-0-					27
02	2408	X	1276	-0-	-1132	-0-	44	1	1232	2	Y	-0-					27
03	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	57	1	1175	2	Y	42					69
							46	9									
04	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	81	1	2221	2	Y	4	58	1			15
							4	9									
05	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	69	1	1874	2	Y	38					53
							42	9									
06	2190	X	1444	-0-	-746	-0-	52	1	1388	2	Y	4					57
							4	9									
07	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	48	1	1325	2	Y	2					59
							2	9									
08	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	43	1	1268	2	Y	-0-					59
09	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	45	1	1240	2	Y	11					70
							12	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	3	48	1			25
							3	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1474	2	Y	23					48
							25	9									
12	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	45	1	1211	2	Y	9	45	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					18
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-					18
03	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	48	1	987	2	Y	35					53
							39	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	83	1	2262	2	Y	4	45	1			12
							4	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	35					47
							39	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1773	2	Y	5					52
							6	9									
07	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	64	1	1762	2	Y	3					55
							3	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2136	2	Y	1					56
							1	9									
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	23					79
							25	9									
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	Y	5	54	1			30
							6	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	Y	22					52
							24	9									
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	2	Y	11	49	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					6
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					6
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	38					44
							42	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					44
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	10	1	279	2	Y	5					49
							6	9									
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	8	1	204	2	Y	1	44	1			6
							1	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	1					7
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					7
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					7
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					7
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					7
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					22
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					22
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	33	1	689	2	Y	11					33
							12	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					33
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	32	1	880	2	Y	14					47
							15	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	948	2	Y	3	42	1			8
							3	9									
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	27	1	751	2	Y	3					11
							3	9									
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					11
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	26	1	724	2	Y	-0-					11
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	-0-					11
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					11
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	25	1	664	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1865	2	Y	-0-					55
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	-0-					55
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1448	2	Y	22					77
							24	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	2	Y	-0-					77
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	66	1	1796	2	Y	29					106
							32	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	7	94	1			19
							8	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	2	Y	8					27
							9	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	2	Y	-0-					27
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	Y	-0-					27
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	Y	-0-					27
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	50	1	1308	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	48	1	1287	2	Y	4					31
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1034	-0-	-578	-0-	20	1	1007	2	Y	6	17	1			40
							7	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	Y	10	19	1			31
							11	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	2	Y	10	20	1			21
							11	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	Y	6					27
							7	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	20	22	1			25
							22	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	Y	25	23	1			27
							28	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	3					30
							3	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	14	28	1			16
							15	9									
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	36	1	1561	2	Y	17					33
							19	9									
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	32	1	1577	2	Y	21	27	1			27
							23	9									
11	1560	N	892	-0-	-668	-0-	19	1	858	2	Y	14	28	1			13
							15	9									
12	1674	N	772	-0-	-902	-0-	18	1	741	2	Y	12	16	1			9
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1857	-0-	-902	-0-	37	1	1807	2	Y	12	46	1			114
							13	9									
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	32	1	1546	2	Y	17	51	1			80
							19	9									
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	45	1	2088	2	Y	15	44	1			51
							17	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	Y	10					61
							11	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	45	1	2275	2	Y	33	49	1			45
							36	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1974	2	Y	31	43	1			33
							34	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	34	1	1853	2	Y	5					38
							6	9									
08	2356	N	1985	-0-	-371	-0-	42	1	1923	2	Y	18	35	1			21
							20	9									
09	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	41	1	1753	2	Y	18					39
							20	9									
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	43	1	2082	2	Y	27	32	1			34
							30	9									
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	2	Y	31	35	1			30
							34	9									
12	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	39	1	1609	2	Y	26	36	1			20
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	Y	60					151
							66	9									
02	2100	X	1669	-0-	-431	-0-	65	1	1573	2	Y	28	152	1			27
							31	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	79					106
							87	9									
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	81	1	2240	2	Y	57	126	1			37
							63	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	99	1	2566	2	Y	84					121
							92	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	53	1	2388	2	Y	45	128	1			38
							50	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	94	1	2393	2	Y	44					82
							48	9									
08	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	87	1	2425	2	Y	43					125
							47	9									
09	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	112	1	2298	2	Y	27					152
							30	9									
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2498	2	43	9	Y	39	142	1			49
11	2490	N	1737	-0-	-753	-0-	1695	2	42	9	Y	38					87
12	2511	N	1636	-0-	-875	-0-	1600	2	36	9	Y	33					120

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-		36	1	1751	2	Y	11	23	1			59
								12	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		32	1	1547	2	Y	15	28	1			46
								17	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		39	1	1842	2	Y	14	29	1			31
								15	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		41	1	1874	2	Y	8					39
								9	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		37	1	1861	2	Y	27	32	1			34
								30	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		34	1	1851	2	Y	29	32	1			31
								32	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		32	1	1764	2	Y	4					35
								4	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		32	1	1474	2	Y	13	32	1			16
								14	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		40	1	1716	2	Y	18					34
								20	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		33	1	1623	2	Y	22	28	1			28
								24	9									
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-		29	1	1296	2	Y	21	29	1			20
								23	9									
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-		29	1	1191	2	Y	19	25	1			14
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		27	1	1344	2	Y	9	16	1			43
								10	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		25	1	1210	2	Y	13	20	1			36
								14	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		29	1	1352	2	Y	10	23	1			23
								11	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		28	1	1300	2	Y	5					28
								6	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		28	1	1398	2	Y	20	23	1			25
								22	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		28	1	1489	2	Y	23	23	1			25
								25	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		31	1	1695	2	Y	5					30
								6	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		43	1	1949	2	Y	17	28	1			19
								19	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		45	1	1956	2	Y	21					40
								23	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		37	1	1812	2	Y	24	32	1			32
								26	9									
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-		34	1	1530	2	Y	25	33	1			24
								28	9									
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		40	1	1672	2	Y	27	31	1			20
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	29	1	1447	2	Y	9	22	1			53
							10	9									
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	28	1	1377	2	Y	15	25	1			43
							17	9									
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	35	1	1654	2	Y	12	27	1			28
							13	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	34	1	1577	2	Y	6					34
							7	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	33	1	1688	2	Y	25	28	1			31
							28	9									
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	29	1	1583	2	Y	25	29	1			27
							28	9									
07	1674	N	1296	-0-	-378	-0-	23	1	1269	2	Y	4					31
							4	9									
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	2	Y	16	29	1			18
							18	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	2	Y	20					38
							22	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1927	2	Y	26	31	1			33
							29	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	Y	36	35	1			34
							40	9									
12	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	48	1	2002	2	Y	33	41	1			26
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-		25	1	1906	2	Y	68	58	1			18
								75	9									
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-		40	1	1812	2	Y	51	58	1			11
								56	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		42	1	1882	2	Y	62	60	1			13
								68	9									
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-		35	1	1611	2	Y	52	51	1			14
								57	9									
05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-		36	1	1533	2	Y	24	32	1			6
								26	9									
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-		31	1	1341	2	Y	22	22	1			6
								24	9									
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-		32	1	1377	2	Y	15	18	1			3
								17	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		33	1	1556	2	Y	24	22	1			5
								26	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		32	1	1364	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		28	1	1313	2	Y	24	25	1			7
								26	9									
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-		31	1	1380	2	Y	19	21	1			5
								21	9									
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-		31	1	1380	2	Y	20	21	1			4
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1124	-0-		-209	-0-	14	1	1099	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
02	1540	N	88	-0-		-1452	-0-	2	1	85	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	1178	N	92	-0-		-1086	-0-	2	1	89	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	1080	N	30	-0-		-1050	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-		-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-		-332	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-		-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	45	1	3460	2	Y	82	68	1			22
								90	9									
02	3220	X	2954	-0-		-266	-0-	63	1	2833	2	Y	53	64	1			11
								58	9									
03	3565	X	3315	-0-		-250	-0-	70	1	3168	2	Y	70	66	1			15
								77	9									
04	3480	X	3295	-0-		-185	-0-	69	1	3151	2	Y	68	64	1			19
								75	9									
05	3596	X	2415	-0-		-1181	-0-	54	1	2299	2	Y	56	63	1			12
								62	9									
06	3480	X	2280	-0-		-1200	-0-	50	1	2169	2	Y	55	52	1			15
								61	9									
07	3410	X	2276	-0-		-1134	-0-	50	1	2184	2	Y	38	44	1			9
								42	9									
08	2697	X	2206	-0-		-491	-0-	45	1	2104	2	Y	52	50	1			11
								57	9									
09	2610	X	2024	-0-		-586	-0-	45	1	1929	2	Y	45	38	1			18
								50	9									
10	2418	X	2019	-0-		-399	-0-	41	1	1917	2	Y	55	57	1			16
								61	9									
11	2280	X	2175	-0-		-105	-0-	47	1	2077	2	Y	46	50	1			12
								51	9									
12	2263	X	2023	-0-		-240	-0-	44	1	1929	2	Y	45	46	1			11
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 30,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	18	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	23	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1501	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1405	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	2	Y	18	22	1			4
							20	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1384	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1425	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1771	2	Y	38	37	1			11
							42	9									
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	59	1	2630	2	Y	43	43	1			11
							47	9									
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	2	Y	26	31	1			6
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	21	1	1642	2	Y	88	74	1			24
							97	9									
02	1708	N	1577	-0-	-131	-0-	33	1	1475	2	Y	63	73	1			14
							69	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	77	75	1			16
							85	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1603	2	Y	78	72	1			22
							86	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	1999	2	Y	44	56	1			10
							48	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	47	1	2065	2	Y	47	44	1			13
							52	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2088	2	Y	33	38	1			8
							36	9									
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	39	1	1844	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
09	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	40	1	1706	2	Y	36	30	1			15
							40	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	36	1	1692	2	Y	44	46	1			13
							48	9									
11	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	35	1	1556	2	Y	31	36	1			8
							34	9									
12	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	37	1	1633	2	Y	34	34	1			8
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	2	Y	54	45	1			15
							59	9									
02	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	31	1	1375	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1717	2	Y	51	48	1			10
							56	9									
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	35	1	1589	2	Y	47	44	1			13
							52	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	58	1	2462	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	61	1	2649	2	Y	48	43	1			14
							53	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2154	2	Y	26	34	1			6
							29	9									
08	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	49	1	2336	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	55	1	2371	2	Y	39	32	1			16
							43	9									
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	48	1	2253	2	Y	45	48	1			13
							50	9									
11	2760	X	2075	-0-	-685	-0-	45	1	1996	2	Y	31	36	1			8
							34	9									
12	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	45	1	1983	2	Y	32	33	1			7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

01	2139	X	277	-0-	-1862	-0-	3	1	268	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2012	-0-	-902	-0-	25	1	1901	2	Y	78	66	1			21
							86	9									
02	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	39	1	1765	2	Y	57	66	1			12
							63	9									
03	2170	X	2055	-0-	-115	-0-	43	1	1932	2	Y	73	70	1			15
							80	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2535	2	Y	94	83	1			26
							103	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2258	2	Y	78	87	1			17
							86	9									
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	54	1	2352	2	Y	58	65	1			13
							64	9									
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	43	1	2043	2	Y	72	70	1			15
							79	9									
09	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	44	1	1912	2	Y	63	53	1			25
							69	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1418	2	Y	57	66	1			16
							63	9									
11	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	29	1	1271	2	Y	40	45	1			11
							44	9									
12	2108	N	1324	-0-	-784	-0-	28	1	1251	2	Y	41	43	1			9
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	58	1	4424	2	Y	125	106	1			34
							138	9									
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	84	1	3793	2	Y	85	100	1			19
							94	9									
03	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	85	1	3850	2	Y	100	98	1			21
							110	9									
04	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	68	1	3114	2	Y	80	78	1			23
							88	9									
05	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	89	1	3781	2	Y	85	89	1			19
							94	9									
06	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	91	1	3979	2	Y	94	87	1			26
							103	9									
07	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	85	1	3720	2	Y	59	72	1			13
							65	9									
08	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	68	1	3216	2	Y	74	71	1			16
							81	9									
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	96	1	4136	2	Y	89	69	1			36
							98	9									
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	82	1	3839	2	Y	101	108	1			29
							111	9									
11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	70	1	3118	2	Y	64	75	1			18
							70	9									
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	2	Y	70	72	1			16
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 46,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4355	-0-	-1256	-0-	54	1	4137	2	Y	149	129	1			40
							164	9									
02	5068	X	3894	-0-	-1174	-0-	82	1	3695	2	Y	106	122	1			24
							117	9									
03	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	97	1	4394	2	Y	146	139	1			31
							161	9									
04	4410	X	3294	-0-	-1116	-0-	68	1	3114	2	Y	102	105	1			28
							112	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	109	1	4664	2	Y	174	118	1			84
							191	9									
06	4500	X	3976	-0-	-524	-0-	85	1	3734	2	Y	143	144	1			83
							157	9									
07	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	88	1	3856	2	Y	101	161	1			23
							111	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	99	1	4683	2	Y	176	161	1			38
							194	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	108	1	4654	2	Y	162	138	1			62
							178	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	76	1	3548	2	Y	152	170	1			44
							167	9									
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	4022	2	Y	136	143	1			37
							150	9									
*12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	102	1	4500	2	Y	156	157	1			36
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 51,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3112	-0-	-732	-0-		39	1	2983	2	Y	82	69	1			22
								90	9									
02	3304	X	3179	-0-	-125	-0-		67	1	3039	2	Y	66	73	1			15
								73	9									
03	3658	X	3626	-0-	-32	-0-		77	1	3453	2	Y	87	84	1			18
								96	9									
04	3540	X	2934	-0-	-606	-0-		61	1	2796	2	Y	70	68	1			20
								77	9									
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-		79	1	3368	2	Y	168	150	1			38
								185	9									
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-		57	1	2471	2	Y	129	131	1			36
								142	9									
07	3627	X	2760	-0-	-867	-0-		59	1	2600	2	Y	92	107	1			21
								101	9									
08	3627	X	3189	-0-	-438	-0-		63	1	2961	2	Y	150	139	1			32
								165	9									
09	3510	X	3506	-0-	-4	-0-		75	1	3262	2	Y	154	125	1			61
								169	9									
10	3627	X	2323	-0-	-1304	-0-		46	1	2139	2	Y	125	149	1			37
								138	9									
11	3090	X	2558	-0-	-532	-0-		54	1	2385	2	Y	108	115	1			30
								119	9									
12	3627	X	3001	-0-	-626	-0-		63	1	2794	2	Y	131	131	1			30
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 36,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-		49	1	3769	2	Y	27	23	1			7
								30	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		76	1	3432	2	Y	20	22	1			5
								22	9									
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-		81	1	3644	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
04	3720	X	3291	-0-	-429	-0-		70	1	3198	2	Y	21	20	1			6
								23	9									
05	3906	X	3173	-0-	-733	-0-		72	1	3058	2	Y	39	36	1			9
								43	9									
06	3780	X	2839	-0-	-941	-0-		63	1	2736	2	Y	36	35	1			10
								40	9									
07	3906	X	2694	-0-	-1212	-0-		60	1	2609	2	Y	23	28	1			5
								25	9									
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-		60	1	2843	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
09	3120	X	2636	-0-	-484	-0-		59	1	2544	2	Y	30	25	1			12
								33	9									
10	3162	X	3012	-0-	-150	-0-		62	1	2903	2	Y	43	42	1			13
								47	9									
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-		65	1	2870	2	Y	33	37	1			9
								36	9									
12	2945	X	2904	-0-	-41	-0-		64	1	2804	2	Y	33	35	1			7
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	36	1	2733	2	Y	165	138	1	44
							182	9							
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-	53	1	2388	2	Y	114	133	1	25
							125	9							
03	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	57	1	2563	2	Y	143	138	1	30
							157	9							
04	3120	X	2126	-0-	-994	-0-	43	1	1964	2	Y	108	108	1	30
							119	9							
05	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	55	1	2342	2	Y	88	98	1	20
							97	9							
06	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	50	1	2199	2	Y	87	82	1	25
							96	9							
07	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	49	1	2149	2	Y	57	69	1	13
							63	9							
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	47	1	2197	2	Y	84	79	1	18
							92	9							
09	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	48	1	2079	2	Y	74	63	1	29
							81	9							
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	45	1	2099	2	Y	92	94	1	27
							101	9							
11	3000	N	3215	-0-	215	215	68	1	3033	2	Y	104	102	1	29
							114	9							
*12	3100	N	3405	-0-	305	520	73	1	3207	2	Y	114	117	1	26
							125	9							

TOTAL GAS PROD: 30,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	52	1	3971	2	Y	127	105	1	34
							140	9							
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	98	1	4398	2	Y	111	121	1	24
							122	9							
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	112	1	5044	2	Y	149	141	1	32
							164	9							
04	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	66	1	3024	2	Y	88	95	1	25
							97	9							
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	114	1	4879	2	Y	114	114	1	25
							125	9							
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	108	1	4697	2	Y	115	108	1	32
							127	9							
07	4867	X	3933	-0-	-934	-0-	86	1	3778	2	Y	63	80	1	15
							69	9							
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	88	1	4169	2	Y	99	93	1	21
							109	9							
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	92	1	3994	2	Y	89	74	1	36
							98	9							
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	101	1	4711	2	Y	129	127	1	38
							142	9							
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	96	1	4251	2	Y	90	104	1	24
							99	9							
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	95	1	4211	2	Y	93	96	1	21
							102	9							

TOTAL GAS PROD: 53,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-	43	1	3294	2	Y	74	62	1			20
								81	9									
02	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-	59	1	2642	2	Y	47	57	1			10
								52	9									
03	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	74	1	3353	2	Y	69	65	1			14
								76	9									
04	2211	X	2211	-0-		-0-	-0-	46	1	2118	2	Y	43	45	1			12
								47	9									
05	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	79	1	3362	2	Y	69	65	1			16
								76	9									
06	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	81	1	3543	2	Y	76	71	1			21
								84	9									
07	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	75	1	3259	2	Y	47	58	1			10
								52	9									
08	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	78	1	3697	2	Y	77	70	1			17
								85	9									
09	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	89	1	3840	2	Y	75	62	1			30
								83	9									
10	3844	X	2973	-0-		-871	-0-	61	1	2837	2	Y	68	78	1			20
								75	9									
11	3750	X	2715	-0-		-1035	-0-	59	1	2603	2	Y	48	55	1			13
								53	9									
12	4154	X	3391	-0-		-763	-0-	74	1	3248	2	Y	63	61	1			15
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 39,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	46	1	3560	2	Y	309	265	1			83
								340	9									
02	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	85	1	3818	2	Y	260	284	1			59
								286	9									
03	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	109	1	4929	2	Y	392	366	1			85
								431	9									
04	3720	X	2419	-0-		-1301	-0-	48	1	2183	2	Y	171	165	1			91
								188	9									
05	3844	X	3280	-0-		-564	-0-	73	1	3115	2	Y	84	156	1			19
								92	9									
06	3720	X	2340	-0-		-1380	-0-	51	1	2221	2	Y	62	64	1			17
								68	9									
07	3844	X	2857	-0-		-987	-0-	63	1	2737	2	Y	52	57	1			12
								57	9									
08	3968	X	3561	-0-		-407	-0-	72	1	3388	2	Y	92	85	1			19
								101	9									
09	3180	X	3066	-0-		-114	-0-	68	1	2917	2	Y	74	64	1			29
								81	9									
10	3286	X	2630	-0-		-656	-0-	53	1	2491	2	Y	78	84	1			23
								86	9									
11	3450	X	2963	-0-		-487	-0-	64	1	2823	2	Y	69	73	1			19
								76	9									
12	3565	X	2756	-0-		-809	-0-	59	1	2623	2	Y	67	70	1			16
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 39,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

01	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	4008	2	174	9	Y	158	157	1			43
02	4676	X	3236	-0-	-1440	-0-	3093	2	143	9	Y	130	138	1			35
03	5177	X	2964	-0-	-2213	-0-	1	1	2836	2	Y	115	115	1			35
							127	9									
04	5010	X	2657	-0-	-2353	-0-	1	1	2586	2	Y	64	81	1			18
							70	9									
05	5177	X	2993	-0-	-2184	-0-	1	1	2917	2	Y	68	67	1			19
							75	9									
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	1	1	3642	2	Y	82	78	1			23
							90	9									
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3896	2	Y	84	85	1			22
							92	9									
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2	1	3937	2	Y	81	87	1			16
							89	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2	1	3826	2	Y	75	59	1			32
							83	9									
10	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	1	1	3611	2	Y	80	88	1			24
							88	9									
11	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	1	1	3444	2	Y	76	62	1			38
							84	9									
*12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4180	2	108	9	Y	98	96	1			40

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	2059	2	30	9	Y	27	27	1			7
02	2688	X	2442	-0-	-246	-0-	2406	2	36	9	Y	33	31	1			9
03	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	1	1	1738	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
04	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	1	1	2020	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
05	2697	N	1173	-0-	-1524	-0-	1154	2	19	9	Y	17	21	1			5
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1	1	1256	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1	1	1781	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1599	2	Y	20	15	1			9
							22	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
11	1440	N	749	-0-	-691	-0-	738	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1572	2	25	9	Y	23	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3398	2	117	9	Y	106	99	1			29
02	3696	X	2927	-0-	-769	-0-	2824	2	103	9	Y	94	97	1			26
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4009	2	Y	128	117	1			37
							141	9									
04	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	2	1	3773	2	Y	84	96	1			25
							92	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4056	2	Y	85	86	1			24
							94	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	2	1	5154	2	Y	103	99	1			28
							113	9									
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2	1	5611	2	Y	108	108	1			28
							119	9									
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2	1	5284	2	Y	96	106	1			18
							106	9									
09	5280	X	5153	-0-	-127	-0-	2	1	5053	2	Y	89	68	1			39
							98	9									
10	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	2	1	4533	2	Y	90	102	1			27
							99	9									
11	5550	X	4489	-0-	-1061	-0-	2	1	4392	2	Y	86	70	1			43
							95	9									
12	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	3950	2	91	9	Y	83	92	1			34

TOTAL GAS PROD: 53,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3822	-0-	-2099	-0-	3738	2	84	9	Y	76	73	1			21
02	5600	X	3426	-0-	-2174	-0-	3347	2	79	9	Y	72	73	1			20
03	6200	X	4377	-0-	-1823	-0-	2	1	4277	2	Y	89	82	1			27
							98	9									
04	6000	X	4033	-0-	-1967	-0-	2	1	3963	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2	1	5170	2	Y	76	73	1			21
							84	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	63	66	1	1	8	17
							69	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2	1	5106	2	Y	69	69	1			17
							76	9									
08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	2	1	4965	2	Y	64	69	1			12
							70	9									
09	5100	X	4929	-0-	-171	-0-	2	1	4861	2	Y	60	46	1			26
							66	9									
10	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	2	1	4915	2	Y	69	74	1			21
							76	9									
11	5010	X	4306	-0-	-704	-0-	2	1	4239	2	Y	59	50	1			30
							65	9									
12	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	68	1			26

TOTAL GAS PROD: 54,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	830	-0-	-782	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	762	-0-	-330	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	19	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	909	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	56	1	2077	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1678	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	64	1	1179	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1710	N	554	-0-	-1156	-0-	9	1	542	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1302	N	986	-0-	-316	-0-	17	1	962	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	2	Y	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	117	1	4159	2	Y	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	71	1	2433	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	118	1	3964	2	Y	24	18	1			12
							26	9									
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	216	1	7982	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	338	1	7064	2	Y	50	48	1			16
							55	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	244	1	4491	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	60	1	4133	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	94	1	5460	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
*12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	119	1	6871	2	Y	23	25	1			8
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 59,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4160	2	101	9	Y	92	80	1			37
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	3128	2	69	9	Y	63	71	1			29
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	100	1	4467	2	Y	87	75	1			41
							96	9									
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	2	Y	85	88	1			38
							94	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	56	67	1			27
							62	9									
06	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	95	1	3209	2	Y	48	51	1			24
							53	9									
07	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	105	1	3899	2	Y	49	55	1			18
							54	9									
08	4929	X	3163	-0-	-1766	-0-	142	1	2964	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
09	4770	X	3621	-0-	-1149	-0-	184	1	3389	2	Y	44	44	1			17
							48	9									
10	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	53	1	3643	2	Y	46	43	1			20
							51	9									
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	89	1	5179	2	Y	89	58	1			51
							98	9									
12	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	52	1	3007	2	Y	56	88	1			19
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 47,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	2216	2	75	9	Y	68	65	1			28
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	2257	2	69	9	Y	63	62	1			29
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	79	1	3523	2	Y	95	79	1			45
							105	9									
04	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	64	1	2265	2	Y	59	78	1			26
							65	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	112	1	3858	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4468	2	Y	47	41	1			23
							52	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	136	1	5037	2	Y	44	51	1			16
							48	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	170	1	3552	2	Y	43	45	1			14
							47	9									
09	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	194	1	3576	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
10	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	62	1	4258	2	Y	37	33	1			16
							41	9									
11	5040	X	3708	-0-	-1332	-0-	59	1	3467	2	Y	165	87	1			94
							182	9									
12	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	57	1	3284	2	Y	170	207	1			57
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 43,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

01	5859 X	5339	-0-	-520	-0-	5220	2	119	9	Y	108	109	1			44
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5157	2	107	9	Y	97	96	1			45
03	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	205	1	9179	2	Y	167	133	1			79
						184	9									
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	177	1	6282	2	Y	110	140	1			49
						121	9									
05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	154	1	5299	2	Y	59	79	1			29
						65	9									
06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	158	1	5327	2	Y	67	63	1			33
						74	9									
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	218	1	8051	2	Y	85	88	1			30
						94	9									
08	6355 X	4782	-0-	-1573	-0-	215	1	4494	2	Y	66	75	1			21
						73	9									
09	6150 X	4740	-0-	-1410	-0-	242	1	4444	2	Y	49	51	1			19
						54	9									
10	5735 X	3848	-0-	-1887	-0-	55	1	3749	2	Y	40	41	1			18
						44	9									
11	6150 X	3229	-0-	-2921	-0-	54	1	3121	2	Y	49	39	1			28
						54	9									
12	6355 X	3273	-0-	-3082	-0-	55	1	3159	2	Y	54	64	1			18
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 66,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3450	2	33	9	Y	30	35	1			12
02	4144	X	3128	-0-	-1016	-0-	3102	2	26	9	Y	24	25	1			11
03	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	4272	2	35	9	Y	32	28	1			15
04	5340	X	4531	-0-	-809	-0-	4496	2	35	9	Y	32	33	1			14
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5864	2	45	9	Y	41	35	1			20
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	9	Y	50	45	1			25
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6204	2	45	9	Y	41	52	1			14
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8456	2	85	9	Y	77	66	1			25
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7285	2	54	9	Y	49	55	1			19
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	102	1	7034	2	Y	48	46	1			21
							53	9									
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	122	1	7111	2	Y	93	61	1			53
							102	9									
*12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	125	1	7189	2	Y	102	121	1			34
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 71,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2305	-0-	-1725	-0-	2275	2	30	9	Y	27	25	1			11
02	2240	X	1933	-0-	-307	-0-	1911	2	22	9	Y	20	22	1			9
03	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2422	2	26	9	Y	24	22	1			11
04	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	2345	2	24	9	Y	22	23	1			10
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2914	2	74	9	Y	67	45	1			32
06	3000	N	3071	-0-	71	71	2985	2	86	9	Y	78	72	1			38
07	3100	N	5708	-0-	2608	2679	5573	2	135	9	Y	123	117	1			44
08	3100	N	10423	-0-	7323	10002	10089	2	334	9	Y	304	248	1			100
09	18850	X	8848	-0-	-10002	-0-	8637	2	211	9	Y	192	219	1			73
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	111	1	7602	2	Y	173	171	1			75
							190	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	61	1	3579	2	Y	43	93	1			25
							47	9									
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	78	1	4515	2	Y	59	64	1			20
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 56,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	314	2	24	9	Y	22					38
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	307	2	23	9	Y	21	26	1			33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	319	2	33	9	Y	30	38	1			25
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22					47
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	258	2	23	9	Y	21					68
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	53	1			21
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					24
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	21	1			6
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	286	2	3	9	Y	3					9
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2					11
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	10	1			9
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					17

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2921	2	48	9	Y	44					148
02	2548	X	1697	-0-	-851	-0-	1668	2	29	9	Y	26	101	1			73
03	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1716	2	39	9	Y	35	80	1			28
04	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	1795	2	26	9	Y	24					52
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1724	2	33	9	Y	30					82
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	63	1			47
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1751	2	23	9	Y	21					68
08	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1726	2	24	9	Y	22	59	1			31
09	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1730	2	29	9	Y	26					57
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	Y	20					77
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2944	2	57	9	Y	52	67	1			62
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2745	2	61	9	Y	55					117

TOTAL GAS PROD: 25,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	23307	-0-	-12188	-0-	22740	2	567	9	Y	515	502	1			210
02	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	20672	2	466	9	Y	424	436	1			198
03	21297	X	19497	-0-	-1800	-0-	19089	2	408	9	Y	371	395	1			174
04	20610	X	20316	-0-	-294	-0-	19908	2	408	9	Y	371	378	1			167
05	21297	X	11093	-0-	-10204	-0-	10818	2	275	9	Y	250	297	1			120
06	20610	X	19416	-0-	-1194	-0-	19096	2	320	9	Y	291	266	1			145
07	21297	X	16845	-0-	-4452	-0-	16613	2	232	9	Y	211	283	1			73
08	20987	X	19722	-0-	-1265	-0-	19350	2	372	9	Y	338	299	1			112
09	20310	X	16916	-0-	-3394	-0-	16682	2	234	9	Y	213	247	1			78
10	20057	X	16086	-0-	-3971	-0-	15859	2	227	9	Y	206	194	1			90
11	19410	X	13429	-0-	-5981	-0-	13249	2	180	9	Y	164	161	1			93
*12	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24551	2	363	9	Y	330	312	1			111

TOTAL GAS PROD: 222,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3953	2	26	9	Y	24					83
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4480	2	31	9	Y	28	57	1			54
03	4433	X	4348	-0-	-85	-0-	4308	2	40	9	Y	36	60	1			30
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	Y	25					55
05	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	4771	2	37	9	Y	34					89
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4372	2	63	9	Y	57	69	1			77
07	4991	X	3979	-0-	-1012	-0-	3934	2	45	9	Y	41					118
08	4867	X	3648	-0-	-1219	-0-	3605	2	43	9	Y	39	102	1			55
09	4710	X	2907	-0-	-1803	-0-	2864	2	43	9	Y	39					94
10	4805	X	3592	-0-	-1213	-0-	3561	2	31	9	Y	28					122
11	4440	X	2420	-0-	-2020	-0-	2406	2	14	9	Y	13	106	1			29
12	3968	X	2350	-0-	-1618	-0-	2337	2	13	9	Y	12					41

TOTAL GAS PROD: 45,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	32736	2	450	9	Y	409	390	1			166
02	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	29428	2	367	9	Y	334	344	1			156
03	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	26729	2	316	9	Y	287	308	1			135
04	26100	X	22719	-0-	-3381	-0-	22465	2	254	9	Y	231	262	1			104
05	26970	X	22884	-0-	-4086	-0-	22679	2	205	9	Y	186	200	1			90
06	26100	X	25845	-0-	-255	-0-	25584	2	261	9	Y	237	211	1			116
07	26970	X	21984	-0-	-4986	-0-	21797	2	187	9	Y	170	225	1			61
08	27032	X	26397	-0-	-635	-0-	26091	2	306	9	Y	278	248	1			91
09	25860	X	24645	-0-	-1215	-0-	24434	2	211	9	Y	192	210	1			73
10	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28230	2	248	9	Y	225	200	1			98
11	25860	X	25107	-0-	-753	-0-	24853	2	254	9	Y	231	202	1			127
*12	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	27985	2	314	9	Y	285	315	1			102

TOTAL GAS PROD: 316,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					230
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					230
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					230
*06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					230
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					230
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					230
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					230
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					230
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					230
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

01	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	429	1	11807	2	N	-0-					132
02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	444	1	9282	2	N	-0-					132
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	444	1	10218	2	N	-0-					132
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	415	1	6386	2	N	-0-					132
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	444	1	6739	2	N	-0-					132
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	411	1	7212	2	N	-0-					132
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	330	1	7455	2	N	-0-					132
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	9016	2	N	-0-					132
09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	348	1	8499	2	N	-0-					132
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	389	1	10205	2	N	-0-					132
11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	389	1	10168	2	N	-0-					132
*12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	412	1	10489	2	N	208	171	1			169
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 112,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1801	-0-	1801	7186	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1645	-0-	-1155	6031	1645	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1763	-0-	-1337	4694	1609	2	154	9	Y	140					140
04	3000	N	1856	-0-	-1144	3550	1710	2	146	9	Y	133					273
05	3100	N	1650	-0-	-1450	2100	1650	2			Y	-0-					273
06	3000	N	1269	-0-	-1731	369	1269	2			Y	-0-					273
07	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2			Y	-0-					273
08	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	1120	2			Y	-0-					273
09	1260	N	751	-0-	-509	-0-	751	2			Y	-0-					273
10	1395	N	909	-0-	-486	-0-	909	2			Y	-0-					273
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					273
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1413	2	25	9	Y	23	49	1			11
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9	Y	22					33
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					56
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9	48	1			17
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8					25
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					27
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	24	1			4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9					13
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6					19
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					27
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	21	1			9
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	Y	9					18

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	71 31	1 9	866	2	Y	28	28	1			2
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	67 24	1 9	806	2	Y	22	21	1			3
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	69 28	1 9	870	2	Y	25	25	1			3
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	836	2	Y	22	21	1			4
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	71 23	1 9	857	2	Y	21	23	1			2
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	67 22	1 9	815	2	Y	20	20	1			2
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	71 19	1 9	833	2	Y	17	17	1			2
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	71 20	1 9	820	2	Y	18	17	1			3
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	67 20	1 9	772	2	Y	18	16	1			5
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	69 22	1 9	785	2	Y	20	20	1			5
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70 21	1 9	782	2	Y	19	22	1			2
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	75 23	1 9	804	2	Y	21	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	167	1	2048	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	167	1	2021	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	166	1	2092	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	2480	N	1973	-0-	-507	-0-	149	1	1785	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	149	1	1816	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	178	1	2098	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	166	1	1906	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
10	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	170	1	1937	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
11	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	170	1	1900	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	185	1	1987	2	Y	37	33	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 26,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	167	1	5091	2	Y	114	115	1			21
							125	9									
02	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	157	1	4880	2	Y	110	114	1			17
							121	9									
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	148	1	5332	2	Y	133	125	1			25
							146	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5018	2	Y	111	118	1			18
							122	9									
05	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	140	1	4720	2	Y	105	103	1			20
							116	9									
06	5520	X	5021	-0-	-499	-0-	148	1	4764	2	Y	99	102	1			17
							109	9									
07	5704	X	5182	-0-	-522	-0-	153	1	4927	2	Y	93	84	1			26
							102	9									
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	155	1	4991	2	Y	94	98	1			22
							103	9									
09	5280	X	5229	-0-	-51	-0-	157	1	4970	2	Y	93	94	1			21
							102	9									
10	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	151	1	4830	2	Y	99	103	1			17
							109	9									
11	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	142	1	4593	2	Y	97	95	1			19
							107	9									
12	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	156	1	4972	2	Y	126	127	1			18
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 62,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-		61 1 12 9	1876	2	Y	11	11	1			2
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		56 1 11 9	1754	2	Y	10	10	1			2
03	1984	N	1967	-0-	-17	-0-		53 1 12 9	1902	2	Y	11	11	1			2
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		55 1 12 9	1827	2	Y	11	11	1			2
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-		56 1 11 9	1886	2	Y	10	10	1			2
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		57 1 11 9	1843	2	Y	10	10	1			2
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		59 1 10 9	1905	2	Y	9	8	1			3
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		59 1 10 9	1913	2	Y	9	10	1			2
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-		58 1 10 9	1826	2	Y	9	9	1			2
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-		57 1 11 9	1829	2	Y	10	10	1			2
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-		54 1 10 9	1765	2	Y	9	9	1			2
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-		59 1 13 9	1883	2	Y	12	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	88	1	2699	2	Y	72	74	1			13
							79	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	2	Y	58	62	1			9
							64	9									
03	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	63	1	2276	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	Y	71	72	1			12
							78	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	67	66	1			13
							74	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2802	2	Y	65	58	1			18
							72	9									
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	60	64	1			14
							66	9									
09	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	74	1	2341	2	Y	54	56	1			12
							59	9									
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	2	Y	67	67	1			12
							74	9									
11	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	74	1	2411	2	Y	60	60	1			12
							66	9									
12	2542	N	1855	-0-	-687	-0-	55	1	1742	2	Y	53	57	1			8
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 31,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	75	1	2293	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	64	1	2006	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2697	N	2476	-0-	-221	-0-	66	1	2398	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	3000	N	3076	-0-	76	76	89	1	2975	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3100	N	3096	-0-	-4	72	89	1	2995	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2988	N	2916	-0-	-72	-0-	87	1	2817	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	91	1	2948	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	92	1	2955	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	89	1	2836	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	71	1	2264	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	72	1	2333	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	86	1	2738	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	79	1	2423	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	81	1	2527	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	90	1	3246	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
04	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	68	1	2294	2	Y	24	27	1			4
							26	9									
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	84	1	2835	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	82	1	2633	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
07	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	67	1	2168	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	93	1	2989	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	88	1	2796	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	82	1	2639	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
11	3000	X	2211	-0-	-789	-0-	65	1	2123	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	72	1	2295	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	112	1	3425	2	Y	71	72	1			13
							78	9									
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	97	1	3021	2	Y	63	66	1			10
							69	9									
03	3999	X	2066	-0-	-1933	-0-	54	1	1962	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	98	1	3289	2	Y	68	65	1			11
							75	9									
05	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	97	1	3278	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	83	1	2683	2	Y	52	56	1			9
							57	9									
07	3565	X	2327	-0-	-1238	-0-	69	1	2215	2	Y	39	37	1			11
							43	9									
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	87	1	2798	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	95	1	3024	2	Y	53	53	1			12
							58	9									
10	3441	X	2248	-0-	-1193	-0-	67	1	2136	2	Y	41	46	1			7
							45	9									
11	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	75	1	2446	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
12	3286	X	1690	-0-	-1596	-0-	50	1	1599	2	Y	37	41	1			5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-		86	1	2629	2	Y	28	28	1			5
								31	9									
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-		78	1	2412	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-		74	1	2682	2	Y	32	30	1			6
								35	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-		78	1	2612	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-		80	1	2688	2	Y	28	28	1			5
								31	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		69	1	2220	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
07	2325	N	2146	-0-	-179	-0-		64	1	2062	2	Y	18	17	1			5
								20	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		78	1	2510	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		75	1	2394	2	Y	22	22	1			5
								24	9									
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-		82	1	2644	2	Y	27	27	1			5
								30	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		77	1	2508	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
*12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-		89	1	2850	2	Y	34	34	1			5
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 31,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2093	-0-	-1007	77		66	1	2019	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
02	1945	X	1868	-0-	-77	-0-		58	1	1803	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-		89	1	3196	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-		99	1	3334	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-		100	1	3364	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-		107	1	3445	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		91	1	2925	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		94	1	3029	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-		108	1	3434	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-		90	1	2900	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		69	1	2232	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
*12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-		102	1	3249	2	Y	13	12	1			2
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 36,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	88	1	2682	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	62	1	2094	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	73	1	2481	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	75	1	2421	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	59	1	1897	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2573	N	1515	-0-	-1058	-0-	45	1	1466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2490	N	1350	-0-	-1140	-0-	41	1	1306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	39	1	1247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	36	1	1179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	40	1	1270	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	92	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	78	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	67	1	2421	2	Y	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2518	2	Y	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	81	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	84	1	2707	2	Y	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	72	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	72	1	2278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	73	1	2220	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	68	1	2125	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	68	1	2439	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	67	1	2256	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	68	1	2292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	69	1	2228	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	72	1	2321	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	69	1	2219	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	70	1	2233	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	71	1	2290	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	65	1	2101	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	70	1	2227	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	64	1	1945	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	66	1	2052	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	59	1	2127	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	58	1	1933	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	65	1	2185	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	66	1	2135	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
08	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	57	1	1847	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	66	1	2116	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	66	1	2139	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	55	1	1762	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	87	1	2653	2	Y	64	64	1			12
							70	9									
02	2744	X	1968	-0-	-776	-0-	60	1	1858	2	Y	45	50	1			7
							50	9									
03	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	69	1	2499	2	Y	66	61	1			12
							73	9									
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	70	1	2341	2	Y	56	59	1			9
							62	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	83	1	2811	2	Y	67	63	1			13
							74	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	87	1	2801	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2810	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
08	2976	N	2463	-0-	-513	-0-	72	1	2338	2	Y	48	53	1			11
							53	9									
09	3000	N	3130	-0-	130	130	94	1	2968	2	Y	62	59	1			14
							68	9									
10	2976	N	2756	-0-	-220	-0-	81	1	2611	2	Y	58	62	1			10
							64	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
12	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	88	1	2810	2	Y	77	77	1			11
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 32,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8033	X	4680	-0-	-3353	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3483	2	29	9	Y	26	12	1			14
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26	17	1			23

TOTAL GAS PROD: 46,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3157	-0-	-1059	-0-		99	1	3015	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
02	3808	X	3268	-0-	-540	-0-		100	1	3123	2	Y	41	42	1			6
								45	9									
03	4185	X	3525	-0-	-660	-0-		94	1	3377	2	Y	49	46	1			9
								54	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-		120	1	4016	2	Y	52	52	1			9
								57	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-		120	1	4066	2	Y	52	51	1			10
								57	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-		116	1	3734	2	Y	46	48	1			8
								51	9									
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-		114	1	3663	2	Y	42	38	1			12
								46	9									
08	4340	X	3745	-0-	-595	-0-		111	1	3590	2	Y	40	43	1			9
								44	9									
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-		112	1	3541	2	Y	40	40	1			9
								44	9									
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-		116	1	3723	2	Y	46	47	1			8
								51	9									
11	3900	X	3543	-0-	-357	-0-		105	1	3392	2	Y	42	42	1			8
								46	9									
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-		117	1	3727	2	Y	56	56	1			8
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 44,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-		24	1	290	2	Y	49	49	1			4
								54	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-		22	1	267	2	Y	38	37	1			5
								42	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-		22	1	279	2	Y	43	43	1			5
								47	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-		24	1	284	2	Y	38	36	1			7
								42	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-		25	1	299	2	Y	37	40	1			4
								41	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-		32	1	395	2	Y	30	31	1			3
								33	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-		37	1	437	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-		31	1	359	2	Y	29	27	1			5
								32	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-		26	1	293	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
10	403	N	390	-0-	-13	-0-		29	1	329	2	Y	29	29	1			7
								32	9									
11	390	N	348	-0-	-42	-0-		26	1	290	2	Y	29	33	1			3
								32	9									
12	372	N	304	-0-	-68	-0-		22	1	242	2	Y	36	32	1			7
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2649	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	199	1	2510	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	164	1	1938	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	209	1	2503	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	213	1	2508	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	149	1	1716	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
09	2670	X	1410	-0-	-1260	-0-	111	1	1275	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
10	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	157	1	1793	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	217	1	2423	2	Y	43	49	1			4
							47	9									
12	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	189	1	2033	2	Y	47	42	1			9
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6851	-0-	-1271	-0-	212	1	6489	2	Y	136	145	1			25
							150	9									
02	7336	X	6461	-0-	-875	-0-	197	1	6123	2	Y	128	133	1			20
							141	9									
03	8122	X	7210	-0-	-912	-0-	190	1	6845	2	Y	159	149	1			30
							175	9									
04	7860	X	6302	-0-	-1558	-0-	179	1	5987	2	Y	124	133	1			21
							136	9									
05	8122	X	5140	-0-	-2982	-0-	145	1	4885	2	Y	100	102	1			19
							110	9									
06	6990	X	219	-0-	-6771	-0-	6	1	207	2	Y	5	23	1			1
							6	9									
07	7223	X	200	-0-	-7023	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	7223	X	438	-0-	-6785	-0-	13	1	416	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	269	1	8534	2	Y	147	116	1			33
							162	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	247	1	7914	2	Y	150	157	1			26
							165	9									
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	188	1	6106	2	Y	115	119	1			22
							127	9									
12	8122	X	6140	-0-	-1982	-0-	182	1	5812	2	Y	133	136	1			19
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 62,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2452	-0-	-59	-0-		180	1	2187	2	Y	77	78	1			14
								85	9									
02	1848	N	1150	-0-	-698	-0-		186	1	929	2	Y	32	41	1			5
								35	9									
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-		673	1	2296	2	Y	89	77	1			17
								98	9									
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-		555	1	2265	2	Y	78	82	1			13
								86	9									
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-		648	1	2172	2	Y	74	73	1			14
								81	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-		544	1	2136	2	Y	69	71	1			12
								76	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-		522	1	1939	2	Y	57	53	1			16
								63	9									
08	2511	N	2145	-0-	-366	-0-		384	1	1705	2	Y	51	55	1			12
								56	9									
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-		541	1	2359	2	Y	68	65	1			15
								75	9									
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-		519	1	2269	2	Y	74	76	1			13
								81	9									
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-		635	1	2084	2	Y	66	66	1			13
								73	9									
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		612	1	1964	2	Y	76	78	1			11
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 31,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-		94	1	2872	2	Y	66	67	1			12
								73	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-		86	1	2691	2	Y	63	65	1			10
								69	9									
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-		79	1	2843	2	Y	73	69	1			14
								80	9									
04	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-		46	1	1537	2	Y	35	43	1			6
								39	9									
05	3162	X	2392	-0-	-770	-0-		67	1	2268	2	Y	52	48	1			10
								57	9									
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-		84	1	2714	2	Y	59	59	1			10
								65	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-		88	1	2830	2	Y	57	51	1			16
								63	9									
08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-		82	1	2637	2	Y	52	56	1			12
								57	9									
09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-		81	1	2579	2	Y	51	52	1			11
								56	9									
10	2976	X	2890	-0-	-86	-0-		85	1	2740	2	Y	59	60	1			10
								65	9									
11	2880	X	2537	-0-	-343	-0-		74	1	2406	2	Y	52	52	1			10
								57	9									
12	2976	X	2588	-0-	-388	-0-		77	1	2441	2	Y	64	65	1			9
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 32,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3285	-0-	-94	-0-		103	1 31 9	3151	2	Y	28	29	1			5
02	3052	X	2754	-0-	-298	-0-		85	1 28 9	2641	2	Y	25	26	1			4
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-		93	1 36 9	3344	2	Y	33	31	1			6
04	3210	X	3209	-0-	-1	-0-		92	1 31 9	3086	2	Y	28	29	1			5
05	3317	X	3016	-0-	-301	-0-		86	1 29 9	2901	2	Y	26	26	1			5
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-		103	1 31 9	3307	2	Y	28	28	1			5
07	3472	X	2226	-0-	-1246	-0-		66	1 19 9	2141	2	Y	17	17	1			5
08	3472	X	3248	-0-	-224	-0-		97	1 26 9	3125	2	Y	24	23	1			6
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-		80	1 21 9	2528	2	Y	19	21	1			4
10	3472	X	3001	-0-	-471	-0-		90	1 28 9	2883	2	Y	25	25	1			4
11	3360	X	2728	-0-	-632	-0-		81	1 24 9	2623	2	Y	22	22	1			4
12	3255	X	3207	-0-	-48	-0-		97	1 35 9	3075	2	Y	32	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3572	-0-	-24	-0-		264	1 62 9	3246	2	Y	56	56	1			5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-		253	1 47 9	3051	2	Y	43	42	1			6
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-		264	1 54 9	3320	2	Y	49	49	1			6
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-		276	1 48 9	3264	2	Y	44	42	1			8
05	3720	X	3609	-0-	-111	-0-		274	1 45 9	3290	2	Y	41	45	1			4
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-		262	1 43 9	3191	2	Y	39	40	1			3
07	3720	X	3657	-0-	-63	-0-		283	1 41 9	3333	2	Y	37	35	1			5
08	3720	X	3688	-0-	-32	-0-		292	1 41 9	3355	2	Y	37	35	1			7
09	3600	X	3375	-0-	-225	-0-		268	1 39 9	3068	2	Y	35	33	1			9
10	3658	X	3454	-0-	-204	-0-		275	1 46 9	3133	2	Y	42	41	1			10
11	3570	X	3388	-0-	-182	-0-		275	1 43 9	3070	2	Y	39	45	1			4
12	3689	X	3464	-0-	-225	-0-		291	1 45 9	3128	2	Y	41	37	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-		151	1	4626	2	Y	87	83	1			16
								96	9									
02	4452	X	3578	-0-	-874	-0-		109	1	3399	2	Y	64	70	1			10
								70	9									
03	4929	X	3069	-0-	-1860	-0-		81	1	2921	2	Y	61	60	1			11
								67	9									
04	4770	X	3867	-0-	-903	-0-		110	1	3681	2	Y	69	69	1			11
								76	9									
05	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-		102	1	3432	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
06	4710	X	4126	-0-	-584	-0-		122	1	3928	2	Y	69	69	1			12
								76	9									
07	3999	X	3948	-0-	-51	-0-		117	1	3765	2	Y	60	55	1			17
								66	9									
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-		131	1	4222	2	Y	68	69	1			16
								75	9									
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-		126	1	3982	2	Y	63	65	1			14
								69	9									
10	4278	X	3107	-0-	-1171	-0-		92	1	2958	2	Y	52	57	1			9
								57	9									
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-		113	1	3653	2	Y	63	60	1			12
								69	9									
12	4433	X	2905	-0-	-1528	-0-		86	1	2755	2	Y	58	62	1			8
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 45,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3308	-0-	-753	-0-		105	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2072	-0-	-1316	-0-		65	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2907	-0-	-782	-0-		78	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3222	-0-	-348	-0-		93	1	3129	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-		85	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-		91	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3003	-0-	-314	-0-		90	1	2913	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2931	-0-	-386	-0-		88	1	2843	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2788	-0-	-422	-0-		85	1	2703	2	Y	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-		100	1	3209	2	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-		112	1	3635	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-		91	1	2889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	114	1 9	3485	2	Y	8	8	1			1
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	105	1 9	3263	2	Y	8	8	1			1
03	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	88	1 9	3160	2	Y	9	8	1			2
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	90	1 9	3028	2	Y	6	7	1			1
05	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	90	1 9	3051	2	Y	7	7	1			1
06	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	94	1 9	3034	2	Y	7	7	1			1
07	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	99	1 9	3185	2	Y	7	6	1			2
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	98	1 9	3149	2	Y	6	7	1			1
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1 9	3271	2	Y	6	6	1			1
10	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	99	1 9	3172	2	Y	7	7	1			1
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	89	1 9	2881	2	Y	6	6	1			1
12	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	102	1 9	3238	2	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

01	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	309	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4279	-0-	-425	-0-	327	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4572	-0-	-543	-0-	337	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	3106	-0-	-1814	-0-	242	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	331	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	336	1	4092	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	364	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	348	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3552	-0-	-888	-0-	285	1	3267	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	350	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3852	-0-	-648	-0-	317	1	3535	2	Y	-0-					-0-
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	406	1	4364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4025	2	28	9	Y	25	27	0			28
02	4004	X	3803	-0-	-201	-0-	3771	2	32	9	Y	29	25	0			32
03	4557	X	3341	-0-	-1216	-0-	3308	2	33	9	Y	30	43	0			19
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4346	2	10	9	Y	9	21	0			7
05	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4059	2	83	9	Y	75	57	0			25
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	Y	21	30	0			16
07	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4200	2	37	9	Y	34	24	0			26
08	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4159	2	34	9	Y	31	21	0			36
09	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4097	2	29	9	Y	26	20	0			42
10	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4161	2	23	9	Y	21	40	0			23
11	4110	X	4109	-0-	-1	-0-	4077	2	32	9	Y	29	19	0			33
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4222	2	30	9	Y	27					60

TOTAL GAS PROD: 48,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-		205	1	2514	2	Y	56	56	1			5
								62	9									
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-		190	1	2292	2	Y	43	42	1			6
								47	9									
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-		202	1	2538	2	Y	49	49	1			6
								54	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-		201	1	2377	2	Y	44	42	1			8
								48	9									
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-		189	1	2263	2	Y	43	46	1			5
								47	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-		193	1	2352	2	Y	38	40	1			3
								42	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-		209	1	2458	2	Y	37	35	1			5
								41	9									
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		214	1	2464	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-		200	1	2295	2	Y	34	32	1			9
								37	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-		203	1	2319	2	Y	42	41	1			10
								46	9									
11	2460	N	2286	-0-	-174	-0-		185	1	2058	2	Y	39	45	1			4
								43	9									
12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-		206	1	2211	2	Y	41	37	1			8
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-		118	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		89	1	2784	2	Y	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-		171	1	6171	2	Y	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-		141	1	4734	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-		103	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-		216	1	6966	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5635	-0-	-720	-0-		170	1	5465	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5385	-0-	-970	-0-		162	1	5223	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3737	-0-	-2413	-0-		114	1	3623	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5285	-0-	-1070	-0-		160	1	5125	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	3713	-0-	-2437	-0-		111	1	3602	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3870	-0-	-1772	-0-		118	1	3752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-		102	1	3128	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-		111	1	3440	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-		79	1	2856	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
04	3150	X	2590	-0-	-560	-0-		75	1	2502	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-		119	1	4014	2	Y	19	17	1			4
								21	9									
06	3810	X	2989	-0-	-821	-0-		90	1	2886	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-		124	1	3999	2	Y	16	14	1			4
								18	9									
08	4154	X	2192	-0-	-1962	-0-		66	1	2116	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
09	4020	X	1682	-0-	-2338	-0-		51	1	1624	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
10	4154	X	2527	-0-	-1627	-0-		76	1	2439	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
11	4020	X	2765	-0-	-1255	-0-		82	1	2671	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
12	4154	X	2047	-0-	-2107	-0-		62	1	1973	2	Y	11	11	1			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-		110	1	3348	2	Y	76	77	1			14
								84	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		100	1	3115	2	Y	71	74	1			11
								78	9									
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-		94	1	3382	2	Y	85	80	1			16
								94	9									
04	3450	X	3365	-0-	-85	-0-		95	1	3191	2	Y	72	76	1			12
								79	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-		98	1	3303	2	Y	74	72	1			14
								81	9									
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-		99	1	3206	2	Y	69	71	1			12
								76	9									
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-		103	1	3326	2	Y	65	59	1			18
								72	9									
08	3565	X	3554	-0-	-11	-0-		105	1	3376	2	Y	66	69	1			15
								73	9									
09	3390	X	3378	-0-	-12	-0-		101	1	3208	2	Y	63	64	1			14
								69	9									
10	3503	X	3410	-0-	-93	-0-		101	1	3233	2	Y	69	71	1			12
								76	9									
11	3450	X	3073	-0-	-377	-0-		90	1	2915	2	Y	62	62	1			12
								68	9									
12	3565	X	3363	-0-	-202	-0-		100	1	3173	2	Y	82	82	1			12
								90	9									

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	62	1	1897	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457	-0-	49	1	1523	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	36	1	1314	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	1920	N	1298	-0-	-622	-0-	37	1	1248	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	69	1	2240	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2213	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2445	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	64	1	2062	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	62	1	2005	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	62	1	1963	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	85	1	2585	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
02	3640	X	2241	-0-	-1399	-0-	69	1	2151	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	92	1	3317	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	110	1	3673	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	108	1	3656	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	108	1	3496	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
07	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	106	1	3403	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
08	3937	X	3267	-0-	-670	-0-	97	1	3145	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
09	3810	X	2610	-0-	-1200	-0-	79	1	2510	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	3813	X	2347	-0-	-1466	-0-	70	1	2257	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	3630	X	2254	-0-	-1376	-0-	67	1	2168	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	3534	X	2314	-0-	-1220	-0-	70	1	2220	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1501	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	1336	2	31	9	Y	28					51
03	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1342	2	34	9	Y	31					82
04	1500	N	1201	-0-	-299	-0-	1171	2	30	9	Y	27	69	1			40
05	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1033	2	28	9	Y	25					65
06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	848	2	24	9	Y	22					87
07	1240	N	904	-0-	-336	-0-	890	2	14	9	Y	13	81	1			19
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	902	2	25	9	Y	23					42
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	Y	22					64
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					86
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1353	2	23	9	Y	21	74	1			33
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	Y	20					53

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	16	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16 65	1 9	503	2	Y	59	55	1			11
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13 37	1 9	411	2	Y	34	40	1			5
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13 47	1 9	478	2	Y	43	40	1			8
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	14 47	1 9	484	2	Y	43	44	1			7
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20 45	1 9	688	2	Y	41	40	1			8
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	14 37	1 9	454	2	Y	34	36	1			6
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	14 32	1 9	436	2	Y	29	27	1			8
08	744	N	389	-0-	-355	-0-	11 24	1 9	354	2	Y	22	25	1			5
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	14 33	1 9	433	2	Y	30	28	1			7
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	455	2	Y	34	35	1			6
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13 35	1 9	425	2	Y	32	32	1			6
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14 45	1 9	448	2	Y	41	41	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	71	1	2159	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	63	1	1967	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
03	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	54	1	1964	2	Y	69	66	1			13
							76	9									
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	60	1	2023	2	Y	64	66	1			11
							70	9									
05	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	63	1	2139	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	59	62	1			10
							65	9									
07	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	65	1	2095	2	Y	54	49	1			15
							59	9									
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	65	1	2110	2	Y	55	57	1			13
							61	9									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	65	1	2075	2	Y	54	55	1			12
							59	9									
10	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	59	1	1889	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	2	Y	62	59	1			12
							68	9									
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	77	78	1			11
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 26,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1946	-0-	-999	-0-	141	1	1729	2	Y	69	69	1			6
							76	9									
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	133	1	1603	2	Y	55	53	1			8
							61	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	273	1	3433	2	Y	61	62	1			7
							67	9									
04	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	158	1	1872	2	Y	51	49	1			9
							56	9									
05	2511	X	1851	-0-	-660	-0-	138	1	1658	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
06	2850	X	1974	-0-	-876	-0-	146	1	1775	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
07	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	170	1	1999	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	253	1	2909	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	206	1	2357	2	Y	43	39	1			11
							47	9									
10	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	159	1	1811	2	Y	48	48	1			11
							53	9									
11	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	182	1	2029	2	Y	49	55	1			5
							54	9									
12	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	172	1	1852	2	Y	52	47	1			10
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 27,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-		84	1	1017	2	Y	77	75	1			14
									85	9									
02	840	N	792	-0-	-48		-0-		123	1	615	2	Y	49	55	1			8
									54	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-		-0-		330	1	1126	2	Y	94	84	1			18
									103	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-		-0-		271	1	1107	2	Y	83	87	1			14
									91	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-		-0-		338	1	1131	2	Y	86	83	1			17
									95	9									
06	1380	N	1292	-0-	-88		-0-		247	1	969	2	Y	69	74	1			12
									76	9									
07	1426	N	1416	-0-	-10		-0-		284	1	1056	2	Y	69	62	1			19
									76	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-		-0-		271	1	1203	2	Y	79	80	1			18
									87	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-		267	1	1164	2	Y	77	78	1			17
									85	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-		-0-		288	1	1260	2	Y	91	92	1			16
									100	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-		-0-		347	1	1138	2	Y	82	82	1			16
									90	9									
*12	1880	N	1880	-0-	-0-		-0-		416	1	1335	2	Y	117	116	1			17
									129	9									

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2876	-0-	-224		-0-		88	1	2675	2	Y	103	104	1			19
									113	9									
02	2808	X	2808	-0-	-0-		-0-		84	1	2613	2	Y	101	104	1			16
									111	9									
03	3194	X	3194	-0-	-0-		-0-		82	1	2973	2	Y	126	118	1			24
									139	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-		-0-		81	1	2730	2	Y	103	110	1			17
									113	9									
05	3100	X	3047	-0-	-53		-0-		84	1	2843	2	Y	109	105	1			21
									120	9									
06	3090	X	2941	-0-	-149		-0-		85	1	2747	2	Y	99	103	1			17
									109	9									
07	3193	X	3029	-0-	-164		-0-		88	1	2839	2	Y	93	84	1			26
									102	9									
08	3193	X	2668	-0-	-525		-0-		77	1	2501	2	Y	82	89	1			19
									90	9									
09	2940	X	2800	-0-	-140		-0-		83	1	2622	2	Y	86	86	1			19
									95	9									
10	3038	X	2909	-0-	-129		-0-		85	1	2716	2	Y	98	100	1			17
									108	9									
11	2940	X	2426	-0-	-514		-0-		70	1	2269	2	Y	79	81	1			15
									87	9									
12	3038	X	2944	-0-	-94		-0-		86	1	2727	2	Y	119	117	1			17
									131	9									

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	182	1	2229	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2324	X	2158	-0-	-166	-0-	161	1	1951	2	Y	42	41	1			6
							46	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	187	1	2351	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	174	1	2055	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	180	1	2157	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	169	1	2061	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	183	1	2155	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	172	1	1978	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2178	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
10	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	181	1	2064	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	191	1	2132	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	205	1	2207	2	Y	41	37	1			8
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	183	1	5597	2	Y	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	154	1	5557	2	Y	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	159	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	165	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5149	2	Y	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	173	1	5583	2	Y	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	174	1	5617	2	Y	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	170	1	5385	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	141	1	4525	2	Y	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	173	1	5602	2	Y	-0-					-0-
*12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	177	1	5649	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	256	1	3095	2	Y	69	72	1			11
							76	9									
03	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	252	1	3165	2	Y	78	74	1			15
							86	9									
04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	246	1	2911	2	Y	64	68	1			11
							70	9									
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	258	1	3096	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	228	1	2780	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
07	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	254	1	2990	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	272	1	3123	2	Y	60	62	1			14
							66	9									
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	259	1	2965	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	2	Y	65	67	1			11
							72	9									
11	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	251	1	2796	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	272	1	2929	2	Y	76	77	1			11
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 40,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	220	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	192	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	187	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	209	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	195	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	162	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	207	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	195	1	2101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	110	1	3371	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
02	3528	X	3275	-0-	-253	-0-	101	1	3131	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
03	3906	X	3033	-0-	-873	-0-	81	1	2907	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
04	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	84	1	2811	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	109	1	3681	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	112	1	3605	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	111	1	3562	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
08	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	106	1	3419	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
09	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	108	1	3416	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
10	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	106	1	3402	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
11	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	84	1	2728	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
12	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	88	1	2815	2	Y	40	40	1			6
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	921	-0-	-1900	-0-	28	1	864	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
02	1568	N	862	-0-	-706	-0-	26	1	808	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	23	1	824	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	22	1	745	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	24	1	804	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	23	1	735	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	19	1	627	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1470	N	689	-0-	-781	-0-	20	1	650	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	775	N	491	-0-	-284	-0-	14	1	464	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
11	630	N	136	-0-	-494	-0-	4	1	128	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	19	1	602	2	Y	20	18	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	226	1	2772	2	Y	78	79	1			14
							86	9									
02	2800	N	2903	-0-	103	103	215	1	2604	2	Y	76	78	1			12
							84	9									
03	3020	N	2917	-0-	-103	-0-	208	1	2619	2	Y	82	79	1			15
							90	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	223	1	2633	2	Y	74	77	1			12
							81	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	Y	84	80	1			16
							92	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	237	1	2890	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	260	1	3067	2	Y	72	65	1			20
							79	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	261	1	3002	2	Y	72	75	1			17
							79	9									
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2959	2	Y	70	71	1			16
							77	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	252	1	2816	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
*12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	262	1	2821	2	Y	89	90	1			13
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	32	1	998	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	30	1	1074	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	1007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	31	1	1035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	30	1	967	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	29	1	948	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	31	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	28	1	874	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	28	1	904	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1084	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2175	-0-	-677		-0-	68	1	2066	2	Y	37	37	1			7
								41	9									
02	2436	X	1927	-0-	-509		-0-	59	1	1833	2	Y	32	34	1			5
								35	9									
03	2480	X	1889	-0-	-591		-0-	50	1	1799	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
04	2190	X	1804	-0-	-386		-0-	51	1	1720	2	Y	30	32	1			5
								33	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-		-0-	66	1	2224	2	Y	40	37	1			8
								44	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-		-0-	66	1	2143	2	Y	35	37	1			6
								39	9									
07	2139	X	1999	-0-	-140		-0-	59	1	1908	2	Y	29	27	1			8
								32	9									
08	2325	N	2012	-0-	-313		-0-	59	1	1920	2	Y	30	31	1			7
								33	9									
09	2250	N	1907	-0-	-343		-0-	57	1	1819	2	Y	28	29	1			6
								31	9									
10	1984	N	1904	-0-	-80		-0-	57	1	1813	2	Y	31	32	1			5
								34	9									
11	1950	N	1611	-0-	-339		-0-	47	1	1535	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
12	1984	N	1889	-0-	-95		-0-	56	1	1793	2	Y	36	36	1			5
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3609	-0-	-1134		-0-	112	1	3432	2	Y	59	61	1			11
								65	9									
02	4284	X	3031	-0-	-1253		-0-	93	1	2884	2	Y	49	52	1			8
								54	9									
03	4588	X	3568	-0-	-1020		-0-	94	1	3404	2	Y	64	60	1			12
								70	9									
04	4350	X	2911	-0-	-1439		-0-	83	1	2776	2	Y	47	51	1			8
								52	9									
05	4216	X	2831	-0-	-1385		-0-	80	1	2701	2	Y	45	44	1			9
								50	9									
06	3480	X	2613	-0-	-867		-0-	77	1	2492	2	Y	40	42	1			7
								44	9									
07	3565	X	2476	-0-	-1089		-0-	73	1	2364	2	Y	35	32	1			10
								39	9									
08	3565	X	2259	-0-	-1306		-0-	67	1	2158	2	Y	31	34	1			7
								34	9									
09	2910	X	1082	-0-	-1828		-0-	33	1	1032	2	Y	15	19	1			3
								17	9									
10	2821	X	4	-0-	-2817		-0-	4	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	2610	X	5	-0-	-2605		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	63	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	59	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	61	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	52	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	66	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	68	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	70	1	2223	2	Y	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1442	-0-	-748	-0-	43	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	46	1	1467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	82	1	2506	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	69	1	2137	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2418	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	71	1	2383	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	62	1	2084	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	54	1	1739	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	2418	N	1843	-0-	-575	-0-	55	1	1773	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	77	1	2433	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	77	1	2456	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
*12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	87	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2906	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	2912	X	2509	-0-	-403	-0-	2505	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2861	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2592	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2714	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2950	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2718	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2725	2	1	9	Y	1					3
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2654	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	2536	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 32,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	61	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	56	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1390	-0-	-718	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1301	-0-	-838	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	81	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	87	1	2823	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3337	-0-	237	237	102	1	3235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	89	1	2715	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	78	1	2437	2	Y	43	45	1			7
							47	9									
03	2790	N	1797	-0-	-993	-0-	47	1	1714	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
04	2700	N	2430	-0-	-270	-0-	69	1	2316	2	Y	41	40	1			7
							45	9									
05	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	62	1	2080	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	48	1	1550	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
07	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	68	1	2189	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1889	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	70	1	2243	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
11	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	69	1	2232	2	Y	37	36	1			7
							41	9									
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	62	1	1981	2	Y	40	41	1			6
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	109	1	3336	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	99	1	3095	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	84	1	3045	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	3330	X	2420	-0-	-910	-0-	70	1	2343	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3534	X	2479	-0-	-1055	-0-	71	1	2400	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3420	X	1938	-0-	-1482	-0-	58	1	1873	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	75	1	2428	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	68	1	2187	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	73	1	2362	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	76	1	2414	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	100	99	1			18
							110	9									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	82	1	2543	2	Y	88	92	1			14
							97	9									
03	3100	N	3181	-0-	81	81	82	1	2976	2	Y	112	105	1			21
							123	9									
04	3000	N	3964	-0-	964	1045	111	1	3714	2	Y	126	126	1			21
							139	9									
05	3100	N	2835	-0-	-265	780	79	1	2656	2	Y	91	94	1			18
							100	9									
06	3189	X	2409	-0-	-780	-0-	70	1	2260	2	Y	72	78	1			12
							79	9									
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	76	67	1			21
							84	9									
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	57	65	1			13
							63	9									
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	54	1	1710	2	Y	50	52	1			11
							55	9									
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	82	1	2616	2	Y	85	81	1			15
							94	9									
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	100	1	3245	2	Y	104	99	1			20
							114	9									
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2132	2	Y	92	99	1			13
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 33,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	206	1	2525	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2800	N	2802	-0-	2	2	211	1	2549	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3048	N	3046	-0-	-2	-0-	221	1	2778	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	226	1	2670	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	230	1	2756	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	212	1	2500	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	239	1	2746	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	235	1	2690	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	244	1	2788	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	234	1	2613	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
*12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	250	1	2691	2	Y	37	33	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	179	1	2201	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	156	1	1889	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	188	1	2359	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	200	1	2369	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2791	2	Y	36	39	1			4
							40	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	227	1	2766	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	247	1	2912	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	250	1	2875	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	250	1	2859	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	250	1	2847	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	229	1	2553	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	276	1	2973	2	Y	37	33	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 34,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	94	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	83	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2189	-0-	-1345	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	93	1	3133	2	Y	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	101	1	3263	2	Y	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	111	1	3582	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	107	1	3385	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	106	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	96	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	100	1	3192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	27	1	871	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	23	20	1			5
							25	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1931	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	155	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1757	-0-	-1323	-0-	134	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1850	-0-	-1374	-0-	136	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	136	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	224	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	253	1	2902	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	215	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	148	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1715	-0-	-1540	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	102	1	1239	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
02	1316	N	818	-0-	-498	-0-	132	1	658	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	386	1	1316	2	Y	55	49	1			10
							61	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	454	1	1522	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	380	1	1491	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	379	1	1408	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	253	1	1126	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	293	1	1279	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
10	1736	N	799	-0-	-937	-0-	144	1	630	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
11	1380	N	849	-0-	-531	-0-	193	1	632	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
12	1674	N	540	-0-	-1134	-0-	124	1	397	2	Y	17	19	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	83	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	74	1	2315	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	64	1	2307	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	70	1	2351	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	68	1	2286	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	69	1	2238	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	70	1	2267	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2301	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	74	1	2358	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2510	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	93	1	2852	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	73	1	2262	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	66	1	2369	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	79	1	2652	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	85	1	2860	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	81	1	2612	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2762	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	3100	N	3180	-0-	80	80	95	1	3066	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	3000	N	3090	-0-	90	170	94	1	2979	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	3100	N	3321	-0-	221	391	100	1	3200	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	55	1	1770	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2976	X	1549	-0-	-1427	-0-	47	1	1490	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3974	-0-	-769	-0-	124	1	3789	2	Y	55	58	1			10
							61	9									
02	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	125	1	3887	2	Y	57	58	1			9
							63	9									
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	117	1	4216	2	Y	68	64	1			13
							75	9									
04	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	125	1	4200	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	122	1	4119	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
06	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	127	1	4098	2	Y	54	56	1			9
							59	9									
07	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	127	1	4089	2	Y	51	46	1			14
							56	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	134	1	4333	2	Y	54	55	1			13
							59	9									
09	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	128	1	4058	2	Y	50	52	1			11
							55	9									
10	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	129	1	4146	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
11	4380	X	3699	-0-	-681	-0-	109	1	3538	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
12	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	115	1	3664	2	Y	61	61	1			9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 50,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-		79	1	2412	2	Y	59	65	1			11
								65	9									
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-		111	1	3463	2	Y	85	83	1			13
								94	9									
03	3782	X	3491	-0-	-291	-0-		91	1	3301	2	Y	90	86	1			17
								99	9									
04	3660	X	3418	-0-	-242	-0-		97	1	3235	2	Y	78	82	1			13
								86	9									
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-		104	1	3519	2	Y	84	81	1			16
								92	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		111	1	3564	2	Y	81	83	1			14
								89	9									
07	3813	X	3771	-0-	-42	-0-		111	1	3579	2	Y	74	67	1			21
								81	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-		114	1	3673	2	Y	76	79	1			18
								84	9									
09	3690	X	3504	-0-	-186	-0-		105	1	3324	2	Y	68	71	1			15
								75	9									
10	3813	X	3538	-0-	-275	-0-		104	1	3350	2	Y	76	78	1			13
								84	9									
11	3690	X	3431	-0-	-259	-0-		100	1	3251	2	Y	73	72	1			14
								80	9									
12	3813	X	3763	-0-	-50	-0-		111	1	3544	2	Y	98	98	1			14
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 42,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2191	-0-	-196	-0-		67	1	2047	2	Y	70	72	1			13
								77	9									
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-		60	1	1871	2	Y	65	68	1			10
								72	9									
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-		76	1	2760	2	Y	100	91	1			19
								110	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		74	1	2491	2	Y	84	89	1			14
								92	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		74	1	2495	2	Y	83	81	1			16
								91	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-		74	1	2394	2	Y	76	79	1			13
								84	9									
07	2759	N	2748	-0-	-11	-0-		80	1	2585	2	Y	75	67	1			21
								83	9									
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-		88	1	2848	2	Y	82	84	1			19
								90	9									
09	2550	N	2464	-0-	-86	-0-		73	1	2317	2	Y	67	71	1			15
								74	9									
10	2759	N	2233	-0-	-526	-0-		65	1	2094	2	Y	67	70	1			12
								74	9									
11	2700	N	1730	-0-	-970	-0-		50	1	1624	2	Y	51	53	1			10
								56	9									
12	2542	N	1672	-0-	-870	-0-		49	1	1557	2	Y	60	61	1			9
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2287	-0-	-162	-0-		172	1 8 9	2107	2	Y	7	7	1			1
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-		161	1 6 9	1942	2	Y	5	5	1			1
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-		180	1 7 9	2261	2	Y	6	6	1			1
04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-		170	1 6 9	2008	2	Y	5	5	1			1
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		197	1 7 9	2358	2	Y	6	6	1			1
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-		186	1 4 9	2270	2	Y	4	5	1			-0-
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-		234	1 6 9	2753	2	Y	5	4	1			1
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-		199	1 4 9	2285	2	Y	4	4	1			1
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-		199	1 4 9	2279	2	Y	4	4	1			1
10	2759	N	2594	-0-	-165	-0-		209	1 6 9	2379	2	Y	5	5	1			1
11	2400	N	2262	-0-	-138	-0-		183	1 34 9	2045	2	Y	31	29	1			3
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-		190	1 36 9	2046	2	Y	33	29	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		241	1 100 9	2962	2	Y	91	91	1			8
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-		215	1 77 9	2599	2	Y	70	68	1			10
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		231	1 87 9	2904	2	Y	79	80	1			9
04	2970	X	2938	-0-	-32	-0-		223	1 79 9	2636	2	Y	72	68	1			13
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-		241	1 76 9	2894	2	Y	69	75	1			7
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-		230	1 70 9	2797	2	Y	64	66	1			5
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-		246	1 65 9	2894	2	Y	59	57	1			7
08	3069	X	2591	-0-	-478	-0-		202	1 67 9	2322	2	Y	61	57	1			11
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-		226	1 63 9	2592	2	Y	57	53	1			15
10	3069	X	2962	-0-	-107	-0-		233	1 74 9	2655	2	Y	67	66	1			16
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-		224	1 68 9	2493	2	Y	62	72	1			6
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-		224	1 76 9	2413	2	Y	69	61	1			14

TOTAL GAS PROD: 35,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	889	-0-	-1498	-0-		28	1 3 9	858	2	Y	3	3	1			1
02	2156	X	1402	-0-	-754	-0-		44	1 4 9	1354	2	Y	4	4	1			1
03	1829	X	936	-0-	-893	-0-		25	1 3 9	908	2	Y	3	3	1			1
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		43	1 6 9	1432	2	Y	5	5	1			1
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-		43	1 6 9	1450	2	Y	5	5	1			1
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		33	1 4 9	1061	2	Y	4	4	1			1
07	1519	N	845	-0-	-674	-0-		25	1 2 9	818	2	Y	2	2	1			1
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		62	1 6 9	2008	2	Y	5	5	1			1
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		54	1 6 9	1715	2	Y	5	5	1			1
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		50	1 6 9	1612	2	Y	5	5	1			1
11	2010	N	1734	-0-	-276	-0-		52	1 6 9	1676	2	Y	5	5	1			1
12	1829	N	771	-0-	-1058	-0-		23	1 3 9	745	2	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2227	-0-	-408	-0-		164	1 54 9	2009	2	Y	49	49	1			4
02	2380	X	2008	-0-	-372	-0-		150	1 41 9	1817	2	Y	37	36	1			5
03	2635	X	1868	-0-	-767	-0-		134	1 47 9	1687	2	Y	43	43	1			5
04	2160	X	1655	-0-	-505	-0-		126	1 42 9	1487	2	Y	38	36	1			7
05	2232	X	1664	-0-	-568	-0-		125	1 41 9	1498	2	Y	37	40	1			4
06	2160	X	1562	-0-	-598	-0-		116	1 37 9	1409	2	Y	34	35	1			3
07	2232	X	1590	-0-	-642	-0-		122	1 34 9	1434	2	Y	31	30	1			4
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-		118	1 36 9	1357	2	Y	33	31	1			6
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-		204	1 32 9	2339	2	Y	29	27	1			8
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-		188	1 36 9	2139	2	Y	33	33	1			8
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		171	1 18 9	1907	2	Y	16	22	1			2
12	2666	N	2212	-0-	-454	-0-		186	1 20 9	2006	2	Y	18	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		53	1	1610	2	Y	76	82	1			14
								84	9									
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-		39	1	1201	2	Y	58	63	1			9
								64	9									
03	1643	N	1500	-0-	-143	-0-		38	1	1381	2	Y	74	69	1			14
								81	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-		62	1	2094	2	Y	99	97	1			16
								109	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		66	1	2245	2	Y	106	102	1			20
								117	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		67	1	2149	2	Y	91	96	1			15
								100	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-		67	1	2169	2	Y	87	78	1			24
								96	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		61	1	1956	2	Y	77	83	1			18
								85	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		62	1	1964	2	Y	78	79	1			17
								86	9									
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		62	1	2001	2	Y	88	90	1			15
								97	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		51	1	1648	2	Y	72	73	1			14
								79	9									
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-		55	1	1755	2	Y	94	94	1			14
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-		60	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		56	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		52	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		54	1	1813	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-		54	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-		54	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		58	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		58	1	1872	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		55	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-		55	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-		53	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		60	1	1900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103	-0-		11	1	329	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
02	364	N	295	-0-	-69	-0-		9	1	269	2	Y	15	17	1			2
								17	9									
03	403	N	331	-0-	-72	-0-		8	1	301	2	Y	20	18	1			4
								22	9									
04	360	N	283	-0-	-77	-0-		8	1	260	2	Y	14	16	1			2
								15	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-		7	1	220	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-		6	1	204	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-		5	1	158	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-		7	1	217	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
09	210	N	193	-0-	-17	-0-		6	1	178	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-		5	1	172	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	240	N	184	-0-	-56	-0-		5	1	169	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-		6	1	196	2	Y	13	13	1			2
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-		62	1	1899	2	Y	60	60	1			11
								66	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		53	1	1638	2	Y	52	55	1			8
								57	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		50	1	1799	2	Y	64	60	1			12
								70	9									
04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-		51	1	1713	2	Y	54	57	1			9
								59	9									
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-		53	1	1805	2	Y	57	55	1			11
								63	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		55	1	1781	2	Y	53	55	1			9
								58	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		57	1	1835	2	Y	50	45	1			14
								55	9									
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-		55	1	1782	2	Y	48	51	1			11
								53	9									
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-		52	1	1634	2	Y	45	46	1			10
								50	9									
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-		57	1	1822	2	Y	53	54	1			9
								58	9									
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-		51	1	1644	2	Y	49	49	1			9
								54	9									
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		56	1	1778	2	Y	64	64	1			9
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 22,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	104	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	100	1	3118	2	Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	101	1	3660	2	Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	110	1	3702	2	Y	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	111	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	Y	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	99	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	102	1	3270	2	Y	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	85	1	2775	2	Y	-0-					-0-
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	214	1	2630	2	Y	139	139	1			12
							153	9									
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	199	1	2410	2	Y	109	105	1			16
							120	9									
03	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	207	1	2604	2	Y	121	123	1			14
							133	9									
04	3420	X	2755	-0-	-665	-0-	206	1	2429	2	Y	109	104	1			19
							120	9									
05	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	209	1	2509	2	Y	108	115	1			12
							119	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	197	1	2400	2	Y	97	101	1			8
							107	9									
07	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	211	1	2489	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	215	1	2472	2	Y	93	87	1			17
							102	9									
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	208	1	2385	2	Y	87	81	1			23
							96	9									
10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	215	1	2452	2	Y	103	102	1			24
							113	9									
11	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	210	1	2338	2	Y	97	111	1			10
							107	9									
12	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	226	1	2428	2	Y	105	94	1			21
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 33,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-		46	1	1412	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-		41	1	1285	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		41	1	1483	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		41	1	1388	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
05	1488	N	1137	-0-	-351	-0-		32	1	1095	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-		18	1	585	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-		67	1	2158	2	Y	15	12	1			4
								17	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		71	1	2308	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		68	1	2147	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		69	1	2211	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		53	1	1732	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		63	1	2013	2	Y	19	19	1			3
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67	-0-		9	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-		8	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-		15	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-		15	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-		22	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-		14	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-		16	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-		14	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-		22	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-		15	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		32	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		39	1	1252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	128	1	1571	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1838	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2091	2	Y	38	35	1			7
							42	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	170	1	2044	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2039	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	168	1	1982	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	140	1	1615	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	2009	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	123	1	1373	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	133	1	1429	2	Y	36	32	1			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	149	1	1832	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	175	1	2203	2	Y	51	47	1			10
							56	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	161	1	1904	2	Y	40	43	1			7
							44	9									
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	148	1	1778	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
06	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	132	1	1604	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
07	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	141	1	1658	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	148	1	1700	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	154	1	1769	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	160	1	1826	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	162	1	1803	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	197	1	2118	2	Y	50	50	1			7
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	80	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	51	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	65	1	2188	2	Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	70	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	68	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	63	1	1993	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	56	1	1787	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1337	-0-	-853	-0-	40	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	62	1	1991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	105	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1245	-0-	-295	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	104	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	122	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	97	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	106	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	111	1	1192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	58	1	1761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	44	1	1571	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	47	1	1583	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	48	1	1615	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	46	1	1480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	49	1	1572	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1734	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	51	1	1624	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	48	1	1549	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	57	1	1813	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		182	1	2235	2	Y	21	21	1			2
								23	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		169	1	2043	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		167	1	2096	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		161	1	1901	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		153	1	1830	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-		110	1	1337	2	Y	14	15	1			1
								15	9									
07	1674	N	1271	-0-	-403	-0-		98	1	1158	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-		100	1	1145	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-		92	1	1054	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
10	1271	N	1153	-0-	-118	-0-		92	1	1044	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
11	1230	N	984	-0-	-246	-0-		78	1	874	2	Y	29	30	1			3
								32	9									
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-		86	1	928	2	Y	32	29	1			6
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2698	-0-	-278	-0-		83	1	2531	2	Y	76	77	1			14
								84	9									
02	2688	X	2475	-0-	-213	-0-		75	1	2323	2	Y	70	73	1			11
								77	9									
03	2976	X	2603	-0-	-373	-0-		68	1	2446	2	Y	81	77	1			15
								89	9									
04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-		73	1	2455	2	Y	73	76	1			12
								80	9									
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-		76	1	2564	2	Y	77	74	1			15
								85	9									
06	2640	X	2373	-0-	-267	-0-		69	1	2237	2	Y	61	66	1			10
								67	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-		95	1	3069	2	Y	79	67	1			22
								87	9									
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-		92	1	2955	2	Y	74	79	1			17
								81	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-		85	1	2681	2	Y	68	70	1			15
								75	9									
10	3162	X	2740	-0-	-422	-0-		80	1	2582	2	Y	71	74	1			12
								78	9									
11	3060	X	2479	-0-	-581	-0-		72	1	2337	2	Y	64	64	1			12
								70	9									
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-		78	1	2471	2	Y	83	83	1			12
								91	9									

TOTAL GAS PROD: 32,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		46 1 66 9	1411	2	Y	60	60	1			11
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		45 1 65 9	1389	2	Y	59	61	1			9
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		42 1 78 9	1511	2	Y	71	67	1			13
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		42 1 66 9	1418	2	Y	60	63	1			10
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		44 1 68 9	1487	2	Y	62	60	1			12
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		44 1 61 9	1413	2	Y	55	58	1			9
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		46 1 59 9	1485	2	Y	54	48	1			15
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		45 1 56 9	1451	2	Y	51	54	1			12
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		45 1 55 9	1418	2	Y	50	51	1			11
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		44 1 62 9	1421	2	Y	56	57	1			10
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		42 1 57 9	1356	2	Y	52	52	1			10
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		42 1 70 9	1344	2	Y	64	65	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-		92 1 69 9	2810	2	Y	63	63	1			12
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-		75 1 57 9	2330	2	Y	52	56	1			8
03	3131	X	2755	-0-	-376	-0-		72 1 72 9	2611	2	Y	65	61	1			12
04	3030	X	2687	-0-	-343	-0-		76 1 62 9	2549	2	Y	56	59	1			9
05	2976	X	2456	-0-	-520	-0-		69 1 56 9	2331	2	Y	51	50	1			10
06	2880	X	2780	-0-	-100	-0-		82 1 59 9	2639	2	Y	54	55	1			9
07	2790	X	2670	-0-	-120	-0-		79 1 53 9	2538	2	Y	48	44	1			13
08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-		72 1 48 9	2322	2	Y	44	47	1			10
09	2790	X	2630	-0-	-160	-0-		79 1 52 9	2499	2	Y	47	47	1			10
10	2883	X	1765	-0-	-1118	-0-		52 1 39 9	1674	2	Y	35	39	1			6
11	2790	X	1529	-0-	-1261	-0-		45 1 33 9	1451	2	Y	30	30	1			6
12	2728	X	1016	-0-	-1712	-0-		30 1 25 9	961	2	Y	23	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	120	1	3668	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3501	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	110	1	3976	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	111	1	3732	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	114	1	3851	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	116	1	3731	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	100	1	3237	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	117	1	3784	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	116	1	3686	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	117	1	3746	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	106	1	3438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	121	1	3866	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 45,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	85	1	2595	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	77	1	2406	2	Y	57	60	1			9
							63	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	2	Y	75	70	1			14
							83	9									
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	79	1	2642	2	Y	64	67	1			11
							70	9									
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2850	N	2843	-0-	-7	-0-	84	1	2693	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	2883	N	2857	-0-	-26	-0-	84	1	2710	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	2976	N	2910	-0-	-66	-0-	86	1	2761	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	84	1	2658	2	Y	55	56	1			12
							61	9									
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	85	1	2725	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
11	2820	N	2538	-0-	-282	-0-	74	1	2406	2	Y	53	54	1			10
							58	9									
12	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	83	1	2649	2	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2922	-0-	-1170		-0-	215	1	2638	2	Y	63	63	1			5
								69	9									
02	3696	X	3687	-0-	-9		-0-	278	1	3355	2	Y	49	47	1			7
								54	9									
03	4030	X	3724	-0-	-306		-0-	270	1	3395	2	Y	54	55	1			6
								59	9									
04	3840	X	3559	-0-	-281		-0-	273	1	3231	2	Y	50	47	1			9
								55	9									
05	4092	X	3623	-0-	-469		-0-	275	1	3295	2	Y	48	52	1			5
								53	9									
06	3960	X	3783	-0-	-177		-0-	283	1	3452	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
07	4092	X	3647	-0-	-445		-0-	282	1	3321	2	Y	40	39	1			5
								44	9									
08	3788	X	3788	-0-	-0-		-0-	299	1	3444	2	Y	41	39	1			7
								45	9									
09	3780	X	3622	-0-	-158		-0-	287	1	3290	2	Y	41	37	1			11
								45	9									
10	3906	X	3625	-0-	-281		-0-	288	1	3286	2	Y	46	46	1			11
								51	9									
11	3780	X	2077	-0-	-1703		-0-	167	1	1863	2	Y	43	50	1			4
								47	9									
*12	3922	X	3922	-0-	-0-		-0-	329	1	3541	2	Y	47	42	1			9
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2884	-0-	-278		-0-	91	1	2782	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178		-0-	83	1	2585	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	3100	X	2600	-0-	-500		-0-	70	1	2519	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
04	3000	X	2394	-0-	-606		-0-	69	1	2316	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
05	2976	X	2793	-0-	-183		-0-	80	1	2702	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-		-0-	91	1	2941	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-		-0-	90	1	2911	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	3068	X	3068	-0-	-0-		-0-	92	1	2966	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
09	3030	X	2878	-0-	-152		-0-	88	1	2780	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	3131	X	2945	-0-	-186		-0-	89	1	2845	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	3030	X	2469	-0-	-561		-0-	74	1	2386	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
*12	3104	X	3104	-0-	-0-		-0-	94	1	3010	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		43	1	1317	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		48	1	1486	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-		26	1	947	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
04	1320	N	952	-0-	-368	-0-		27	1	917	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-		31	1	1043	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		36	1	1148	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		36	1	1144	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		35	1	1141	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-		35	1	1101	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-		32	1	1023	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
11	1140	N	928	-0-	-212	-0-		28	1	893	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	1178	N	706	-0-	-472	-0-		21	1	678	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1817	-0-	-539	-0-		132	1	1620	2	Y	59	59	1			5
								65	9									
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-		113	1	1361	2	Y	47	45	1			7
								52	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		172	1	2167	2	Y	53	54	1			6
								58	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-		191	1	2255	2	Y	50	47	1			9
								55	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		154	1	1844	2	Y	45	49	1			5
								50	9									
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-		143	1	1740	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
07	2573	N	2284	-0-	-289	-0-		175	1	2065	2	Y	40	39	1			5
								44	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		181	1	2079	2	Y	39	37	1			7
								43	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		164	1	1883	2	Y	40	36	1			11
								44	9									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-		213	1	2431	2	Y	46	46	1			11
								51	9									
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-		195	1	2171	2	Y	40	47	1			4
								44	9									
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		201	1	2159	2	Y	47	42	1			9
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	28	31	1			3
							31	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	29	26	1			6
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

01	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	1599	2	17	9	Y	15	17	0			17
02	1792	N	1495	-0-	-297	-0-	1474	2	21	9	Y	19	16	0			20
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1689	2	21	9	Y	19	27	0			12
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1552	2	7	9	Y	6	13	0			5
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1495	2	46	9	Y	42	33	0			14
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	18	0			9
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1630	2	25	9	Y	23	15	0			17
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	13	0			22
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1561	2	18	9	Y	16	12	0			26
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1506	2	14	9	Y	13	25	0			14
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	1383	2	21	9	Y	19	12	0			21
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1408	2	19	9	Y	17					38

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2785	-0-	-67	-0-		88	1	2685	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-		80	1	2481	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
03	2790	N	2772	-0-	-18	-0-		74	1	2686	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
04	2700	N	2647	-0-	-53	-0-		76	1	2559	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-		75	1	2536	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-		74	1	2399	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-		81	1	2608	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-		86	1	2771	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-		86	1	2739	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		84	1	2684	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	2790	N	2659	-0-	-131	-0-		79	1	2570	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2945	N	2833	-0-	-112	-0-		86	1	2734	2	Y	12	12	1			2
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-		31	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-		28	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-		27	1	963	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-		28	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-		28	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-		29	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-		29	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-		30	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-		29	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-		29	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-		28	1	895	2	Y	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-		29	1	930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-		43	1	1303	2	Y	35	36	1			6
								39	9									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-		37	1	1166	2	Y	32	33	1			5
								35	9									
03	1519	N	181	-0-	-1338	-0-		5	1	170	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-		13	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1364	N	42	-0-	-1322	-0-		1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	180	N	70	-0-	-110	-0-		2	1	66	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-		4	1	120	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-		3	1	111	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-		6	1	190	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-		5	1	175	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
12	217	N	95	-0-	-122	-0-		3	1	90	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		60	1	1829	2	Y	69	69	1			13
								76	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		56	1	1727	2	Y	65	68	1			10
								72	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		50	1	1816	2	Y	76	72	1			14
								84	9									
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-		34	1	1154	2	Y	43	50	1			7
								47	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		43	1	1437	2	Y	53	50	1			10
								58	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		45	1	1459	2	Y	52	53	1			9
								57	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		48	1	1562	2	Y	50	45	1			14
								55	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		50	1	1606	2	Y	52	54	1			12
								57	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		50	1	1571	2	Y	50	51	1			11
								55	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		49	1	1562	2	Y	56	57	1			10
								62	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		42	1	1378	2	Y	48	49	1			9
								53	9									
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		44	1	1401	2	Y	60	60	1			9
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4317	-0-	-54	-0-		134	1	4099	2	Y	76	77	1			14
								84	9									
02	3948	X	3407	-0-	-541	-0-		104	1	3236	2	Y	61	65	1			10
								67	9									
03	4371	X	3625	-0-	-746	-0-		96	1	3452	2	Y	70	67	1			13
								77	9									
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-		126	1	4216	2	Y	78	78	1			13
								86	9									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-		133	1	4500	2	Y	82	79	1			16
								90	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-		132	1	4265	2	Y	71	75	1			12
								78	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-		150	1	4839	2	Y	76	67	1			21
								84	9									
08	4712	X	3317	-0-	-1395	-0-		98	1	3164	2	Y	50	59	1			12
								55	9									
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-		170	1	5395	2	Y	84	77	1			19
								92	9									
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-		168	1	5377	2	Y	92	95	1			16
								101	9									
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-		151	1	4907	2	Y	84	84	1			16
								92	9									
*12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-		175	1	5568	2	Y	116	115	1			17
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 55,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2124	-0-	-604	-0-		158	1	1940	2	Y	24	25	1			4
								26	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-		190	1	2300	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
03	2387	N	2249	-0-	-138	-0-		163	1	2055	2	Y	28	28	1			5
								31	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		179	1	2115	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
05	2790	N	2481	-0-	-309	-0-		189	1	2261	2	Y	28	27	1			5
								31	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		176	1	2139	2	Y	25	26	1			4
								28	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-		181	1	2132	2	Y	23	21	1			6
								25	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-		197	1	2265	2	Y	25	25	1			6
								28	9									
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-		164	1	1884	2	Y	19	21	1			4
								21	9									
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-		161	1	1838	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
11	2400	N	1886	-0-	-514	-0-		153	1	1711	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-		159	1	1706	2	Y	25	25	1			4
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	105	1	3202	2	Y	57	57	1			10
							63	9									
02	3612	X	2304	-0-	-1308	-0-	70	1	2191	2	Y	39	43	1			6
							43	9									
03	3906	X	1195	-0-	-2711	-0-	32	1	1139	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
04	3270	X	1613	-0-	-1657	-0-	46	1	1537	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3379	X	1320	-0-	-2059	-0-	37	1	1259	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	3270	X	941	-0-	-2329	-0-	28	1	895	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	94	1	3041	2	Y	47	37	1			13
							52	9									
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	138	1	4453	2	Y	70	67	1			16
							77	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	108	1	3432	2	Y	54	58	1			12
							59	9									
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	109	1	3493	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
11	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	111	1	3595	2	Y	62	60	1			12
							68	9									
12	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	118	1	3761	2	Y	78	79	1			11
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 33,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	93	1	2839	2	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	81	1	2515	2	Y	59	62	1			9
							65	9									
03	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	76	1	2750	2	Y	71	67	1			13
							78	9									
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	85	1	2864	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	84	1	2837	2	Y	66	64	1			13
							73	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	80	1	2565	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
07	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	81	1	2604	2	Y	52	47	1			14
							57	9									
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	84	1	2718	2	Y	55	56	1			13
							61	9									
09	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	85	1	2709	2	Y	53	54	1			12
							58	9									
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	86	1	2769	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
11	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	71	1	2306	2	Y	51	51	1			10
							56	9									
12	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	79	1	2508	2	Y	66	66	1			10
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 33,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	63	1	1963	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	59	1	2131	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2160	N	1983	-0-	-177	-0-	57	1	1918	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	62	1	2082	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	59	1	1904	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	60	1	1921	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	50	1	1598	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	59	1	1882	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	55	1	1797	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	74	1	2246	2	Y	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	55	1	1857	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	55	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	56	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	54	1	1741	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	53	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	46	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	130	1	1597	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	123	1	1490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	129	1	1627	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2507	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	162	1	1970	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2511	N	1774	-0-	-737	-0-	137	1	1612	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	184	1	2111	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1986	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	2430	N	1737	-0-	-693	-0-	141	1	1570	2	Y	24	28	1			2
							26	9									
12	2387	N	1659	-0-	-728	-0-	139	1	1491	2	Y	26	23	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72	1			56
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	2	55	9	Y	50	37	1			69
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	2	40	9	Y	36	72	1			33
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1334	2	46	9	Y	42	35	1			40
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2013	2	53	9	Y	48	36	1			52
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	Y	42	35	1			59
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1323	2	29	9	Y	26	36	1			49
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1295	2	18	9	Y	16	36	1			29
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1227	2	3	9	Y	3					32
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1199	2	32	9	Y	29	34	1			27
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1960	2	30	9	Y	27	27	1			27
12	1271	N	959	-0-	-312	-0-	928	2	31	9	Y	28	24	1			31

TOTAL GAS PROD: 17,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2737	2	25	9	Y	23	25	1			20
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19	9	Y	17	13	1			24
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2696	2	14	9	Y	13	25	1			12
04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2537	2	15	9	Y	14	12	1			14
05	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2551	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2521	2	17	9	Y	15	12	1			21
07	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2603	2	10	9	Y	9	13	1			17
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2533	2	7	9	Y	6	13	1			10
09	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2415	2	1	9	Y	1					11
10	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2434	2	12	9	Y	11	12	1			10
11	2460	N	2280	-0-	-180	-0-	2237	2	43	9	Y	39	24	1			25
12	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	2330	2	46	9	Y	42	29	1			38

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	8	1			15
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	16	1			7
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	8	1			12
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			13
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	Y	6	8	1			11
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	Y	3	8	1			6
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					7
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1432	2	62	9	Y	56	30	1			32
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	38	1			51

TOTAL GAS PROD: 22,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2218	2	48	9	Y	44	48	1			38
02	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1855	2	36	9	Y	33	25	1			46
03	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	2099	2	26	9	Y	24	48	1			22
04	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	2001	2	31	9	Y	28	23	1			27
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1981	2	35	9	Y	32	24	1			35
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	1987	2	30	9	Y	27	23	1			39
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	Y	18	24	1			33
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	24	1			19
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2					21
10	3100	N	3426	-0-	326	326	3404	2	22	9	Y	20	23	1			18
11	3000	N	3089	-0-	89	415	3078	2	11	9	Y	10	14	1			14
*12	3100	N	3587	-0-	487	902	3576	2	11	9	Y	10	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 30,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	44	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	43	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	44	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	48	1	1510	2	Y	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	81	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	74	1	2288	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	68	1	2453	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	68	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	75	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	105	96	1	3109	2	Y	-0-					-0-
09	2777	N	2672	-0-	-105	-0-	82	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	79	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	70	1	2287	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	77	1	2466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-		21 1 29 9	640	2	Y	26	26	1			5
02	644	N	610	-0-	-34	-0-		18 1 25 9	567	2	Y	23	24	1			4
03	713	N	440	-0-	-273	-0-		11 1 19 9	410	2	Y	17	18	1			3
04	660	N	659	-0-	-1	-0-		18 1 28 9	613	2	Y	25	24	1			4
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-		19 1 29 9	638	2	Y	26	25	1			5
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-		19 1 25 9	613	2	Y	23	24	1			4
07	682	N	679	-0-	-3	-0-		20 1 24 9	635	2	Y	22	20	1			6
08	682	N	581	-0-	-101	-0-		17 1 21 9	543	2	Y	19	21	1			4
09	660	N	590	-0-	-70	-0-		17 1 21 9	552	2	Y	19	19	1			4
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-		22 1 31 9	710	2	Y	28	27	1			5
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-		22 1 29 9	699	2	Y	26	26	1			5
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-		23 1 37 9	739	2	Y	34	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-		15 1 20 9	456	2	Y	18	19	1			3
02	448	N	431	-0-	-17	-0-		13 1 19 9	399	2	Y	17	17	1			3
03	527	N	525	-0-	-2	-0-		14 1 23 9	488	2	Y	21	20	1			4
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-		14 1 21 9	472	2	Y	19	20	1			3
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-		15 1 22 9	490	2	Y	20	19	1			4
06	510	N	493	-0-	-17	-0-		14 1 19 9	460	2	Y	17	18	1			3
07	527	N	508	-0-	-19	-0-		15 1 17 9	476	2	Y	15	14	1			4
08	527	N	508	-0-	-19	-0-		15 1 19 9	474	2	Y	17	17	1			4
09	480	N	472	-0-	-8	-0-		14 1 15 9	443	2	Y	14	15	1			3
10	496	N	477	-0-	-19	-0-		14 1 19 9	444	2	Y	17	17	1			3
11	480	N	454	-0-	-26	-0-		13 1 17 9	424	2	Y	15	15	1			3
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-		15 1 24 9	486	2	Y	22	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	5	5	1			1
								6 9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	142	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	79	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	144	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	45	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	213	1	2593	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
02	2268	X	2182	-0-	-86	-0-	360	1	1796	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	901	1	3074	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	687	1	2804	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	932	1	3124	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	921	1	3617	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	791	1	2940	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	654	1	2906	2	Y	34	35	1			8
							37	9									
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	837	1	3650	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1057	1	4623	2	Y	58	57	1			10
							64	9									
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1365	1	4483	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	979	1	3141	2	Y	34	37	1			5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 48,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	135	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	301	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	242	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	311	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	237	1	1031	2	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	239	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	1007	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	323	1	1037	2	Y	24	24	1			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	267	1	3248	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1820	-0-	-1316	-0-	304	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	690	1	2816	2	Y	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	936	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	742	1	2916	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	729	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	698	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	603	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	661	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	959	1	3149	2	Y	37	30	1			7
							41	9									
*12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1061	1	3403	2	Y	49	49	1			7
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 43,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	517	1	6297	2	Y	80	78	1			15
							88	9									
02	4760	X	3299	-0-	-1461	-0-	544	1	2716	2	Y	35	44	1			6
							39	9									
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1801	1	6141	2	Y	85	75	1			16
							94	9									
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1451	1	5922	2	Y	74	78	1			12
							81	9									
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1691	1	5668	2	Y	72	70	1			14
							79	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1456	1	5721	2	Y	67	70	1			11
							74	9									
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1415	1	5261	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1247	1	5539	2	Y	61	63	1			14
							67	9									
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1107	1	4823	2	Y	53	55	1			12
							58	9									
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1205	1	5272	2	Y	63	64	1			11
							69	9									
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1326	1	4355	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
*12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1616	1	5187	2	Y	112	111	1			16
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 79,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	37	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	33	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	168	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	130	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	524	-0-	-196	-0-	106	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	125	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	90	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	2	Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	136	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	18	1			8
02	1596	X	968	-0-	-628	-0-	956	2	12	9	Y	11	15	1			4
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2830	2	23	9	Y	21	8	1			17
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	19	1			25
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3453	2	29	9	Y	26	28	1			23
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3239	2	25	9	Y	23	30	1			16
07	2193	X	1929	-0-	-264	-0-	1909	2	20	9	Y	18	18	1			16
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2167	2	26	9	Y	24	18	1			22
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3092	2	22	9	Y	20	19	1			23
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3388	2	25	9	Y	23	29	1			17
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3288	2	32	9	Y	29	19	1			27
*12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	Y	26	33	1			20

TOTAL GAS PROD: 31,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1732	-0-	-1647	-0-	1703	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1688	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1692	2	28	9	Y	25	11	1			23
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1684	2	33	9	Y	30	23	1			30
05	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1594	2	31	9	Y	28	33	1			25
06	1830	X	1564	-0-	-266	-0-	1536	2	28	9	Y	25	32	1			18
07	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	1558	2	28	9	Y	25	22	1			21
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3873	2	26	9	Y	24	21	1			24
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4740	2	24	9	Y	22	20	1			26
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3767	2	30	9	Y	27	33	1			20
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4475	2	3	9	Y	3	14	1			9
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	2	4	9	Y	4	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2928	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2823	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3057	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	2994	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2992	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2856	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3057	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3045	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3097	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2790	2	19	9	Y	17	16	1			18
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3153	2	19	9	Y	17	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 36,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3182	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2930	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3124	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3279	2	28	9	Y	25	20	1			25
05	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3034	2	30	9	Y	27	28	1			24
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2859	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3159	2	23	9	Y	21	19	1			18
08	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3055	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2703	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	2564	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	2617	2	35	9	Y	32	20	1			29
12	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2784	2	34	9	Y	31	37	1			23

TOTAL GAS PROD: 35,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2628	2	33	9	Y	30	25	1			12
02	3192	X	2695	-0-	-497	-0-	2671	2	24	9	Y	22	25	1			9
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3245	2	29	9	Y	26	11	1			24
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3210	2	37	9	Y	34	25	1			33
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3031	2	36	9	Y	33	36	1			30
06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3058	2	32	9	Y	29	38	1			21
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3352	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3245	2	32	9	Y	29	24	1			28
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3112	2	29	9	Y	26	24	1			30
10	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3024	2	32	9	Y	29	38	1			21
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3146	2	36	9	Y	33	22	1			32
12	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3057	2	35	9	Y	32	40	1			24

TOTAL GAS PROD: 37,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3009	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	3192	X	1679	-0-	-1513	-0-	1653	2	26	9	Y	24	26	1			11
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3290	2	33	9	Y	30	13	1			28
04	3090	X	2499	-0-	-591	-0-	2457	2	42	9	Y	38	29	1			37
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3995	2	41	9	Y	37	41	1			33
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	2	32	9	Y	29	40	1			22
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3852	2	33	9	Y	30	27	1			25
08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	3412	2	36	9	Y	33	27	1			31
09	4080	X	3486	-0-	-594	-0-	3456	2	30	9	Y	27	26	1			32
10	4216	X	3557	-0-	-659	-0-	3521	2	36	9	Y	33	41	1			24
11	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	3148	2	30	9	Y	27	23	1			28
12	3875	X	3257	-0-	-618	-0-	3229	2	28	9	Y	25	34	1			19

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	85	1	2584	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	83	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	72	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	77	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	80	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	80	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	81	1	2619	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	77	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	80	1	2538	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	75	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	62	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	74	1	2370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	2985	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	3164	X	2854	-0-	-310	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1			5
03	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3199	2	12	9	Y	11	5	1			11
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3145	2	18	9	Y	16	12	1			15
05	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3193	2	17	9	Y	15	16	1			14
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2936	2	13	9	Y	12	17	1			9
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3223	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3236	2	15	9	Y	14	11	1			13
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11	11	1			13
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3237	2	15	9	Y	14	17	1			10
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3139	2	18	9	Y	16	11	1			15
12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3317	2	19	9	Y	17	20	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	65	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	65	1	2101	2	Y	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	Y	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	64	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4284	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	126	1	3921	2	Y	37	38	1			6
							41	9									
03	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	116	1	4174	2	Y	42	40	1			8
							46	9									
04	4350	X	3789	-0-	-561	-0-	109	1	3645	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
05	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	113	1	3815	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
06	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	107	1	3446	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
07	4526	X	4126	-0-	-400	-0-	123	1	3967	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
08	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	106	1	3409	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
09	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	111	1	3531	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	4123	X	3704	-0-	-419	-0-	111	1	3559	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
11	3990	X	3438	-0-	-552	-0-	102	1	3304	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	129	1	4118	2	Y	42	42	1			6
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 47,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	153	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	130	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	140	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	127	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	131	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	176	1	2013	2	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	163	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	174	1	1874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4897	2	26	9	Y	24	25	1			25
02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	4299	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	5053	X	4610	-0-	-443	-0-	4587	2	23	9	Y	21					37
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5056	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5208	2	14	9	Y	13	25	1			4
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5522	2	15	9	Y	14					18
08	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5185	2	8	9	Y	7					25
09	5160	X	3974	-0-	-1186	-0-	3965	2	9	9	Y	8					33
10	5332	X	4741	-0-	-591	-0-	4724	2	17	9	Y	15	27	1			21
11	5160	X	4373	-0-	-787	-0-	4365	2	8	9	Y	7					28
12	5332	X	3917	-0-	-1415	-0-	3910	2	7	9	Y	6	18	1			16

TOTAL GAS PROD: 57,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	287	1	3524	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
02	3668	X	3543	-0-	-125	-0-	268	1	3233	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	265	1	3335	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
04	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	293	1	3465	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	275	1	3353	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	300	1	3534	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	302	1	3476	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	287	1	3284	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	294	1	3359	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
11	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	294	1	3276	2	Y	34	39	1			3
							37	9									
12	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	319	1	3428	2	Y	37	33	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 44,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

01	4433	X	3947	-0-	-486	-0-	3936	2	11	9	Y	10					33
02	3948	X	3631	-0-	-317	-0-	3629	2	2	9	Y	2					35
03	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	4043	2	6	9	Y	5					40
04	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	4013	2	3	9	Y	3					43
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4042	2	11	9	Y	10	41	1			12
06	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3852	2	10	9	Y	9					21
07	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	3830	2	17	9	Y	15					36
08	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3954	2	13	9	Y	12					48
09	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3855	2	13	9	Y	12					60
10	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3934	2	13	9	Y	12	45	1			27
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3744	2	6	9	Y	5					32
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	2	4	9	Y	4					36

TOTAL GAS PROD: 47,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

01	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2773	2	10	9	Y	9					29
02	2856	X	2422	-0-	-434	-0-	2420	2	2	9	Y	2					31
03	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2537	2	3	9	Y	3					34
04	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	2464	2	3	9	Y	3					37
05	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2475	2	9	9	Y	8	35	1			10
06	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	2430	2	9	9	Y	8					18
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2529	2	14	9	Y	13					31
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2717	2	11	9	Y	10					41
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2643	2	12	9	Y	11					52
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	Y	9	38	1			23
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	Y	5					28
12	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2685	2	4	9	Y	4					32

TOTAL GAS PROD: 31,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2172	2	14	9	Y	13					13
12	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1963	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3547	2	45	9	Y	41	71	1			23
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	2	32	9	Y	29					52
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3507	2	33	9	Y	30					82
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3507	2	30	9	Y	27	69	1			40
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3672	2	26	9	Y	24					64
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22					86
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3882	2	15	9	Y	14	81	1			19
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3660	2	25	9	Y	23					42
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3860	2	24	9	Y	22					64
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3449	2	23	9	Y	21					85
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3301	2	24	9	Y	22	74	1			33
*12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21					54

TOTAL GAS PROD: 42,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	90	1	2742	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	110	1	3978	2	Y	70	66	1			13
							77	9									
04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	99	1	3308	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	109	1	3686	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	103	1	3315	2	Y	50	53	1			8
							55	9									
07	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	114	1	3661	2	Y	51	45	1			14
							56	9									
08	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	107	1	3449	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
09	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	87	1	2772	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
10	3844	X	3334	-0-	-510	-0-	99	1	3182	2	Y	48	48	1			8
							53	9									
11	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	91	1	2941	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	111	1	3529	2	Y	64	63	1			9
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 42,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2052	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1901	2	35	9	Y	32	33	1			13
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2068	2	36	9	Y	33	15	1			31
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	Y	42	32	1			41
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	45	1			37
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2075	2	39	9	Y	35	47	1			25
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1741	2	37	9	Y	34	31	1			28
08	1953	N	426	-0-	-1527	-0-	384	2	42	9	Y	38	30	1			36
09	1890	N	245	-0-	-1645	-0-	211	2	34	9	Y	31	30	1			37
10	1767	N	207	-0-	-1560	-0-	167	2	40	9	Y	36	46	1			27
11	420	N	251	-0-	-169	-0-	201	2	50	9	Y	45	30	1			42
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	257	2	50	9	Y	45	54	1			33

TOTAL GAS PROD: 15,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1063	2	29	9	Y	26	22	1			10
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	Y	23	24	1			9
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	908	2	28	9	Y	25	11	1			23
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	892	2	33	9	Y	30	23	1			30
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	Y	30	33	1			27
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	Y	26	34	1			19
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	Y	25	23	1			21
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1037	2	30	9	Y	27	22	1			26
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	976	2	25	9	Y	23	22	1			27
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	973	2	30	9	Y	27	34	1			20
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	871	2	31	9	Y	28	21	1			27
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	923	2	31	9	Y	28	34	1			21

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3711	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4359	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4184	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4361	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4131	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3621	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2900	2	1	9	Y	1	12	1			6
12	3193	X	1671	-0-	-1522	-0-	1671	2			Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2382	-0-	-470	-0-	75	1	2287	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	79	1	2448	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	73	1	2620	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	72	1	2419	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	70	1	2364	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	70	1	2260	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	70	1	2241	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	71	1	2282	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2186	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	70	1	2244	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	88	1	2678	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3286	X	2690	-0-	-596	-0-	72	1	2609	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	76	1	2564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3286	X	2359	-0-	-927	-0-	68	1	2284	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3030	X	2316	-0-	-714	-0-	69	1	2240	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	78	1	2514	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2827	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2696	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	66	1	2130	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	81	1	2625	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	86	1	2729	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3572	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	2	22	9	Y	20	21	1			8
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3599	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3564	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3622	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3367	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3584	2	23	9	Y	21	20	1			17
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3838	2	26	9	Y	24	19	1			22
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3358	2	22	9	Y	20	19	1			23
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3810	2	25	9	Y	23	29	1			17
11	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	3364	2	31	9	Y	28	19	1			26
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3753	2	32	9	Y	29	34	1			21

TOTAL GAS PROD: 43,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	84	1	2553	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2408	N	2279	-0-	-129	-0-	71	1	2200	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	59	1	2114	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	65	1	2184	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	71	1	2383	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2273	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	71	1	2302	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2323	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	71	1	2286	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	68	1	2217	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	79	1	2527	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-		102	1	3126	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
02	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-		90	1	2790	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
03	3162	X	3049	-0-		-113	-0-		82	1	2955	2	Y	11	10	1			2
									12	9									
04	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-		97	1	3262	2	Y	11	11	1			2
									12	9									
05	3409	X	3409	-0-		-0-	-0-		98	1	3300	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
06	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-		97	1	3136	2	Y	10	10	1			2
									11	9									
07	3472	X	3306	-0-		-166	-0-		99	1	3198	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
08	3472	X	3195	-0-		-277	-0-		96	1	3089	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
09	3360	X	3214	-0-		-146	-0-		98	1	3107	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
10	3410	X	2996	-0-		-414	-0-		90	1	2897	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
11	3240	X	2704	-0-		-536	-0-		81	1	2613	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
12	3317	X	3104	-0-		-213	-0-		94	1	2998	2	Y	11	11	1			2
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

01	3069	X	1115	-0-		-1954	-0-		1083	2	32	9	Y	29	24	1			12
02	2772	X	1010	-0-		-1762	-0-		981	2	29	9	Y	26	27	1			11
03	2883	X	1054	-0-		-1829	-0-		1024	2	30	9	Y	27	12	1			26
04	1620	X	1190	-0-		-430	-0-		1154	2	36	9	Y	33	26	1			33
05	1481	X	1481	-0-		-0-	-0-		1444	2	37	9	Y	34	37	1			30
06	1145	X	1145	-0-		-0-	-0-		1124	2	21	9	Y	19	35	1			14
07	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-		2723	2	28	9	Y	25	19	1			20
08	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-		3041	2	34	9	Y	31	23	1			28
09	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-		2847	2	29	9	Y	26	24	1			30
10	2901	X	2901	-0-		-0-	-0-		2868	2	33	9	Y	30	38	1			22
11	2970	X	2893	-0-		-77	-0-		2853	2	40	9	Y	36	24	1			34
12	3069	X	3016	-0-		-53	-0-		2975	2	41	9	Y	37	44	1			27

TOTAL GAS PROD: 24,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	2	Y	56	56	1			5
							62	9									
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	168	1	2025	2	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	177	1	2089	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	300	1	3596	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	306	1	3721	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	232	1	2732	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	246	1	2829	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	267	1	3059	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	226	1	2583	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	258	1	2882	2	Y	39	45	1			4
							43	9									
12	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	277	1	2978	2	Y	41	37	1			8
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3051	-0-	-1537	-0-	3026	2	25	9	Y	23	25	1			25
02	4144	X	3022	-0-	-1122	-0-	3003	2	19	9	Y	17	26	1			16
03	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3289	2	23	9	Y	21					37
04	4440	X	3175	-0-	-1265	-0-	3161	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3418	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3301	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	Y	14					18
08	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3417	2	7	9	Y	6					24
09	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3178	2	9	9	Y	8					32
10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2932	2	14	9	Y	13	26	1			19
11	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3207	2	14	9	Y	13					32
12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3046	2	17	9	Y	15	21	1			26

TOTAL GAS PROD: 38,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2280	2	44	9	Y	40					59
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	Y	3					62
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2596	2	98	9	Y	89	66	1			85
04	2250	X	2128	-0-	-122	-0-	2094	2	34	9	Y	31					116
05	2728	N	2051	-0-	-677	-0-	2015	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2360	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2758	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	2	31	9	Y	28	31	1			78
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	Y	26	32	1			72
10	2790	N	2375	-0-	-415	-0-	2335	2	40	9	Y	36	32	1			76
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	51	1			54
12	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	2529	2	24	9	Y	22	23	1			53

TOTAL GAS PROD: 30,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3051	2	44	9	Y	40					59
02	3080	X	2695	-0-	-385	-0-	2692	2	3	9	Y	3					62
03	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	2612	2	99	9	Y	90	66	1			86
04	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	2490	2	33	9	Y	30					116
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2790	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2606	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2818	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2781	2	31	9	Y	28	31	1			78
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2741	2	29	9	Y	26	32	1			72
10	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2656	2	40	9	Y	36	32	1			76
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2697	2	6	9	Y	5	40	1			41
12	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2761	2	4	9	Y	4	15	1			30

TOTAL GAS PROD: 33,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	762	-0-	-302	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9	Y	7	3	1			4
12	1550	N	901	-0-	-649	-0-	893	2	8	9	Y	7	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	160	1	4897	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	145	1	4522	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	137	1	4950	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	138	1	4629	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	140	1	4720	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	145	1	4665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	149	1	4804	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	150	1	4830	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	141	1	4482	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	125	1	4020	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	4830	X	4285	-0-	-545	-0-	128	1	4147	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	4991	X	3249	-0-	-1742	-0-	99	1	3142	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 55,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2078	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	61	1	1907	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	53	1	1928	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	59	1	1961	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	57	1	1915	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	54	1	1749	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	60	1	1933	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	59	1	1878	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	55	1	1792	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	63	1	1992	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4152	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3521	2	20	9	Y	18					32
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	3439	2	12	9	Y	11	22	1			21
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3250	2	17	9	Y	15	22	1			14
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	3533	2	13	9	Y	12	22	1			4
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3543	2	13	9	Y	12					16
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3626	2	7	9	Y	6					22
09	3540	X	2879	-0-	-661	-0-	2871	2	8	9	Y	7					29
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3465	2	12	9	Y	11	24	1			16
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3766	2	25	9	Y	23					39
12	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3518	2	25	9	Y	23	25	1			37

TOTAL GAS PROD: 42,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-		212	1	2603	2	Y	49	49	1			4
								54	9									
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-		197	1	2379	2	Y	38	37	1			5
								42	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-		209	1	2629	2	Y	43	43	1			5
								47	9									
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-		195	1	2303	2	Y	38	36	1			7
								42	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		243	1	2918	2	Y	37	40	1			4
								41	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-		219	1	2664	2	Y	34	35	1			3
								37	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-		237	1	2790	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-		237	1	2724	2	Y	33	31	1			6
								36	9									
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-		228	1	2617	2	Y	31	29	1			8
								34	9									
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-		241	1	2751	2	Y	36	36	1			8
								40	9									
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-		220	1	2456	2	Y	34	39	1			3
								37	9									
12	3069	X	2838	-0-	-231	-0-		238	1	2559	2	Y	37	33	1			7
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 34,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		2832	2	18	9	Y	16					50
02	2604	X	2468	-0-	-136	-0-		2465	2	3	9	Y	3					53
03	2976	X	2846	-0-	-130	-0-		2837	2	9	9	Y	8					61
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-		3387	2	4	9	Y	4					65
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		3355	2	15	9	Y	14	61	1			18
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-		2815	2	15	9	Y	14					32
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-		2949	2	24	9	Y	22					54
08	3410	X	2624	-0-	-786	-0-		2604	2	20	9	Y	18					72
09	3300	X	2526	-0-	-774	-0-		2506	2	20	9	Y	18					90
10	3379	X	2219	-0-	-1160	-0-		2199	2	20	9	Y	18	67	1			41
11	2880	X	2182	-0-	-698	-0-		2147	2	35	9	Y	32					73
12	2976	X	2105	-0-	-871	-0-		2080	2	25	9	Y	23					96

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-		2688	2	23	9	Y	21	22	1			22
02	2240	X	2110	-0-	-130	-0-		2093	2	17	9	Y	15	23	1			14
03	2976	X	2298	-0-	-678	-0-		2276	2	22	9	Y	20					34
04	2880	X	2178	-0-	-702	-0-		2166	2	12	9	Y	11	23	1			22
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-		2527	2	17	9	Y	15	23	1			14
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-		2960	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-		3446	2	13	9	Y	12					16
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-		2248	2	7	9	Y	6					22
09	2880	N	2010	-0-	-870	-0-		2002	2	8	9	Y	7					29
10	2976	X	2303	-0-	-673	-0-		2289	2	14	9	Y	13	24	1			18
11	2880	X	2251	-0-	-629	-0-		2212	2	39	9	Y	35					53
12	2976	X	2353	-0-	-623	-0-		2313	2	40	9	Y	36	35	1			54

TOTAL GAS PROD: 29,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4702	2	18	9	Y	16					39
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4698	2	17	9	Y	15	27	1			27
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8302	2	47	9	Y	43	27	1			43
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7366	2	17	9	Y	15					58
05	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	3161	2	29	9	Y	26	33	1			51
06	3930	X	3222	-0-	-708	-0-	3200	2	22	9	Y	20	36	1			35
07	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3630	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3522	2	19	9	Y	17	17	1			38
09	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3368	2	17	9	Y	15	17	1			36
10	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3298	2	18	9	Y	16	17	1			35
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3155	2	22	9	Y	20	16	1			39
12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3352	2	18	9	Y	16	16	1			39

TOTAL GAS PROD: 52,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	3849	2	21	9	Y	19					48
02	4032	X	3362	-0-	-670	-0-	3343	2	19	9	Y	17	33	1			32
03	4464	X	3491	-0-	-973	-0-	3435	2	56	9	Y	51	35	1			48
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3627	2	17	9	Y	15					63
05	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3535	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3803	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3941	2	18	9	Y	16	17	1			38
09	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3758	2	18	9	Y	16	18	1			36
10	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3871	2	18	9	Y	16	17	1			35
11	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3645	2	15	9	Y	14	15	1			34
12	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	3719	2	13	9	Y	12	14	1			32

TOTAL GAS PROD: 44,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	157 8	1 9	1924	2	Y	7	7	1			1
02	2072	N	1880	-0-	-192	-0-	143 6	1 9	1731	2	Y	5	5	1			1
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	150 7	1 9	1883	2	Y	6	6	1			1
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	150 6	1 9	1773	2	Y	5	5	1			1
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	152 7	1 9	1826	2	Y	6	6	1			1
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	131 4	1 9	1599	2	Y	4	5	1			-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	1939	2	Y	5	4	1			1
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	170 4	1 9	1952	2	Y	4	4	1			1
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163 4	1 9	1867	2	Y	4	4	1			1
10	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	167 6	1 9	1906	2	Y	5	5	1			1
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	165 7	1 9	1841	2	Y	6	6	1			1
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	175 6	1 9	1885	2	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5815	2	20	9	Y	18	21	1			20
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	Y	15	22	1			13
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5646	2	22	9	Y	20					33
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5865	2	13	9	Y	12	23	1			22
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5897	2	15	9	Y	14	22	1			14
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6204	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6294	2	11	9	Y	10					14
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5343	2	8	9	Y	7					21
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6113	2	8	9	Y	7					28
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5683	2	13	9	Y	12	23	1			17
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5528	2	24	9	Y	22					39
*12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5921	2	29	9	Y	26	26	1			39

TOTAL GAS PROD: 69,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	4545	2	18	9	Y	16					41
02	4844	X	3579	-0-	-1265	-0-	3564	2	15	9	Y	14	29	1			26
03	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	5295	2	55	9	Y	50	31	1			45
04	5190	X	3715	-0-	-1475	-0-	3702	2	13	9	Y	12					57
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4018	2	21	9	Y	19	32	1			44
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4634	2	17	9	Y	15	30	1			29
07	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4922	2	20	9	Y	18	14	1			33
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5230	2	18	9	Y	16	15	1			34
09	4650	X	3184	-0-	-1466	-0-	3174	2	10	9	Y	9	14	1			29
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5649	2	17	9	Y	15	14	1			30
11	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	4733	2	47	9	Y	43	21	1			52
12	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	4228	2	21	9	Y	19	20	1			51

TOTAL GAS PROD: 53,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	5242	2	20	9	Y	18					47
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4956	2	20	9	Y	18	33	1			32
03	5859	X	4895	-0-	-964	-0-	4839	2	56	9	Y	51	35	1			48
04	5670	X	5222	-0-	-448	-0-	5205	2	17	9	Y	15					63
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5581	2	28	9	Y	25	36	1			52
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5665	2	22	9	Y	20	37	1			35
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5907	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6060	2	18	9	Y	16	17	1			37
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5986	2	18	9	Y	16	17	1			36
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5932	2	17	9	Y	15	16	1			35
11	5670	X	5490	-0-	-180	-0-	5456	2	34	9	Y	31	19	1			47
12	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5738	2	28	9	Y	25	20	1			52

TOTAL GAS PROD: 66,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72 23	1 9	2201	2	Y	21	21	1			4
02	1764	N	1751	-0-	-13	-0-	54 17	1 9	1680	2	Y	15	17	1			2
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	55 23	1 9	1979	2	Y	21	19	1			4
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	2288	2	Y	20	21	1			3
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	2381	2	Y	22	21	1			4
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	2111	2	Y	19	20	1			3
07	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	65 19	1 9	2110	2	Y	17	15	1			5
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	70 20	1 9	2270	2	Y	18	19	1			4
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	2184	2	Y	18	18	1			4
10	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	64 20	1 9	2042	2	Y	18	19	1			3
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	69 22	1 9	2243	2	Y	20	19	1			4
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73 28	1 9	2331	2	Y	25	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	49	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	46	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	47	1	1505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5432	-0-		-892	-0-	5397	2	35	9	Y	32	27	1			13
02	5712	X	5361	-0-		-351	-0-	5329	2	32	9	Y	29	30	1			12
03	6076	X	5533	-0-		-543	-0-	5500	2	33	9	Y	30	13	1			29
04	5880	X	4983	-0-		-897	-0-	4947	2	36	9	Y	33	27	1			35
05	6076	X	5095	-0-		-981	-0-	5054	2	41	9	Y	37	39	1			33
06	5730	X	5414	-0-		-316	-0-	5379	2	35	9	Y	32	42	1			23
07	5921	X	5807	-0-		-114	-0-	5773	2	34	9	Y	31	28	1			26
08	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-	5672	2	36	9	Y	33	27	1			32
09	5400	X	5284	-0-		-116	-0-	5252	2	32	9	Y	29	27	1			34
10	5797	X	5449	-0-		-348	-0-	5413	2	36	9	Y	33	42	1			25
11	5610	X	5281	-0-		-329	-0-	5237	2	44	9	Y	40	27	1			38
12	5797	X	5610	-0-		-187	-0-	5565	2	45	9	Y	41	49	1			30

TOTAL GAS PROD: 64,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2208	-0-		-427	-0-	2206	2	2	9	Y	2					22
02	2184	N	2168	-0-		-16	-0-	2166	2	2	9	Y	2					24
03	2728	N	2179	-0-		-549	-0-	2175	2	4	9	Y	4					28
04	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3					31
05	2387	N	2111	-0-		-276	-0-	2103	2	8	9	Y	7	29	1			9
06	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	2289	2	9	9	Y	8					17
07	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13					30
08	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	2554	2	11	9	Y	10					40
09	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	2756	2	12	9	Y	11					51
10	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	2610	2	10	9	Y	9	37	1			23
11	2490	N	2438	-0-		-52	-0-	2420	2	18	9	Y	16					39
12	2759	N	2194	-0-		-565	-0-	2181	2	13	9	Y	12					51

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	3956	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3304	X	3277	-0-		-27	-0-	3274	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	4075	2	3	9	Y	3	1	1			3
04	4415	X	4415	-0-		-0-	-0-	4411	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	4552	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	3953	X	3953	-0-		-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	3798	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	3895	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	3783	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	4491	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	3540	X	3291	-0-		-249	-0-	3288	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	3658	X	3604	-0-		-54	-0-	3598	2	6	9	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 47,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	135	1	4129	2	Y	89	91	1			16
							98	9									
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	123	1	3822	2	Y	84	87	1			13
							92	9									
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	119	1	4294	2	Y	103	97	1			19
							113	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	2	Y	92	96	1			15
							101	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	129	1	4368	2	Y	94	91	1			18
							103	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4215	2	Y	85	89	1			14
							94	9									
07	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	135	1	4357	2	Y	82	73	1			23
							90	9									
08	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	136	1	4383	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	134	1	4257	2	Y	78	80	1			17
							86	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	136	1	4374	2	Y	89	91	1			15
							98	9									
11	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	123	1	3996	2	Y	81	80	1			16
							89	9									
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	140	1	4452	2	Y	109	109	1			16
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 53,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	28	1	869	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	65	1	2341	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	30	1	1010	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	3100	N	3130	-0-	30	30	94	1	3021	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	3000	N	3246	-0-	246	276	99	1	3132	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	3035	N	2759	-0-	-276	-0-	83	1	2662	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	102	1	3264	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	64	1	1948	2	Y	81	81	1			15
							89	9									
02	1988	N	1833	-0-	-155	-0-	55	1	1702	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	53	1	1921	2	Y	85	80	1			16
							94	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	73	77	1			12
							80	9									
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	64	1	2066	2	Y	72	64	1			20
							79	9									
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	63	1	2046	2	Y	70	74	1			16
							77	9									
09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	61	1	1941	2	Y	65	67	1			14
							72	9									
10	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	61	1	1968	2	Y	74	75	1			13
							81	9									
11	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	56	1	1808	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	62	1	1970	2	Y	90	90	1			13
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 25,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	121	1	3697	2	Y	92	91	1			17
							101	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3329	2	Y	83	87	1			13
							91	9									
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	102	1	3665	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	106	1	3554	2	Y	88	92	1			15
							97	9									
05	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	108	1	3638	2	Y	89	87	1			17
							98	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	114	1	3660	2	Y	85	88	1			14
							94	9									
07	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3668	2	Y	79	71	1			22
							87	9									
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	106	1	3432	2	Y	73	78	1			17
							80	9									
09	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	108	1	3424	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	92	1	2955	2	Y	69	73	1			12
							76	9									
11	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	94	1	3063	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
*12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	117	1	3718	2	Y	104	103	1			15
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	112	1	3408	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	100	1	3107	2	Y	76	79	1			12
							84	9									
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	96	1	3456	2	Y	92	87	1			17
							101	9									
04	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	97	1	3265	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	99	1	3340	2	Y	81	78	1			16
							89	9									
06	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	98	1	3160	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
07	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	100	1	3215	2	Y	68	61	1			19
							75	9									
08	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	107	1	3446	2	Y	72	74	1			17
							79	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	109	1	3455	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	108	1	3478	2	Y	80	82	1			14
							88	9									
11	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	96	1	3114	2	Y	71	71	1			14
							78	9									
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	111	1	3539	2	Y	98	98	1			14
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 42,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4292	2	26	9	Y	24	11	1			13
12	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3706	2	18	9	Y	16	7	1			22

TOTAL GAS PROD: 51,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	268	1	3292	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3191	-0-	-225	-0-	244	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	249	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	236	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	221	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	213	1	2588	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2027	-0-	-1507	-0-	159	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	404	1	4643	2	Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	341	1	3904	2	Y	-0-					-0-
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	313	1	3567	2	Y	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	314	1	3504	2	Y	-0-					-0-
*12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3985	-0-	-448	-0-	126	1	3859	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3518	-0-	-486	-0-	110	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	103	1	3713	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	110	1	3691	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	107	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	107	1	3434	2	Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	Y	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	118	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	121	1	3897	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	115	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	121	1	3840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9187	2	25	9	Y	23	19	1			9
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7603	2	21	9	Y	19	20	1			8
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9639	2	23	9	Y	21	9	1			20
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9426	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9685	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8984	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9957	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8303	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8957	2	22	9	Y	20	19	1			24
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8391	2	24	9	Y	22	29	1			17
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8842	2	50	9	Y	45	23	1			39
*12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8795	2	50	9	Y	45	52	1			32

TOTAL GAS PROD: 108,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	2	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	13	1	398	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	11	1	403	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	10	1	332	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	12	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1	357	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	374	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	343	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	11	1	352	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	311	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	337	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	146	1	4464	2	Y	153	155	1			28
							168	9									
02	4704	X	4398	-0-	-306	-0-	132	1	4109	2	Y	143	148	1			23
							157	9									
03	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	123	1	4425	2	Y	169	160	1			32
							186	9									
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	123	1	4116	2	Y	144	152	1			24
							158	9									
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	127	1	4289	2	Y	145	141	1			28
							160	9									
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	128	1	4133	2	Y	131	137	1			22
							144	9									
07	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	125	1	4028	2	Y	118	107	1			33
							130	9									
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	127	1	4086	2	Y	119	124	1			28
							131	9									
09	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	130	1	4131	2	Y	120	121	1			27
							132	9									
10	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	127	1	4078	2	Y	130	134	1			23
							143	9									
11	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	111	1	3606	2	Y	108	110	1			21
							119	9									
12	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	132	1	4196	2	Y	162	160	1			23
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 52,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	122	1	3728	2	Y	87	88	1			16
							96	9									
02	3752	X	3594	-0-	-158	-0-	109	1	3397	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
03	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	102	1	3672	2	Y	95	90	1			18
							105	9									
04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	104	1	3497	2	Y	80	85	1			13
							88	9									
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	105	1	3551	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	111	1	3567	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	114	1	3666	2	Y	73	66	1			20
							80	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	115	1	3697	2	Y	74	77	1			17
							81	9									
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	113	1	3584	2	Y	72	73	1			16
							79	9									
10	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	110	1	3542	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	101	1	3264	2	Y	72	71	1			14
							79	9									
12	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	113	1	3593	2	Y	95	95	1			14
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 45,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2617	-0-	-266	-0-	194	1	2384	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	179	1	2158	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	202	1	2547	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	214	1	2571	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	199	1	2421	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	200	1	2362	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2821	N	2457	-0-	-364	-0-	195	1	2237	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	2640	N	2449	-0-	-191	-0-	195	1	2230	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
10	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	181	1	2070	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	145	1	1616	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
12	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	166	1	1783	2	Y	26	23	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	70	1	2152	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1715	-0-	-217	-0-	53	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	50	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	72	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	71	1	2288	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	67	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	52	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	53	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1645	-0-	-395	-0-	49	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	218	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2821	-0-	-175	-0-	216	1	2605	2	Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	225	1	2835	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	212	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	257	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	225	1	2745	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	232	1	2733	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	249	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	239	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	233	1	2660	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	203	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	201	1	2163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	120	1	3669	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
02	3724	X	3632	-0-	-92	-0-	112	1	3478	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	105	1	3799	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	108	1	3607	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
05	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	114	1	3845	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	124	1	4012	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4165	2	Y	38	34	1			11
							42	9									
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	117	1	3770	2	Y	34	37	1			8
							37	9									
09	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	110	1	3480	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
10	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	112	1	3609	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
11	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	97	1	3139	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
12	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	113	1	3590	2	Y	43	43	1			6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 46,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	2972	2	55	9	Y	50					73
02	3052	X	2610	-0-	-442	-0-	2606	2	4	9	Y	4					77
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	2822	2	127	9	Y	115	83	1			109
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2765	2	43	9	Y	39					148
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2998	2	47	9	Y	43	84	1			107
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2936	2	42	9	Y	38	41	1			104
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	2	47	9	Y	43	44	1			103
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	Y	37	40	1			100
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3027	2	37	9	Y	34	41	1			93
10	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3020	2	50	9	Y	45	41	1			97
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2813	2	11	9	Y	10	53	1			54
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2851	2	8	9	Y	7	20	1			41

TOTAL GAS PROD: 35,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	181 107	1 9	5535	2	Y	97	98	1			18
02	5460	X	3969	-0-	-1491	-0-	121 68	1 9	3780	2	Y	62	70	1			10
03	6045	X	5380	-0-	-665	-0-	142 110	1 9	5128	2	Y	100	91	1			19
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	148 92	1 9	4946	2	Y	84	89	1			14
05	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	158 105	1 9	5320	2	Y	95	91	1			18
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	161 92	1 9	5192	2	Y	84	88	1			14
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182 98	1 9	5874	2	Y	89	78	1			25
08	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	132 70	1 9	4264	2	Y	64	74	1			15
09	5460	X	3948	-0-	-1512	-0-	119 62	1 9	3767	2	Y	56	59	1			12
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	189 110	1 9	6051	2	Y	100	95	1			17
11	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	160 94	1 9	5184	2	Y	85	86	1			16
12	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	169 118	1 9	5375	2	Y	107	108	1			15

TOTAL GAS PROD: 63,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3039	2	32	9	Y	29	25	1			11
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2986	2	28	9	Y	25	26	1			10
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3007	2	30	9	Y	27	12	1			25
04	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	2557	2	37	9	Y	34	26	1			33
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3355	2	36	9	Y	33	37	1			29
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3224	2	32	9	Y	29	37	1			21
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3037	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3184	2	34	9	Y	31	25	1			29
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3060	2	29	9	Y	26	25	1			30
10	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2842	2	32	9	Y	29	37	1			22
11	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	2775	2	37	9	Y	34	24	1			32
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3319	2	36	9	Y	33	40	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1691	2	45	9	Y	41					58
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	Y	4					62
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1578	2	81	9	Y	74	61	1			75
04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1559	2	42	9	Y	38					113
05	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1394	2	42	9	Y	38	65	1			86
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	1117	2	31	9	Y	28	33	1			81
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1240	2	26	9	Y	24	32	1			73
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	Y	28	29	1			72
09	1140	N	879	-0-	-261	-0-	845	2	34	9	Y	31	30	1			73
10	1271	N	855	-0-	-416	-0-	819	2	36	9	Y	33	31	1			75
11	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	803	2	229	9	Y	208	123	1			160
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	840	2	228	9	Y	207	98	1			269

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	2977	2	6	9	Y	5	2	1			3
12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3114	2	6	9	Y	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2763	2	45	9	Y	41	45	1			35
02	2576	X	2385	-0-	-191	-0-	2351	2	34	9	Y	31	23	1			43
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	2610	2	24	9	Y	22	44	1			21
04	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2467	2	29	9	Y	26	22	1			25
05	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2554	2	33	9	Y	30	23	1			32
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2653	2	30	9	Y	27	22	1			37
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	Y	15	22	1			30
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	Y	10	22	1			18
09	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2550	2	2	9	Y	2					20
10	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2515	2	20	9	Y	18	21	1			17
11	2670	N	2157	-0-	-513	-0-	2157	2			Y	-0-	9	1			8
12	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			Y	-0-	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2281	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	66	1	2054	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	57	1	2048	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	61	1	2036	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	53	1	1800	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	58	1	1860	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1945	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1885	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	59	1	1900	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	57	1	1851	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	66	1	2115	2	Y	36	36	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 24,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7029	2	21	9	Y	19					47
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6645	2	19	9	Y	17	32	1			32
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7934	2	55	9	Y	50	35	1			47
04	6810	X	6490	-0-	-320	-0-	6472	2	18	9	Y	16					63
05	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	7099	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8390	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	7564	X	7136	-0-	-428	-0-	7118	2	18	9	Y	16	17	1			38
09	7320	X	6305	-0-	-1015	-0-	6287	2	18	9	Y	16	18	1			36
10	7564	X	5949	-0-	-1615	-0-	5932	2	17	9	Y	15	17	1			34
11	7320	X	6402	-0-	-918	-0-	6385	2	17	9	Y	15	15	1			34
12	7564	X	6998	-0-	-566	-0-	6985	2	13	9	Y	12	14	1			32

TOTAL GAS PROD: 84,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	1955	2	68	9	Y	62	68	1			54
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3535	2	53	9	Y	48	36	1			66
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3760	2	37	9	Y	34	68	1			32
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3211	2	43	9	Y	39	33	1			38
05	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	3244	2	52	9	Y	47	35	1			50
06	3840	X	3140	-0-	-700	-0-	3097	2	43	9	Y	39	33	1			56
07	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2982	2	28	9	Y	25	34	1			47
08	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2928	2	15	9	Y	14	34	1			27
09	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2754	2	4	9	Y	4					31
10	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	2837	2	30	9	Y	27	32	1			26
11	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2349	2	10	9	Y	9	18	1			17
12	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	2279	2	9	9	Y	8	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 35,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	37	1	1133	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	29	1	982	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	30	1	1008	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	29	1	949	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	999	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	953	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	28	1	884	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	26	1	828	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	24	1	773	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	28	1	903	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	38	1	1256	2	N	30					180
							33	9									
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	33	1	1008	2	N	71					251
							78	9									
03	1302	N	830	-0-	-472	-0-	24	1	806	2	N	-0-	179	1			72
04	1290	N	872	-0-	-418	-0-	25	1	828	2	N	17					89
							19	9									
05	1240	N	562	-0-	-678	-0-	16	1	537	2	N	8					97
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	2	N	97					194
							107	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	46	1	1506	2	N	-0-					194
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	N	-0-					194
09	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	49	1	1635	2	N	49	184	1			59
							54	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	1503	2	N	86					145
							95	9									
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	20					165
							22	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1726	2	N	66					231
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3700	2	40	9	Y	36	38	1			37
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	Y	26	39	1			24
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3041	2	32	9	Y	29					53
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	Y	17	37	1			33
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3628	2	29	9	Y	26	36	1			23
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3537	2	21	9	Y	19	36	1			6
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	2	22	9	Y	20					26
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3353	2	11	9	Y	10					36
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2701	2	13	9	Y	12					48
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3538	2	22	9	Y	20	38	1			30
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3447	2	13	9	Y	12					42
*12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2	13	9	Y	12	27	1			27

TOTAL GAS PROD: 40,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	4488	2	40	9	Y	36	29	1			14
02	4564	X	2888	-0-	-1676	-0-	2869	2	19	9	Y	17	24	1			7
03	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3732	2	30	9	Y	27	11	1			23
04	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4302	2	45	9	Y	41	26	1			38
05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	3165	2	41	9	Y	37	43	1			32
06	4380	X	2685	-0-	-1695	-0-	2650	2	35	9	Y	32	41	1			23
07	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2766	2	32	9	Y	29	27	1			25
08	4495	X	2600	-0-	-1895	-0-	2566	2	34	9	Y	31	26	1			30
09	4350	X	1812	-0-	-2538	-0-	1783	2	29	9	Y	26	25	1			31
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3914	2	39	9	Y	35	40	1			26
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3938	2	42	9	Y	38	27	1			37
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	2	43	9	Y	39	47	1			29

TOTAL GAS PROD: 41,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	78	1	2394	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2884	X	2164	-0-	-720	-0-	67	1	2084	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3193	X	2209	-0-	-984	-0-	59	1	2135	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	3090	X	1979	-0-	-1111	-0-	57	1	1910	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	2976	X	1927	-0-	-1049	-0-	55	1	1861	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	53	1	1713	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	53	1	1699	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	52	1	1663	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	49	1	1551	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1922	X	1615	-0-	-307	-0-	49	1	1557	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	46	1	1492	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	48	1	1531	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3954	-0-	-510	-0-	123	1	3757	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	113	1	3517	2	Y	65	67	1			10
							72	9									
03	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	112	1	4058	2	Y	81	76	1			15
							89	9									
04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	115	1	3841	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	117	1	3948	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
06	4110	X	3558	-0-	-552	-0-	105	1	3390	2	Y	57	61	1			10
							63	9									
07	4247	X	3912	-0-	-335	-0-	116	1	3732	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	114	1	3689	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	120	1	3813	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	124	1	3974	2	Y	68	69	1			12
							75	9									
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	117	1	3811	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4146	2	Y	85	86	1			12
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 47,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	103	1	3143	2	Y	26	26	1			5
								29 9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	2997	2	Y	24	25	1			4
								26 9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	91	1	3267	2	Y	28	27	1			5
								31 9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	96	1	3225	2	Y	26	27	1			4
								29 9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3341	2	Y	27	26	1			5
								30 9									
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	100	1	3232	2	Y	24	25	1			4
								26 9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	2	Y	22	20	1			6
								24 9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	99	1	3196	2	Y	22	23	1			5
								24 9									
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	89	1	2827	2	Y	19	20	1			4
								21 9									
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	86	1	2765	2	Y	21	21	1			4
								23 9									
11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	88	1	2851	2	Y	21	21	1			4
								23 9									
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	101	1	3229	2	Y	29	29	1			4
								32 9									

TOTAL GAS PROD: 38,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	200	1	2452	2	Y	63	63	1			5
								69 9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2284	2	Y	49	47	1			7
								54 9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2560	2	Y	54	55	1			6
								59 9									
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2450	2	Y	50	47	1			9
								55 9									
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	219	1	2630	2	Y	48	52	1			5
								53 9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	203	1	2476	2	Y	44	45	1			4
								48 9									
07	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	211	1	2486	2	Y	40	39	1			5
								44 9									
08	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	215	1	2473	2	Y	41	39	1			7
								45 9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	215	1	2462	2	Y	41	37	1			11
								45 9									
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	223	1	2542	2	Y	46	46	1			11
								51 9									
11	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	212	1	2363	2	Y	43	50	1			4
								47 9									
12	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	204	1	2198	2	Y	47	42	1			9
								52 9									

TOTAL GAS PROD: 32,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4462	2	25	9	Y	23	25	1	25
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3908	2	19	9	Y	17	26	1	16
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4332	2	24	9	Y	22			38
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3977	2	14	9	Y	13	26	1	25
05	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	4089	2	19	9	Y	17	26	1	16
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4550	2	15	9	Y	14	26	1	4
07	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4166	2	14	9	Y	13			17
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3707	2	7	9	Y	6			23
09	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	3092	2	9	9	Y	8			31
10	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	3893	2	15	9	Y	14	26	1	19
11	4080	X	3001	-0-	-1079	-0-	2976	2	25	9	Y	23			42
12	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	3530	2	31	9	Y	28	28	1	42

TOTAL GAS PROD: 46,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	139	1	4236	2	Y	63	64	1	12
							69	9							
02	4200	X	3645	-0-	-555	-0-	112	1	3477	2	Y	51	55	1	8
							56	9							
03	4681	X	3517	-0-	-1164	-0-	93	1	3369	2	Y	50	49	1	9
							55	9							
04	4530	X	4110	-0-	-420	-0-	117	1	3930	2	Y	57	57	1	9
							63	9							
05	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	120	1	4045	2	Y	61	58	1	12
							67	9							
06	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	119	1	3832	2	Y	53	56	1	9
							58	9							
07	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	115	1	3718	2	Y	47	43	1	13
							52	9							
08	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	113	1	3658	2	Y	47	49	1	11
							52	9							
09	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	121	1	3849	2	Y	49	49	1	11
							54	9							
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	57	58	1	10
							63	9							
11	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	115	1	3728	2	Y	52	52	1	10
							57	9							
12	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	121	1	3847	2	Y	64	65	1	9
							70	9							

TOTAL GAS PROD: 47,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	2978	2	32	9	Y	29	32	1	25
02	2828	X	2458	-0-	-370	-0-	2433	2	25	9	Y	23	17	1	31
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2925	2	18	9	Y	16	32	1	15
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2904	2	21	9	Y	19	16	1	18
05	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2882	2	23	9	Y	21	16	1	23
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2857	2	20	9	Y	18	15	1	26
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2853	2	13	9	Y	12	16	1	22
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2714	2	8	9	Y	7	16	1	13
09	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2609	2	1	9	Y	1			14
10	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2632	2	14	9	Y	13	15	1	12
11	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	2451	2	29	9	Y	26	19	1	19
12	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2452	2	30	9	Y	27	20	1	26

TOTAL GAS PROD: 32,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6390	2	56	9	Y	51	56	1			44
02	5712	X	5365	-0-	-347	-0-	5322	2	43	9	Y	39	29	1			54
03	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5812	2	31	9	Y	28	56	1			26
04	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	5773	2	35	9	Y	32	27	1			31
05	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5814	2	42	9	Y	38	28	1			41
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5357	2	35	9	Y	32	27	1			46
07	6014	X	5262	-0-	-752	-0-	5240	2	22	9	Y	20	28	1			38
08	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5584	2	13	9	Y	12	28	1			22
09	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	5452	2	3	9	Y	3					25
10	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5682	2	24	9	Y	22	26	1			21
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5508	2	28	9	Y	25	23	1			23
*12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5813	2	28	9	Y	25	21	1			27

TOTAL GAS PROD: 68,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	124	1	3795	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3504	-0-	-80	-0-	109	1	3395	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	101	1	3647	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	109	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	111	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	111	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	115	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	114	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	110	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3268	-0-	-422	-0-	98	1	3170	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	100	1	3173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5133	2	45	9	Y	41					100
02	4816	X	4614	-0-	-202	-0-	4572	2	42	9	Y	38	70	1			68
03	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4672	2	119	9	Y	108	74	1			102
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	4513	2	37	9	Y	34					136
05	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4370	2	51	9	Y	46	77	1			105
06	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4421	2	44	9	Y	40	73	1			72
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4879	2	45	9	Y	41	33	1			80
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	36	1			80
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	2	36	9	Y	33	37	1			76
10	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	4625	2	32	9	Y	29	35	1			70
11	5100	X	4952	-0-	-148	-0-	4923	2	29	9	Y	26	29	1			67
12	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	4837	2	22	9	Y	20	26	1			61

TOTAL GAS PROD: 57,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6071	2	36	9	Y	33					82
02	6188	X	5520	-0-	-668	-0-	5487	2	33	9	Y	30	57	1			55
03	6603	X	5092	-0-	-1511	-0-	5003	2	89	9	Y	81	57	1			79
04	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	5153	2	30	9	Y	27					106
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6256	2	47	9	Y	43	60	1			89
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6002	2	39	9	Y	35	63	1			61
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6401	2	36	9	Y	33	28	1			66
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6509	2	32	9	Y	29	30	1			65
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	2	30	9	Y	27	30	1			62
10	6448	X	6432	-0-	-16	-0-	6402	2	30	9	Y	27	29	1			60
11	6330	X	5889	-0-	-441	-0-	5850	2	39	9	Y	35	28	1			67
*12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6562	2	33	9	Y	30	28	1			69

TOTAL GAS PROD: 72,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3174	-0-	-670	-0-	98	1	2997	2	Y	72	73	1			13
							79	9									
02	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	102	1	3176	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	93	1	3367	2	Y	77	73	1			14
							85	9									
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	95	1	3189	2	Y	66	69	1			11
							73	9									
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	97	1	3277	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	95	1	3076	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	100	1	3217	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	101	1	3247	2	Y	59	61	1			14
							65	9									
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	141	1	4468	2	Y	79	75	1			18
							87	9									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	3391	2	Y	66	72	1			12
							73	9									
11	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	96	1	3120	2	Y	60	60	1			12
							66	9									
12	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	100	1	3184	2	Y	74	75	1			11
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 41,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	2680	2	28	9	Y	25					85
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	2508	2	37	9	Y	34	61	1			58
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	2981	2	64	9	Y	58	52	1			64
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3070	2	37	9	Y	34					98
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3974	2	50	9	Y	45	54	1			89
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4067	2	44	9	Y	40	64	1			65
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4589	2	45	9	Y	41	31	1			75
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			75
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4116	2	35	9	Y	32	35	1			72
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4375	2	36	9	Y	33	34	1			71
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3712	2	100	9	Y	91	46	1			116
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3796	2	81	9	Y	74	51	1			139

TOTAL GAS PROD: 44,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4240	2	57	9	Y	52					76
02	4228	X	4103	-0-	-125	-0-	4099	2	4	9	Y	4					80
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	3901	2	125	9	Y	114	84	1			110
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4192	2	44	9	Y	40					150
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4564	2	46	9	Y	42	85	1			107
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4304	2	45	9	Y	41	42	1			106
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	2	48	9	Y	44	45	1			105
08	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4384	2	41	9	Y	37	41	1			101
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4506	2	37	9	Y	34	41	1			94
10	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	4531	2	50	9	Y	45	41	1			98
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4176	2	10	9	Y	9	53	1			54
12	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4339	2	8	9	Y	7	20	1			41

TOTAL GAS PROD: 52,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9653	-0-	-2809	-0-	9581	2	72	9	Y	65	68	0			72
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12559	2	119	9	Y	108	64	0			116
03	11594	X	11421	-0-	-173	-0-	11307	2	114	9	Y	104	152	0			68
04	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12289	2	39	9	Y	35	76	0			27
05	14043	X	11747	-0-	-2296	-0-	11496	2	251	9	Y	228	179	0			76
06	13590	X	10348	-0-	-3242	-0-	10286	2	62	9	Y	56	91	0			41
07	14043	X	12105	-0-	-1938	-0-	11961	2	144	9	Y	131	73	0			99
08	12741	X	12171	-0-	-570	-0-	12047	2	124	9	Y	113	79	0			133
09	12330	X	11750	-0-	-580	-0-	11644	2	106	9	Y	96	73	0			156
10	12090	X	12009	-0-	-81	-0-	11921	2	88	9	Y	80	150	0			86
11	11790	X	10911	-0-	-879	-0-	10813	2	98	9	Y	89	73	0			102
*12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12877	2	112	9	Y	102					204

TOTAL GAS PROD: 140,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5917	-0-	-996	-0-	5820	2	97	9	Y	88	81	0			96
02	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5310	2	116	9	Y	105	86	0			115
03	6510	X	6194	-0-	-316	-0-	6070	2	124	9	Y	113	154	0			74
04	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	5181	2	37	9	Y	34	81	0			27
05	6014	X	768	-0-	-5246	-0-	651	2	117	9	Y	106	98	0			35
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6019	2	61	9	Y	55	50	0			40
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6799	2	139	9	Y	126	71	0			95
08	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5850	2	124	9	Y	113	76	0			132
09	6090	X	5473	-0-	-617	-0-	5374	2	99	9	Y	90	73	0			149
10	6944	X	5982	-0-	-962	-0-	5894	2	88	9	Y	80	143	0			86
11	6720	X	5628	-0-	-1092	-0-	5506	2	122	9	Y	111	73	0			124
12	6944	X	5261	-0-	-1683	-0-	5150	2	111	9	Y	101					225

TOTAL GAS PROD: 64,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9710	-0-	-1543	-0-	9444	2	266	9	N	242	188	1			186
02	10164	X	7896	-0-	-2268	-0-	7714	2	182	9	N	165	183	1			168
03	10726	X	9295	-0-	-1431	-0-	9067	2	228	9	N	207	186	1			189
04	9660	X	8693	-0-	-967	-0-	8405	2	288	9	N	262	185	1			266
05	9765	X	8797	-0-	-968	-0-	8574	2	223	9	N	203	359	1			110
06	9390	X	7932	-0-	-1458	-0-	7735	2	197	9	N	179					289
07	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	8613	2	189	9	N	172	354	1			107
08	9300	X	8864	-0-	-436	-0-	8648	2	216	9	N	196					303
09	8700	X	8436	-0-	-264	-0-	8240	2	196	9	N	178	365	1			116
10	8804	X	8597	-0-	-207	-0-	8396	2	201	9	N	183	189	1			110
11	8580	X	8201	-0-	-379	-0-	7980	2	221	9	N	201					311
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9683	2	209	9	N	190	372	1			129

TOTAL GAS PROD: 105,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	109	1	1916	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	106	1	1888	3	Y	-0-					-0-
03	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	95	1	1967	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1895	-0-	-55	-0-	87	1	1808	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	94	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	95	1	1948	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	173	1	3104	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3476	-0-	376	376	194	1	3282	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	667	178	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	2636	X	1969	-0-	-667	-0-	50	1	1919	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	48	1	1006	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	3	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	47	-0-	-553	-0-	32	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	33	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	439	-0-	-121	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	10	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	373	-0-	-77	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	285	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	257	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	293	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	296	1	2542	2	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3416	-0-	416	416	306	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	2494	N	2078	-0-	-416	-0-	289	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3614	-0-	514	514	320	1	3294	2	Y	-0-					-0-
09	4161	X	3647	-0-	-514	-0-	313	1	3334	2	Y	-0-					-0-
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	338	1	3581	2	Y	-0-					-0-
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	333	1	3193	2	Y	-0-					-0-
*12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	278	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	57	1	2133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	47	1	2021	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	45	1	1961	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2201	N	176	-0-	-2025	-0-	4	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	47	1	1980	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	43	1	1896	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	59	1	2253	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	3000	N	3355	-0-	355	355	99	1	3250	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	3100	N	3242	-0-	142	497	93	1	3141	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	21	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	83	-0-	-878	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	420 N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					177
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					177
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					177
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					177
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	438	-0-	-585	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1510	-0-	-310	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	17	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	180	-0-	-990	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
08	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2847	-0-	-573	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3384	-0-	-36	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					85
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	3			N	-0-					85
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					85
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					85
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					85
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					85
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					85
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	973	3	8	9	N	7	49	1			43
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					43
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					43
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					43
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2835	-0-	-405	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	685	3	44	9	N	40	142	1			30
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	691	3	40	9	N	36					66
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	857	3	50	9	N	45					111
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	843	3	55	9	N	50	113	1			48
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	909	3	56	9	N	51					99
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	581	3	28	9	N	25					124
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	3	43	9	N	39					163
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	846	3	31	9	N	28	162	1			29
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	894	3	35	9	N	32					61
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	934	3	55	9	N	50					111
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	3	40	9	N	36					147
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	818	3	42	9	N	38	165	1			20

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	49	1	382	2	N	-0-			7
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	86	1	359	2	N	-0-			7
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	121	1	436	2	N	-0-			7
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	59	1	263	2	N	-0-			7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	N	-0-			7
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	130	1	376	2	N	-0-			7
07	341	N	122	-0-	-219	-0-	27	1	95	2	N	-0-			7
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	7	1	26	2	N	-0-			7
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	5	1	18	2	N	-0-			7
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	2	N	-0-			7
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-			7
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4043	-0-	-1641	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	4638	-0-	-1662	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
07	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	28	1	2727	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	30	1	2928	3	N	-0-			-0-
03	3503	X	2608	-0-	-895	-0-	26	1	2582	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	33	1	3250	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	29	1	2900	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	26	1	2591	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	31	1	3069	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	28	1	2828	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	26	1	2631	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	24	1	2439	3	N	-0-			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	23	1	2297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	30	1	3009	3	N	-0-			-0-
02	3108	X	2659	-0-	-449	-0-	27	1	2632	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	2615	-0-	-733	-0-	26	1	2589	3	N	-0-			-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	31	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	39	1	3850	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	28	1	2784	3	N	-0-			-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	3	N	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	3	N	-0-			-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	50	1	4999	3	N	-0-			-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	47	1	4700	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	2766	-0-	-1434	-0-	27	1	2739	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	2770	-0-	-1570	-0-	27	1	2743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	226	1	1752	2	N	-0-			20
02	2632	X	2058	-0-	-574	-0-	396	1	1662	2	N	-0-			20
03	2511	X	388	-0-	-2123	-0-	84	1	304	2	N	-0-			20
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	410	1	1840	2	N	-0-			20
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	398	1	1623	2	N	-0-			20
06	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	400	1	1162	2	N	-0-			20
07	2325	X	739	-0-	-1586	-0-	164	1	575	2	N	-0-			20
08	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	59	1	232	2	N	-0-			20
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	492	1	1874	2	N	-0-			20
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1208	1	5012	2	N	-0-			20
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	960	1	4229	2	N	-0-			20
*12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1436	1	6444	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 32,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	551	1	6466	2	N	-0-			-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	443	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	478	1	5270	2	N	-0-			-0-
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	535	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	524	1	4598	2	N	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	527	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1110	1	6935	2	N	-0-			-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	678	1	4500	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	496	1	3824	2	N	-0-			-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	643	1	3838	2	N	-0-			-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	560	1	2741	2	N	-0-			-0-
*12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	701	1	3548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	24	1	2327	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	20	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	25	1	2485	3	N	-0-			-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2761	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	25	1	2482	3	N	-0-			-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	26	1	2618	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	23	1	2312	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	22	1	2237	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	2268	-0-	-367	-0-	22	1	2246	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	22	1	2213	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	21	1	2099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	35	1	3497	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	1687	-0-	-2233	-0-	17	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	3243	-0-	-2120	-0-	32	1	3211	3	N	-0-			-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	53	1	5345	3	N	-0-			-0-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	62	1	6198	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	20	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	45	1	4522	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	21	1	2098	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	1726	-0-	-3464	-0-	17	1	1709	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	3952	-0-	-1411	-0-	39	1	3913	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	2382	-0-	-2028	-0-	24	1	2358	3	N	-0-			-0-
12	4557	X	647	-0-	-3910	-0-	6	1	641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3264	-0-	-796	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	3708	-0-	-787	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2904	-0-	-786	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	444	-0-	-3369	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	1943	-0-	-1064	-0-	1943	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	37	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	2684	-0-	-2440	-0-	27	1	2657	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	2014	-0-	-3659	-0-	20	1	1994	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	2414	-0-	-3076	-0-	24	1	2390	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	31	1	3051	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	26	1	2560	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	25	1	2528	3	N	-0-			-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	3	N	-0-			-0-
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	46	1	4618	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	14	1	1369	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	9	1	879	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	13	1	1276	3	N	-0-			-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	27	1	2750	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	675	37	1	3738	3	N	-0-			-0-
06	2777	N	2102	-0-	-675	-0-	21	1	2081	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	1824	-0-	-749	-0-	18	1	1806	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	15	1	1521	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	1439	-0-	-1051	-0-	14	1	1425	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	1424	-0-	-1149	-0-	14	1	1410	3	N	-0-			-0-
11	2100	X	1512	-0-	-588	-0-	15	1	1497	3	N	-0-			-0-
12	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	13	1	1341	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	36	1	3553	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	4072	-0-	-184	-0-	41	1	4031	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	39	1	3832	3	N	-0-			-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	37	1	3666	3	N	-0-			-0-
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	36	1	3565	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	37	1	3666	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	2900	-0-	-2587	-0-	29	1	2871	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	3440	-0-	-1870	-0-	34	1	3406	3	N	-0-			-0-
10	5487	X	3151	-0-	-2336	-0-	31	1	3120	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	32	1	3158	3	N	-0-			-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	34	1	3423	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62405	X	62405	-0-	-0-	-0-	4899	1	57506	2	Y	-0-			-0-
02	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	3952	1	42269	2	Y	-0-			-0-
03	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	3612	1	39797	2	Y	-0-			-0-
04	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	3598	1	35745	2	Y	-0-			-0-
05	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	3210	1	28183	2	Y	-0-			-0-
06	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	3980	1	25585	2	Y	-0-			-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	2585	1	16151	2	Y	-0-			-0-
08	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	3101	1	20587	2	Y	-0-			-0-
09	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	2558	1	19725	2	Y	-0-			-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1128	1	6734	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-			-0-
12	5146	X	194	-0-	-4952	-0-	32	1	162	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	3417	1	40106	2	Y	-0-			-0-
02	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	2335	1	24975	2	Y	-0-			-0-
03	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	2815	1	31009	2	Y	-0-			-0-
04	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	2563	1	25469	2	Y	-0-			-0-
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	2190	1	19225	2	Y	-0-			-0-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	2383	1	15320	2	Y	-0-			-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	1688	1	10546	2	Y	-0-			-0-
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2644	1	17550	2	Y	-0-			-0-
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	1770	1	13655	2	Y	-0-			-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	789	1	4706	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			-0-
12	4991	X	323	-0-	-4668	-0-	53	1	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3454	-0-	-410	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	2432	-0-	-1939	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	810	-0-	-3420	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	87	1	2585	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2541	-0-	-1272	-0-	57	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	1198	-0-	-2925	-0-	28	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	41	1	4656	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	45	1	3476	2	N	-0-			-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	29	1	3244	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3116	-0-	-1596	-0-	34	1	3082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	57	1	5619	3	N	-0-			-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	63	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	53	1	5250	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	4188	-0-	-1302	-0-	41	1	4147	3	N	-0-			-0-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	94	1	9403	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	4998	-0-	-972	-0-	49	1	4949	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	3638	-0-	-2531	-0-	36	1	3602	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	54	1	5409	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	4798	-0-	-1172	-0-	48	1	4750	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	4072	-0-	-2097	-0-	40	1	4032	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	3355	-0-	-1925	-0-	33	1	3322	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	3359	-0-	-2097	-0-	33	1	3326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	565	1	6638	2	N	-0-			-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	517	1	5525	2	N	-0-			-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	533	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	569	1	5652	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5225	-0-	-1068	-0-	534	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	754	1	4846	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5260	-0-	-1033	-0-	726	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	695	1	4613	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	4466	-0-	-1624	-0-	513	1	3953	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	2099	-0-	-3698	-0-	301	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	2536	-0-	-880	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	2614	-0-	-1168	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	94	1	2558	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	79	1	3412	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	882	-0-	-3861	-0-	11	1	871	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3356	-0-	-1234	-0-	24	1	3332	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	35	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	28	1	3427	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	34	1	3224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5651	-0-	-1231	-0-	57	1	5594	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	4863	-0-	-1353	-0-	49	1	4814	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	5041	-0-	-1841	-0-	50	1	4991	3	N	-0-			-0-
04	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	48	1	4799	3	N	-0-			-0-
05	5890	X	4823	-0-	-1067	-0-	48	1	4775	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	4622	-0-	-838	-0-	46	1	4576	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4720	-0-	-674	-0-	47	1	4673	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	41	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	3917	-0-	-943	-0-	39	1	3878	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	36	1	3556	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	45	1	4501	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	3262	-0-	-1450	-0-	32	1	3230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3961	-0-	-2239	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4127	-0-	-1473	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	1398	-0-	-3012	-0-	78	1	1320	2	N	-0-			-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	85	1	5843	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	3706	-0-	-1037	-0-	100	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	103	1	7993	2	N	-0-			-0-
11	47951	X	47951	-0-	-0-	-0-	382	1	47569	2	N	-0-			-0-
*12	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	258	1	24712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	3971	-0-	-4430	-0-	50	1	3921	2	N	-0-			9
02	7588	X	3894	-0-	-3694	-0-	50	1	3844	2	N	-0-			9
03	8401	X	4131	-0-	-4270	-0-	62	1	4069	2	N	-0-			9
04	6210	X	4864	-0-	-1346	-0-	75	1	4789	2	N	-0-			9
05	6417	X	3826	-0-	-2591	-0-	65	1	3761	2	N	-0-			9
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	219	1	4743	2	N	-0-			9
07	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	132	1	3684	2	N	-0-			9
08	5022	X	2289	-0-	-2733	-0-	83	1	2206	2	N	-0-			9
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			9
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-			9
11	144804	X	144804	-0-	-0-	-0-	3022	1	141782	2	N	-0-			9
*12	118394	X	118394	-0-	-0-	-0-	118394	2			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 300,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	294	-0-	-1907	-0-	23	1	271	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	832	-0-	-1156	-0-	71	1	761	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	912	-0-	-886	-0-	76	1	836	2	N	-0-			-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	N	-0-			-0-
05	930	X	35	-0-	-895	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
06	900	X	37	-0-	-863	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
07	930	X	52	-0-	-878	-0-	7	1	45	2	N	-0-			-0-
08	899	X	113	-0-	-786	-0-	15	1	98	2	N	-0-			-0-
09	570	X	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62	X	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6289	-0-	-1554	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	4182	-0-	-2902	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	4679	-0-	-1411	-0-	261	1	4418	2	N	-0-			-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	97	1	6623	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5205	-0-	-1243	-0-	141	1	5064	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	3431	-0-	-2809	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	4802	-0-	-1925	-0-	61	1	4741	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5000	-0-	-1510	-0-	40	1	4960	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	1324	-0-	-5403	-0-	14	1	1310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	28	1	2172	2	N	-0-			9
02	6972	X	2335	-0-	-4637	-0-	30	1	2305	2	N	-0-			9
03	7719	X	1691	-0-	-6028	-0-	25	1	1666	2	N	-0-			9
04	6300	X	2225	-0-	-4075	-0-	34	1	2191	2	N	-0-			9
05	6510	X	2514	-0-	-3996	-0-	43	1	2471	2	N	-0-			9
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	150	1	3250	2	N	-0-			9
07	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	83	1	2315	2	N	-0-			9
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	2	N	-0-			9
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	101	1	4334	2	N	-0-			9
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	998	1	3801	2	N	-0-			9
11	3390	X	1375	-0-	-2015	-0-	29	1	1346	2	N	-0-			9
12	4588	X	929	-0-	-3659	-0-	211	1	718	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 30,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	224	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2066	-0-	-510	-0-	177	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	193	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	207	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	214	1	1880	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	426	-0-	-2334	-0-	57	1	369	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	54	-0-	-2302	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	25	-0-	-2331	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	472	-0-	-1808	-0-	54	1	418	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3439	-0-	-671	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	102	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	99	1	3280	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	83	1	2681	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2433	-0-	-1077	-0-	10	1	2423	2	N	-0-			-0-
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	40	1	4593	2	N	-0-			-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	42	1	4756	2	N	-0-			-0-
*12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	2732	-0-	-796	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	143	1	3618	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	96	1	3166	2	N	-0-			-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	115	1	3702	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1545	-0-	-1905	-0-	6	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	36	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3071	-0-	-679	-0-	27	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3369	-0-	-816	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	3783	-0-	-921	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	2686	-0-	-2354	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	2960	-0-	-1090	-0-	62	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	77	1	3337	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	62	1	3071	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2763	-0-	-687	-0-	22	1	2741	2	N	-0-			-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	40	1	4094	2	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	19	1	3288	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	35	1	2956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	2553	-0-	-4112	-0-	32	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	1981	-0-	-4039	-0-	25	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	1343	-0-	-5322	-0-	20	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	2961	-0-	-2109	-0-	45	1	2916	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	84	1	4837	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1523	-0-	-937	-0-	67	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	2429	-0-	-2500	-0-	88	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	108	1	4654	2	N	1			1
							1	9							
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1065	1	4055	2	N	-0-			1
11	4620	X	603	-0-	-4017	-0-	13	1	590	2	N	-0-			1
12	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	278	1	945	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	1062	X	-0-	-0-	-1062	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-			-0-
02	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36224	2	1	9	N	1			1
03	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-			1
04	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	2			N	-0-			1
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-			1
06	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	407	1	21004	2	N	-0-			1
07	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	440	1	19213	2	N	-0-			1
08	16709	X	6018	-0-	-10691	-0-	121	1	5897	2	N	-0-			1
09	16170	X	192	-0-	-15978	-0-	2	1	190	2	N	-0-			1
10	16709	X	351	-0-	-16358	-0-	5	1	346	2	N	-0-			1
11	16170	X	175	-0-	-15995	-0-	2	1	173	2	N	-0-			1
12	16709	X	301	-0-	-16408	-0-	3	1	298	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 225,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	506	-0-	-2873	-0-	6	1	500	2	N	-0-			4
02	2800	X	388	-0-	-2412	-0-	5	1	383	2	N	-0-			4
03	2790	X	215	-0-	-2575	-0-	3	1	212	2	N	-0-			4
04	2250	X	365	-0-	-1885	-0-	6	1	359	2	N	-0-			4
05	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	20	1	1180	2	N	-0-			4
06	480	X	392	-0-	-88	-0-	17	1	375	2	N	-0-			4
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			4
08	1209	X	832	-0-	-377	-0-	30	1	802	2	N	-0-			4
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1788	2	N	-0-			4
*10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	399	1	1519	2	N	-0-			4
11	870	X	204	-0-	-666	-0-	4	1	200	2	N	-0-			4
12	1891	X	482	-0-	-1409	-0-	110	1	372	2	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	152	-0-	-5242	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
05	123701	X	123701	-0-	-0-	-0-	123701	2			N	-0-			-0-
06	174243	X	174243	-0-	-0-	-0-	5655	1	168588	2	N	-0-			-0-
07	187092	X	187092	-0-	-0-	-0-	4216	1	182876	2	N	-0-			-0-
08	172016	X	172016	-0-	-0-	-0-	4075	1	167941	2	N	-0-			-0-
09	157202	X	157202	-0-	-0-	-0-	1373	1	155829	2	N	-0-			-0-
10	157470	X	157470	-0-	-0-	-0-	2032	1	155438	2	N	-0-			-0-
11	142189	X	142189	-0-	-0-	-0-	1276	1	140913	2	N	-0-			-0-
*12	133259	X	133259	-0-	-0-	-0-	1434	1	131825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129372	X	129372	-0-	-0-	-0-	129372	2			N	-0-			-0-
02	123121	X	123121	-0-	-0-	-0-	123121	2			N	-0-			-0-
03	125926	X	125926	-0-	-0-	-0-	125926	2			N	-0-			-0-
04	113693	X	113693	-0-	-0-	-0-	113693	2			N	-0-			-0-
05	110540	X	110540	-0-	-0-	-0-	110540	2			N	-0-			-0-
06	90825	X	90825	-0-	-0-	-0-	1727	1	89098	2	N	-0-			-0-
07	114947	X	114947	-0-	-0-	-0-	2574	1	112373	2	N	-0-			-0-
08	102446	X	102446	-0-	-0-	-0-	2063	1	100383	2	N	-0-			-0-
09	120202	X	120202	-0-	-0-	-0-	1045	1	119157	2	N	-0-			-0-
10	104818	X	104818	-0-	-0-	-0-	1351	1	103467	2	N	-0-			-0-
11	101656	X	101656	-0-	-0-	-0-	984	1	100672	2	N	-0-			-0-
*12	98287	X	98287	-0-	-0-	-0-	1066	1	97221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-			-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3668	-0-	-3431	-0-	46	1	3622	2	N	-0-			7
02	6412	X	2846	-0-	-3566	-0-	36	1	2810	2	N	-0-			7
03	7099	X	2697	-0-	-4402	-0-	40	1	2657	2	N	-0-			7
04	5760	X	3822	-0-	-1938	-0-	59	1	3763	2	N	-0-			7
05	5952	X	3215	-0-	-2737	-0-	55	1	3160	2	N	-0-			7
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	232	1	5033	2	N	-0-			7
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	145	1	4044	2	N	-0-			7
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			7
09	4890	X	2323	-0-	-2567	-0-	53	1	2270	2	N	-0-			7
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1229	1	4682	2	N	-0-			7
11	5280	X	1603	-0-	-3677	-0-	33	1	1570	2	N	-0-			7
12	4185	X	1183	-0-	-3002	-0-	269	1	914	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 40,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	41730	2			N	-0-					-0-
02	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-					-0-
04	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	29956	2			N	-0-					-0-
05	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-					-0-
06	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	854	1	25530	2	N	-0-					-0-
07	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	433	1	18998	2	N	-0-					-0-
08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	345	1	14486	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	3076	-0-	-6554	-0-	13	1	3063	2	N	-0-					-0-
*10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	3722	1	10804	2	N	-0-					-0-
11	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	259	1	40852	2	N	-0-					-0-
*12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6393	-0-	-2163	-0-	80	1	6313	2	N	-0-					10
02	7728	X	5392	-0-	-2336	-0-	69	1	5323	2	N	-0-					10
03	8494	X	3041	-0-	-5453	-0-	45	1	2996	2	N	-0-					10
04	8220	X	4092	-0-	-4128	-0-	63	1	4029	2	N	-0-					10
05	6386	X	4735	-0-	-1651	-0-	81	1	4654	2	N	-0-					10
06	6180	X	3371	-0-	-2809	-0-	149	1	3222	2	N	-0-					10
07	5983	X	3212	-0-	-2771	-0-	111	1	3101	2	N	-0-					10
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					10
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	114	1	4934	2	N	-0-					10
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					10
11	4620	X	4222	-0-	-398	-0-	88	1	4134	2	N	-0-					10
*12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 54,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125722	X	125722	-0-	-0-	-0-	125722	2			N	-0-					-0-
02	105613	X	105613	-0-	-0-	-0-	105612	2	1	9	N	1					1
03	107305	X	107305	-0-	-0-	-0-	107305	2			N	-0-					1
04	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	95973	2			N	-0-					1
05	91434	X	91434	-0-	-0-	-0-	91434	2			N	-0-					1
06	74339	X	74339	-0-	-0-	-0-	1414	1	72925	2	N	-0-					1
07	89233	X	89233	-0-	-0-	-0-	1998	1	87235	2	N	-0-					1
08	74329	X	74329	-0-	-0-	-0-	1496	1	72833	2	N	-0-					1
09	84005	X	84005	-0-	-0-	-0-	730	1	83275	2	N	-0-					1
10	87193	X	87193	-0-	-0-	-0-	1124	1	86069	2	N	-0-					1
11	84531	X	84531	-0-	-0-	-0-	818	1	83713	2	N	-0-					1
*12	80999	X	80999	-0-	-0-	-0-	879	1	80120	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,100,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8765	-0-	-445	-0-	8764	2	1	9	N	1					1
05	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	8515	2			N	-0-					1
06	9210	X	7648	-0-	-1562	-0-	205	1	7435	2	N	7					8
							8	9									
07	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	191	1	8324	2	N	-0-					8
08	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	191	1	7355	2	N	-0-					8
09	8760	X	7891	-0-	-869	-0-	65	1	7826	2	N	-0-					8
10	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	99	1	7599	2	N	-0-					8
11	8250	X	6587	-0-	-1663	-0-	51	1	6536	2	N	-0-					8
12	8525	X	5932	-0-	-2593	-0-	43	1	5889	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 98,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	119472	X	119472	-0-	-0-	-0-	119472	2			N	-0-					-0-
06	147120	X	147120	-0-	-0-	-0-	4775	1	142345	2	N	-0-					-0-
07	160498	X	160498	-0-	-0-	-0-	3617	1	156881	2	N	-0-					-0-
08	150991	X	150991	-0-	-0-	-0-	3577	1	147414	2	N	-0-					-0-
09	138145	X	138145	-0-	-0-	-0-	1207	1	136938	2	N	-0-					-0-
10	135484	X	135484	-0-	-0-	-0-	1749	1	133735	2	N	-0-					-0-
11	124779	X	124779	-0-	-0-	-0-	1119	1	123660	2	N	-0-					-0-
*12	119064	X	119064	-0-	-0-	-0-	1281	1	117783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1040	1	12208	2	N	-0-					-0-
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	852	1	9110	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9624	-0-	-978	-0-	801	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	834	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	7949	-0-	-2653	-0-	813	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7483	-0-	-2777	-0-	1007	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	1043	1	6513	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	6401	-0-	-3209	-0-	838	1	5563	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6180	-0-	-2940	-0-	709	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	2380	-0-	-5556	-0-	342	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	7564	X	266	-0-	-7298	-0-	44	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	2			N	-0-			11
02	4872	X	2556	-0-	-2316	-0-	2556	2			N	-0-			11
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			11
04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			11
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-			11
06	3750	X	3524	-0-	-226	-0-	125	1	3399	2	N	-0-			11
07	6851	X	4813	-0-	-2038	-0-	109	1	4704	2	N	-0-			11
08	6851	X	1346	-0-	-5505	-0-	17	1	1329	2	N	-0-			11
09	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	34	1	4741	2	N	-0-			11
10	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-	48	1	3725	2	N	-0-			11
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	40	1	4891	2	N	-0-			11
12	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	45	1	4314	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 49,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4116	-0-	-1309	-0-	323	1	3793	2	N	-0-			-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	477	1	5101	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	473	1	5209	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5652	-0-	-318	-0-	517	1	5135	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	3795	-0-	-2374	-0-	388	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4577	-0-	-1393	-0-	616	1	3961	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4420	-0-	-1749	-0-	610	1	3810	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	3049	-0-	-2779	-0-	399	1	2650	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4149	-0-	-1491	-0-	476	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	811	1	4838	2	N	-0-			-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	816	1	3996	2	N	-0-			-0-
*12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1027	1	5195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8128	-0-	-2133	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	7158	-0-	-2110	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	5409	-0-	-4015	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
06	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	252	1	7506	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	148	1	6441	2	N	-0-			-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	181	1	7441	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	66	1	7464	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	5825	-0-	-2204	-0-	75	1	5749	2	N	1			1
							1	9							
11	7770	X	7106	-0-	-664	-0-	64	1	7031	2	N	10			11
							11	9							
12	7781	X	6882	-0-	-899	-0-	74	1	6808	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 70,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	3120	-0-	-2200	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	2028	-0-	-3672	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	2245	-0-	-2808	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	85	1	3957	2	N	-0-			-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	128	1	5581	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	72	1	3533	2	N	-0-			-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	35	1	4278	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4190	-0-	-1514	-0-	41	1	4149	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4202	-0-	-1318	-0-	24	1	4178	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3871	-0-	-1833	-0-	45	1	3826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	522	1	41088	2	N	-0-			15
02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	441	1	33939	2	N	-0-			15
03	32302	X	31907	-0-	-395	-0-	476	1	31431	2	N	-0-			15
04	31260	X	27925	-0-	-3335	-0-	428	1	27497	2	N	-0-			15
05	32302	X	26540	-0-	-5762	-0-	453	1	26087	2	N	-0-			15
06	31260	X	28700	-0-	-2560	-0-	1266	1	27434	2	N	-0-			15
07	32302	X	21301	-0-	-11001	-0-	738	1	20563	2	N	-0-			15
08	31899	X	17080	-0-	-14819	-0-	622	1	16458	2	N	-0-			15
09	27930	X	16712	-0-	-11218	-0-	379	1	16333	2	N	-0-			15
*10	29667	X	15362	-0-	-14305	-0-	3195	1	12167	2	N	-0-			15
11	28710	X	13231	-0-	-15479	-0-	276	1	12955	2	N	-0-			15
12	21297	X	19379	-0-	-1918	-0-	4410	1	14969	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 294,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8022	-0-	-1929	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	7051	-0-	-1713	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	6500	-0-	-2211	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	6076	-0-	-2054	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	5575	-0-	-2454	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	307	1	9152	2	N	-0-			-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	194	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	120	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	6271	-0-	-2249	-0-	55	1	6216	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	3449	-0-	-6316	-0-	45	1	3404	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	4155	-0-	-5295	-0-	37	1	4118	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	5133	-0-	-3454	-0-	55	1	5078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	546234	X	546234	-0-	-0-	-0-	6849	1	539385	2	N	-0-			-0-
02	483870	X	483870	-0-	-0-	-0-	6201	1	477669	2	N	-0-			-0-
03	459707	X	459707	-0-	-0-	-0-	6864	1	452843	2	N	-0-			-0-
04	428495	X	428495	-0-	-0-	-0-	6569	1	421926	2	N	-0-			-0-
05	399095	X	399095	-0-	-0-	-0-	399095	1			N	-0-			-0-
06	185343	X	185343	-0-	-0-	-0-	185343	2			N	-0-			-0-
07	564464	X	564464	-0-	-0-	-0-	564464	2			N	-0-			-0-
08	408970	X	408970	-0-	-0-	-0-	408970	2			N	-0-			-0-
09	486386	X	486386	-0-	-0-	-0-	486386	2			N	-0-			-0-
10	474876	X	474876	-0-	-0-	-0-	474876	2			N	-0-			-0-
11	465316	X	465316	-0-	-0-	-0-	465316	2			N	-0-			-0-
*12	444123	X	444123	-0-	-0-	-0-	444123	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972313	X	633226	-0-	-1339087	-0-	633226	2			N	-0-			-0-
02	493402	X	493402	-0-	-0-	-0-	493402	2			N	-0-			-0-
03	503017	X	503017	-0-	-0-	-0-	503017	2			N	-0-			-0-
04	455580	X	453147	-0-	-2433	-0-	453147	2			N	-0-			-0-
05	470766	X	422893	-0-	-47873	-0-	422893	1			N	-0-			-0-
06	455580	X	272051	-0-	-183529	-0-	272051	2			N	-0-			-0-
07	451971	X	451971	-0-	-0-	-0-	451971	2			N	-0-			-0-
08	339835	X	339835	-0-	-0-	-0-	339835	2			N	-0-			-0-
09	374379	X	374379	-0-	-0-	-0-	374379	2			N	-0-			-0-
10	335092	X	335092	-0-	-0-	-0-	335092	2			N	-0-			-0-
11	319624	X	319624	-0-	-0-	-0-	319624	2			N	-0-			-0-
*12	310739	X	310739	-0-	-0-	-0-	310739	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959125	X	959125	-0-	-0-	-0-	959125	2			N	-0-					-0-
02	807842	X	807842	-0-	-0-	-0-	807842	2			N	-0-					-0-
03	731600	X	727516	-0-	-4084	-0-	727516	2			N	-0-					-0-
04	966112	X	966112	-0-	-0-	-0-	966112	2			N	-0-					-0-
05	885871	X	885871	-0-	-0-	-0-	885871	1			N	-0-					-0-
06	708000	X	597021	-0-	-110979	-0-	597021	2			N	-0-					-0-
07	863509	X	863509	-0-	-0-	-0-	863509	2			N	-0-					-0-
*08	832910	X	832910	-0-	-0-	-0-	832910	3			N	-0-					-0-
*09	700340	X	700340	-0-	-0-	-0-	700340	3			N	-0-					-0-
*10	702574	X	702574	-0-	-0-	-0-	702574	3			N	-0-					-0-
*11	597120	X	597120	-0-	-0-	-0-	597120	3			N	-0-					-0-
*12	607091	X	607091	-0-	-0-	-0-	607091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		138678	-0-	138678	138678	138678	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	247864	-0-	247864	386542	247864	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	303167	-0-	303167	689709	303167	2			N	-0-					-0-
05	971221	X	281512	-0-	-689709	-0-	281512	2			N	-0-					-0-
06	342000	X	194982	-0-	-147018	-0-	194982	2			N	-0-					-0-
07	353400	X	258958	-0-	-94442	-0-	258958	2			N	-0-					-0-
08	313286	X	232067	-0-	-81219	-0-	232067	2			N	-0-					-0-
09	303180	X	219711	-0-	-83469	-0-	219711	2			N	-0-					-0-
10	281511	X	-0-	-0-	-281511	-0-					N	-0-					-0-
11	250590	X	182800	-0-	-67790	-0-	182800	2			N	-0-					-0-
12	258943	X	186848	-0-	-72095	-0-	186848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN KING GU WELL #: 2HB RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		25952	-0-	25952	25952	25952	3			N	-0-					-0-
*05	0		306552	-0-	306552	332504	306552	3			N	-0-					-0-
*06	642938	X	310434	-0-	-332504	-0-	310434	3			N	-0-					-0-
*07	404470	X	404470	-0-	-0-	-0-	404470	3			N	-0-					-0-
*08	371211	X	371211	-0-	-0-	-0-	371211	3			N	-0-					-0-
*09	358461	X	358461	-0-	-0-	-0-	358461	3			N	-0-					-0-
*10	376893	X	376893	-0-	-0-	-0-	376893	3			N	-0-					-0-
*11	345169	X	345169	-0-	-0-	-0-	345169	3			N	-0-					-0-
*12	451169	X	451169	-0-	-0-	-0-	451169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE BL WELL #: RRCID -> 287763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6531 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		45523	-0-	45523	45523	45523	3			N	-0-					-0-
05	0		221101	-0-	221101	266624	221101	3			N	-0-					-0-
06	0		236887	-0-	236887	503511	236887	3			N	-0-					-0-
07	0		283331	-0-	283331	786842	283331	3			N	-0-					-0-
08	0		215595	-0-	215595	1002437	215595	3			N	-0-					-0-
09	0		269475	-0-	269475	1271912	269475	3			N	-0-					-0-
10	0		297154	-0-	297154	1569066	297154	3			N	-0-					-0-
11	0		289094	-0-	289094	1858160	289094	3			N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	352908	-0-	352908	2211068	352908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					99
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	3			N	-0-					99
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	1458	3			N	-0-					102
05	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	3			N	-0-					102
06	1890	N	1560	-0-	-330	-0-	1532	3	28	9	N	25					127
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3					130
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1685	3	10	9	N	9					139
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	3	9	N	3					142
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2128	3	17	9	N	15					157
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2299	3	11	9	N	10					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9127	3	43	9	Y	39	40	1			10
02	8176	X	7858	-0-	-318	-0-	7800	3	58	9	Y	53	42	1			21
03	9052	X	8852	-0-	-200	-0-	8820	3	32	9	Y	29	34	1			16
04	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	7866	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	9176	X	6068	-0-	-3108	-0-	6025	3	43	9	Y	39	31	1			25
06	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8318	3	46	9	Y	42	51	1			16
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9100	3	75	9	Y	68	59	1			25
08	8866	X	8861	-0-	-5	-0-	8819	3	42	9	Y	38	51	1			12
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8382	3	48	9	Y	44	39	1			17
10	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8649	3	44	9	Y	40	48	1			9
11	8880	X	7602	-0-	-1278	-0-	7570	3	32	9	Y	29	24	1			14
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 91,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	634	-0-	-327	-0-	620	3	14	9	Y	13	14	1			3
02	1512	N	1353	-0-	-159	-0-	1327	3	26	9	Y	24	18	1			9
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	20	1			13
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1415	3	67	9	Y	61	60	1			14
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	32	26	1			20
06	1620	N	233	-0-	-1387	-0-	207	3	26	9	Y	24	35	1			9
07	1519	N	317	-0-	-1202	-0-	314	3	3	9	Y	3	11	1			1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	520	3	81	9	Y	74	51	1			24
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	823	3	287	9	Y	261	182	1			103
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1265	3	263	9	Y	239	289	1			53
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	417	3	193	9	Y	175	145	1			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4828	-0-	-240	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5142	-0-	-198	-0-	5142	3			Y	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4901	-0-	-1144	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4984	-0-	-1061	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8549	3	11	9	Y	10	21	1			21
02	8820	X	7464	-0-	-1356	-0-	7452	3	12	9	Y	11					32
03	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	8028	3	14	9	Y	13	23	1			22
04	9480	X	7117	-0-	-2363	-0-	7117	3			Y	-0-					22
05	9796	X	6754	-0-	-3042	-0-	6753	3	1	9	Y	1					23
06	8280	X	7475	-0-	-805	-0-	7475	3			Y	-0-	14	1			9
07	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7750	3	1	9	Y	1					10
08	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	7616	3			Y	-0-	7	1			3
09	7470	X	6419	-0-	-1051	-0-	6418	3	1	9	Y	1					4
10	7750	X	7156	-0-	-594	-0-	7156	3			Y	-0-					4
11	7500	X	6875	-0-	-625	-0-	6875	3			Y	-0-					4
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 81,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6063	3	7	9	Y	6	33	1			23
02	5656	X	5562	-0-	-94	-0-	5555	3	7	9	Y	6					29
03	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6140	3	9	9	Y	8	21	1			16
04	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	5785	3	3	9	Y	3					19
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5923	3	10	9	Y	9					28
06	5970	X	5515	-0-	-455	-0-	5507	3	8	9	Y	7	18	1			17
07	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5797	3	8	9	Y	7					24
08	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	5912	3	8	9	Y	7	18	1			13
09	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	5662	3	9	9	Y	8					21
10	5921	X	5757	-0-	-164	-0-	5755	3	2	9	Y	2					23
11	5730	X	5644	-0-	-86	-0-	5643	3	1	9	Y	1					24
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 63,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

01	74637	X	74637	-0-	-0-	-0-	74618	3	19	9	N	17					373
02	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	63460	3	10	9	N	9	188	1			194
03	65429	X	65429	-0-	-0-	-0-	65420	3	9	9	N	8					202
04	59220	X	59220	-0-	-0-	-0-	59189	3	31	9	N	28					230
05	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	57141	3	21	9	N	19	177	1			72
06	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	54623	3	36	9	N	33					105
07	52667	X	52667	-0-	-0-	-0-	52624	3	43	9	N	39					144
08	50149	X	50149	-0-	-0-	-0-	50107	3	42	9	N	38					182
09	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	46459	3	28	9	N	25					207
10	45731	X	45731	-0-	-0-	-0-	45707	3	24	9	N	22					229
*11	42288	X	42288	-0-	-0-	-0-	42279	3	9	9	N	8	8	8			229
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 611,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	426	1	8715	3	Y	-0-			-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	321	1	7448	3	Y	-0-			-0-
03	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	327	1	7902	3	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7694	-0-	-556	-0-	324	1	7370	3	Y	-0-			-0-
05	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	315	1	6713	3	Y	-0-			-0-
06	8250	X	7605	-0-	-645	-0-	343	1	7262	3	Y	-0-			-0-
07	8525	X	7262	-0-	-1263	-0-	336	1	6926	3	Y	-0-			-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-			-0-
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-			-0-
*10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	607	1	12211	3	Y	-0-			-0-
*11	7620	X	7057	-0-	-563	-0-	360	1	6697	3	Y	-0-			-0-
12	7254	X	5243	-0-	-2011	-0-	260	1	4983	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-			-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-			-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-			-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-			-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-			-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-			-0-
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-			-0-
*12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	1201	1	6251	2	Y	-0-			-0-
02	7588	X	7326	-0-	-262	-0-	961	1	6365	2	Y	-0-			-0-
03	8060	X	7445	-0-	-615	-0-	1071	1	6374	2	Y	-0-			-0-
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1070	1	8819	2	Y	-0-			-0-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1177	1	8088	2	Y	-0-			-0-
06	7860	X	6799	-0-	-1061	-0-	1040	1	5759	2	Y	-0-			-0-
07	9083	X	8248	-0-	-835	-0-	1224	1	7024	2	Y	-0-			-0-
08	9083	X	7104	-0-	-1979	-0-	1124	1	5980	2	Y	-0-			-0-
09	8790	X	7146	-0-	-1644	-0-	1095	1	6051	2	Y	-0-			-0-
10	9083	X	7293	-0-	-1790	-0-	1136	1	6157	2	Y	-0-			-0-
11	7980	X	7071	-0-	-909	-0-	1120	1	5951	2	Y	-0-			-0-
12	8246	X	7242	-0-	-1004	-0-	1141	1	6101	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7370	-0-	-597	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	5866	-0-	-1330	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	5028	-0-	-2112	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6090	-0-	-1050	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	3132	-0-	-3905	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	4347	-0-	-2463	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
10	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	5770	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5271	-0-	-2014	-0-	745	1	4526	2	Y	-0-			-0-
02	6552	X	5686	-0-	-866	-0-	742	1	4944	2	Y	-0-			-0-
03	7254	X	5670	-0-	-1584	-0-	804	1	4866	2	Y	-0-			-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	796	1	6590	2	Y	-0-			-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	754	1	5627	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	4644	-0-	-1446	-0-	707	1	3937	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	751	1	4456	2	Y	-0-			-0-
08	7626	X	4815	-0-	-2811	-0-	762	1	4053	2	Y	-0-			-0-
09	7380	X	4949	-0-	-2431	-0-	758	1	4191	2	Y	-0-			-0-
10	6386	X	4773	-0-	-1613	-0-	741	1	4032	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	766	1	4036	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4580	-0-	-628	-0-	722	1	3858	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59132	X	59132	-0-	-0-	-0-	59132	2			N	-0-			-0-
02	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	48219	2			N	-0-			-0-
03	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	43386	2			N	-0-			-0-
04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	34629	2			N	-0-			-0-
05	31589	X	29561	-0-	-2028	-0-	29561	2			N	-0-			-0-
06	30570	X	23897	-0-	-6673	-0-	23897	2			N	-0-			-0-
07	31589	X	23213	-0-	-8376	-0-	23213	2			N	-0-			-0-
08	31589	X	15815	-0-	-15774	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
09	30570	X	24449	-0-	-6121	-0-	24449	2			N	-0-			-0-
10	29574	X	19279	-0-	-10295	-0-	19279	2			N	-0-			-0-
11	23910	X	21118	-0-	-2792	-0-	21118	2			N	-0-			-0-
12	25265	X	18532	-0-	-6733	-0-	18532	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6278	-0-	-2062	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5397	-0-	-3221	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6371	-0-	-1969	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5438	-0-	-3180	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3720	-0-	-837	-0-	523	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	589	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	579	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	547	1	4527	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	620	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3572	-0-	-1198	-0-	549	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3551	-0-	-1688	-0-	525	1	3026	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3623	-0-	-1616	-0-	559	1	3064	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3347	-0-	-1723	-0-	499	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3755	-0-	-895	-0-	583	1	3172	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	547	1	2909	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	560	1	3007	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	1073	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7383	-0-	-121	-0-	962	1	6421	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	1090	1	6572	2	Y	-0-					-0-
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1011	1	8366	2	Y	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1027	1	7817	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6942	-0-	-978	-0-	1052	1	5890	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	6971	-0-	-2081	-0-	1035	1	5936	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	6581	-0-	-2471	-0-	1039	1	5542	2	Y	-0-					-0-
09	8760	X	6623	-0-	-2137	-0-	1017	1	5606	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7054	-0-	-1781	-0-	1097	1	5957	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	994	1	5322	2	Y	-0-					-0-
*12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1115	1	5969	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8221	-0-	-1296	-0-	1149	1	7072	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8230	-0-	-366	-0-	1030	1	7200	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	8501	-0-	-923	-0-	1218	1	7283	2	Y	-0-					-0-
04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	1183	1	9750	2	Y	-0-					-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1170	1	8575	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8070	-0-	-750	-0-	1229	1	6841	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	8215	-0-	-2325	-0-	1221	1	6994	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	7539	-0-	-3001	-0-	1190	1	6349	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	7576	-0-	-2624	-0-	1174	1	6402	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	7701	-0-	-2033	-0-	1199	1	6502	2	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7364	-0-	-706	-0-	1163	1	6201	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7721	-0-	-494	-0-	1217	1	6504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	995	1	5456	2	Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	852	1	5475	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6422	-0-	-305	-0-	923	1	5499	2	Y	-0-					-0-
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	895	1	7372	2	Y	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	937	1	6628	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6008	-0-	-772	-0-	924	1	5084	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	930	1	5323	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	1012	1	5460	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6197	-0-	-583	-0-	960	1	5237	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5967	-0-	-1039	-0-	929	1	5038	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5750	-0-	-520	-0-	912	1	4838	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5901	-0-	-578	-0-	930	1	4971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	34396	-0-	-4354	-0-	34396	3			Y	-0-					23
02	33908	X	29766	-0-	-4142	-0-	29766	3			Y	-0-					23
03	37541	X	32431	-0-	-5110	-0-	32431	3			Y	-0-					23
04	36330	X	31506	-0-	-4824	-0-	31506	3			Y	-0-					23
05	37448	X	30921	-0-	-6527	-0-	30921	3			Y	-0-					23
06	33300	X	28046	-0-	-5254	-0-	28046	3			Y	-0-					23
07	32953	X	28758	-0-	-4195	-0-	28758	3			Y	-0-					23
08	32550	X	28016	-0-	-4534	-0-	28016	3			Y	-0-	13	1			10
09	31500	X	27606	-0-	-3894	-0-	27606	3			Y	-0-					10
10	30907	X	28363	-0-	-2544	-0-	28363	3			Y	-0-					10
*11	28050	X	27610	-0-	-440	-0-	1172	1	26438	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	28768	X	25501	-0-	-3267	-0-	996	1	24505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	25586	-0-	-9134	-0-	25586	3			Y	-0-					28
02	31360	X	22342	-0-	-9018	-0-	22342	3			Y	-0-					28
03	33604	X	23961	-0-	-9643	-0-	23961	3			Y	-0-					28
04	25770	X	24515	-0-	-1255	-0-	24515	3			Y	-0-					28
05	26629	X	23168	-0-	-3461	-0-	23168	3			Y	-0-					28
06	24750	X	22915	-0-	-1835	-0-	22915	3			Y	-0-					28
07	25327	X	24617	-0-	-710	-0-	24617	3			Y	-0-					28
08	25327	X	22355	-0-	-2972	-0-	22355	3			Y	-0-	16	1			12
09	24510	X	19388	-0-	-5122	-0-	19388	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	24614	X	22356	-0-	-2258	-0-	963	1	21393	3	Y	-0-					-0-
11	23820	X	20809	-0-	-3011	-0-	883	1	19926	3	Y	-0-					-0-
12	24614	X	19824	-0-	-4790	-0-	775	1	19049	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	26684	-0-	-3324	-0-	26684	3			Y	-0-					25
02	27496	X	23109	-0-	-4387	-0-	23109	3			Y	-0-					25
03	30442	X	25590	-0-	-4852	-0-	25590	3			Y	-0-					25
04	29460	X	23973	-0-	-5487	-0-	23973	3			Y	-0-					25
05	29419	X	23286	-0-	-6133	-0-	23286	3			Y	-0-					25
06	25830	X	21364	-0-	-4466	-0-	21364	3			Y	-0-					25
07	25575	X	23509	-0-	-2066	-0-	23509	3			Y	-0-					25
08	25575	X	21845	-0-	-3730	-0-	21845	3			Y	-0-	15	1			10
09	23970	X	20967	-0-	-3003	-0-	20967	3			Y	-0-	10	1			-0-
10	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	1180	1	26328	3	Y	-0-					-0-
11	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	1020	1	23000	3	Y	-0-					-0-
12	23498	X	22624	-0-	-874	-0-	884	1	21740	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59571	X	59571	-0-	-0-	-0-	59571	2			N	-0-					-0-
02	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	45945	-0-	-865	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	38497	-0-	-19163	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	32686	-0-	-26896	-0-	32686	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	6694	-0-	-50966	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	1019	-0-	-51960	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	28742	-0-	-17200	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
09	75522	X	75522	-0-	-0-	-0-	75522	2			N	-0-					-0-
10	49479	X	49479	-0-	-0-	-0-	49479	2			N	-0-					-0-
11	41484	X	41484	-0-	-0-	-0-	41484	2			N	-0-					-0-
12	78027	X	36594	-0-	-41433	-0-	36594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64697	X	54622	-0-	-10075	-0-	54622	3			N	-0-					5
02	58436	X	47073	-0-	-11363	-0-	47073	3			N	-0-					5
03	58342	X	48550	-0-	-9792	-0-	48550	3			N	-0-					5
04	56460	X	49058	-0-	-7402	-0-	49058	3			N	-0-					5
05	56234	X	50691	-0-	-5543	-0-	50691	3			N	-0-					5
06	52860	X	50361	-0-	-2499	-0-	50361	3			N	-0-					5
07	52111	X	47014	-0-	-5097	-0-	47014	3			N	-0-					5
08	50685	X	45245	-0-	-5440	-0-	45245	3			N	-0-	3	1			2
09	50370	X	43111	-0-	-7259	-0-	43111	3			N	-0-					2
10	52049	X	40268	-0-	-11781	-0-	40268	3			N	-0-					2
*11	50370	X	34981	-0-	-15389	-0-	34981	3			N	-0-					2
12	47027	X	36877	-0-	-10150	-0-	36877	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 547,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

01	121985	X	87813	-0-	-34172	-0-	87813	3			Y	-0-					-0-
02	105784	X	83056	-0-	-22728	-0-	83056	3			Y	-0-					-0-
03	111011	X	93262	-0-	-17749	-0-	93262	3			Y	-0-					-0-
04	102750	X	32318	-0-	-70432	-0-	32318	3			Y	-0-					-0-
05	99727	X	50453	-0-	-49274	-0-	50453	3			Y	-0-					-0-
06	90240	X	46350	-0-	-43890	-0-	46350	3			Y	-0-					-0-
07	137432	X	137432	-0-	-0-	-0-	137432	3			Y	-0-					-0-
08	101005	X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	3			Y	-0-					-0-
09	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	78406	3			Y	-0-					-0-
10	137423	X	63934	-0-	-73489	-0-	63934	3			Y	-0-					-0-
11	132990	X	59741	-0-	-73249	-0-	59741	3			Y	-0-					-0-
12	137423	X	59279	-0-	-78144	-0-	59279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80352	X	70135	-0-	-10217	-0-	70135	3			Y	-0-					5
02	70028	X	59980	-0-	-10048	-0-	59980	3			Y	-0-					5
03	75764	X	62835	-0-	-12929	-0-	62835	3			Y	-0-					5
04	71310	X	62192	-0-	-9118	-0-	62192	3			Y	-0-					5
05	71827	X	61454	-0-	-10373	-0-	61454	3			Y	-0-					5
06	67860	X	54408	-0-	-13452	-0-	54408	3			Y	-0-					5
07	66402	X	56685	-0-	-9717	-0-	56685	3			Y	-0-					5
08	64263	X	54705	-0-	-9558	-0-	54705	3			Y	-0-	3	1			2
09	62190	X	54049	-0-	-8141	-0-	54049	3			Y	-0-					2
10	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	3			Y	-0-					2
*11	54870	X	52352	-0-	-2518	-0-	52352	3			Y	-0-					2
12	56699	X	52860	-0-	-3839	-0-	52860	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 695,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104253	X	91373	-0-	-12880	-0-	91373	3			Y	-0-					5
02	90888	X	81089	-0-	-9799	-0-	81089	3			Y	-0-					5
03	99014	X	84346	-0-	-14668	-0-	84346	3			Y	-0-					5
04	95820	X	81261	-0-	-14559	-0-	81261	3			Y	-0-					5
05	95046	X	79683	-0-	-15363	-0-	79683	3			Y	-0-					5
06	88440	X	71622	-0-	-16818	-0-	71622	3			Y	-0-					5
07	89776	X	79180	-0-	-10596	-0-	79180	3			Y	-0-					5
08	84351	X	75157	-0-	-9194	-0-	75157	3			Y	-0-	3	1			2
09	81270	X	74518	-0-	-6752	-0-	74518	3			Y	-0-					2
10	79670	X	75625	-0-	-4045	-0-	75625	3			Y	-0-					2
*11	76620	X	76116	-0-	-504	-0-	76116	3			Y	-0-					2
12	79174	X	75131	-0-	-4043	-0-	75131	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 945,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109523	X	102172	-0-	-7351	-0-	102172	3			Y	-0-					5
02	100548	X	90162	-0-	-10386	-0-	90162	3			Y	-0-					5
03	111321	X	95180	-0-	-16141	-0-	95180	3			Y	-0-					5
04	107730	X	91910	-0-	-15820	-0-	91910	3			Y	-0-					5
05	105214	X	92535	-0-	-12679	-0-	92535	3			Y	-0-					5
06	98880	X	80767	-0-	-18113	-0-	80767	3			Y	-0-					5
07	99820	X	87356	-0-	-12464	-0-	87356	3			Y	-0-					5
08	95170	X	84054	-0-	-11116	-0-	84054	3			Y	-0-	3	1			2
09	91920	X	82778	-0-	-9142	-0-	82778	3			Y	-0-					2
10	92535	X	82249	-0-	-10286	-0-	82249	3			Y	-0-					2
*11	84540	X	80421	-0-	-4119	-0-	80421	3			Y	-0-					2
12	87358	X	78183	-0-	-9175	-0-	78183	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,047,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136803	X	119803	-0-	-17000	-0-	119803	3			Y	-0-					5
02	117208	X	105979	-0-	-11229	-0-	105979	3			Y	-0-					5
03	126852	X	109626	-0-	-17226	-0-	109626	3			Y	-0-					5
04	120540	X	108857	-0-	-11683	-0-	108857	3			Y	-0-					5
05	121954	X	107758	-0-	-14196	-0-	107758	3			Y	-0-					5
06	115950	X	91230	-0-	-24720	-0-	91230	3			Y	-0-					5
07	117335	X	97702	-0-	-19633	-0-	97702	3			Y	-0-					5
08	112499	X	90950	-0-	-21549	-0-	90950	3			Y	-0-	3	1			2
09	108870	X	90596	-0-	-18274	-0-	90596	3			Y	-0-					2
10	107756	X	85791	-0-	-21965	-0-	85791	3			Y	-0-					2
*11	94560	X	85426	-0-	-9134	-0-	85426	3			Y	-0-					2
12	97712	X	86126	-0-	-11586	-0-	86126	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,179,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60698	X	40968	-0-	-19730	-0-	40968	3			Y	-0-					-0-
02	49588	X	16778	-0-	-32810	-0-	16778	3			Y	-0-					-0-
03	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	60087	3			Y	-0-					-0-
04	48000	X	20669	-0-	-27331	-0-	20669	3			Y	-0-					-0-
05	58742	X	58742	-0-	-0-	-0-	58742	3			Y	-0-					-0-
06	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	3			Y	-0-					-0-
07	60078	X	46074	-0-	-14004	-0-	46074	3			Y	-0-					-0-
08	60078	X	38623	-0-	-21455	-0-	38623	3			Y	-0-					-0-
09	61020	X	34848	-0-	-26172	-0-	34848	3			Y	-0-					-0-
10	63054	X	33204	-0-	-29850	-0-	33204	3			Y	-0-					-0-
11	61020	X	29463	-0-	-31557	-0-	29463	3			Y	-0-					-0-
12	46066	X	28450	-0-	-17616	-0-	28450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302467	X	248154	-0-	-54313	-0-	248154	3			N	-0-					-0-
02	256256	X	43058	-0-	-213198	-0-	43058	3			N	-0-					-0-
03	267344	X	144608	-0-	-122736	-0-	144608	3			N	-0-					-0-
04	258720	X	206948	-0-	-51772	-0-	206948	3			N	-0-					-0-
05	248155	X	196791	-0-	-51364	-0-	196791	3			N	-0-					-0-
06	240150	X	186926	-0-	-53224	-0-	186926	3			N	-0-					-0-
07	213838	X	173943	-0-	-39895	-0-	173943	3			N	-0-					-0-
08	213838	X	175148	-0-	-38690	-0-	175148	3			N	-0-					-0-
09	206940	X	170123	-0-	-36817	-0-	170123	3			N	-0-					-0-
10	196788	X	165857	-0-	-30931	-0-	165857	3			N	-0-					-0-
11	186930	X	141164	-0-	-45766	-0-	141164	3			N	-0-					-0-
12	175801	X	74447	-0-	-101354	-0-	74447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419929	X	419929	-0-	-0-	-0-	419929	3			N	-0-					-0-
02	380691	X	380691	-0-	-0-	-0-	380691	3			N	-0-					-0-
03	386300	X	386300	-0-	-0-	-0-	386300	3			N	-0-					-0-
04	386400	X	366924	-0-	-19476	-0-	366924	3			N	-0-					-0-
05	399280	X	359065	-0-	-40215	-0-	359065	3			N	-0-					-0-
06	386400	X	333574	-0-	-52826	-0-	333574	3			N	-0-					-0-
07	399280	X	368527	-0-	-30753	-0-	368527	3			N	-0-					-0-
08	386291	X	254641	-0-	-131650	-0-	254641	3			N	-0-					-0-
09	366930	X	332187	-0-	-34743	-0-	332187	3			N	-0-					-0-
10	368528	X	306432	-0-	-62096	-0-	306432	3			N	-0-					-0-
11	356640	X	275289	-0-	-81351	-0-	275289	3			N	-0-					-0-
12	368528	X	222794	-0-	-145734	-0-	222794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431365	X	309668	-0-	-121697	-0-	309668	3			N	-0-					-0-
02	385476	X	250379	-0-	-135097	-0-	250379	3			N	-0-					-0-
03	399063	X	232492	-0-	-166571	-0-	232492	3			N	-0-					-0-
04	362730	X	200013	-0-	-162717	-0-	200013	3			N	-0-					-0-
05	343015	X	179269	-0-	-163746	-0-	179269	3			N	-0-					-0-
06	299670	X	64887	-0-	-234783	-0-	64887	3			N	-0-					-0-
07	277202	X	133847	-0-	-143355	-0-	133847	3			N	-0-					-0-
08	232500	X	76444	-0-	-156056	-0-	76444	3			N	-0-					-0-
09	200010	X	98631	-0-	-101379	-0-	98631	3			N	-0-					-0-
10	179273	X	87695	-0-	-91578	-0-	87695	3			N	-0-					-0-
11	129540	X	82783	-0-	-46757	-0-	82783	3			N	-0-					-0-
12	133858	X	80645	-0-	-53213	-0-	80645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358794	X	308947	-0-	-49847	-0-	308947	2			Y	-0-					-0-
02	324072	X	115307	-0-	-208765	-0-	115307	2			Y	-0-					-0-
03	329375	X	273626	-0-	-55749	-0-	273626	2			Y	-0-					-0-
04	318750	X	240321	-0-	-78429	-0-	240321	2			Y	-0-					-0-
05	316231	X	227859	-0-	-88372	-0-	227859	2			Y	-0-					-0-
06	298980	X	216986	-0-	-81994	-0-	216986	2			Y	-0-					-0-
07	273637	X	217361	-0-	-56276	-0-	217361	2			Y	-0-					-0-
08	273637	X	210079	-0-	-63558	-0-	210079	2			Y	-0-					-0-
09	240330	X	184072	-0-	-56258	-0-	184072	2			Y	-0-					-0-
10	227850	X	196832	-0-	-31018	-0-	196832	2			Y	-0-					-0-
11	216990	X	182356	-0-	-34634	-0-	182356	2			Y	-0-					-0-
12	217372	X	174520	-0-	-42852	-0-	174520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419988	X	373041	-0-	-46947	-0-	373041	2			Y	-0-					-0-
02	424984	X	323418	-0-	-101566	-0-	323418	2			Y	-0-					-0-
03	470518	X	343577	-0-	-126941	-0-	343577	2			Y	-0-					-0-
04	391710	X	276563	-0-	-115147	-0-	276563	2			Y	-0-					-0-
05	380990	X	298215	-0-	-82775	-0-	298215	2			Y	-0-					-0-
06	361020	X	265705	-0-	-95315	-0-	265705	2			Y	-0-					-0-
07	358081	X	268953	-0-	-89128	-0-	268953	2			Y	-0-					-0-
08	343573	X	245159	-0-	-98414	-0-	245159	2			Y	-0-					-0-
09	288600	X	189702	-0-	-98898	-0-	189702	2			Y	-0-					-0-
10	298220	X	183037	-0-	-115183	-0-	183037	2			Y	-0-					-0-
11	265710	X	187389	-0-	-78321	-0-	187389	2			Y	-0-					-0-
12	268956	X	177247	-0-	-91709	-0-	177247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

01	457870	X	296194	-0-	-161676	-0-	296194	2			Y	-0-					-0-
02	413560	X	356265	-0-	-57295	-0-	356265	2			Y	-0-					-0-
03	457870	X	451851	-0-	-6019	-0-	451851	2			Y	-0-					-0-
04	443100	X	423591	-0-	-19509	-0-	423591	2			Y	-0-					-0-
05	437134	X	437134	-0-	-0-	-0-	437134	2			Y	-0-					-0-
06	437280	X	393467	-0-	-43813	-0-	393467	2			Y	-0-					-0-
07	451856	X	393338	-0-	-58518	-0-	393338	2			Y	-0-					-0-
08	451856	X	371593	-0-	-80263	-0-	371593	2			Y	-0-					-0-
09	423600	X	335366	-0-	-88234	-0-	335366	2			Y	-0-					-0-
10	437131	X	292280	-0-	-144851	-0-	292280	2			Y	-0-					-0-
11	393480	X	279001	-0-	-114479	-0-	279001	2			Y	-0-					-0-
12	393328	X	271416	-0-	-121912	-0-	271416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431954	X	396522	-0-	-35432	-0-	396522	2			Y	-0-					-0-
02	390152	X	348890	-0-	-41262	-0-	348890	2			Y	-0-					-0-
03	425785	X	361821	-0-	-63964	-0-	361821	2			Y	-0-					-0-
04	412050	X	314176	-0-	-97874	-0-	314176	2			Y	-0-					-0-
05	396521	X	309023	-0-	-87498	-0-	309023	2			Y	-0-					-0-
06	383730	X	271895	-0-	-111835	-0-	271895	2			Y	-0-					-0-
07	386260	X	268960	-0-	-117300	-0-	268960	2			Y	-0-					-0-
08	361832	X	250563	-0-	-111269	-0-	250563	2			Y	-0-					-0-
09	314190	X	226440	-0-	-87750	-0-	226440	2			Y	-0-					-0-
10	309008	X	199737	-0-	-109271	-0-	199737	2			Y	-0-					-0-
11	271890	X	217093	-0-	-54797	-0-	217093	2			Y	-0-					-0-
12	268956	X	220241	-0-	-48715	-0-	220241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359600	X	298456	-0-	-61144	-0-	298456	2			Y	-0-					-0-
02	324800	X	259872	-0-	-64928	-0-	259872	2			Y	-0-					-0-
03	346673	X	278645	-0-	-68028	-0-	278645	2			Y	-0-					-0-
04	293910	X	252478	-0-	-41432	-0-	252478	2			Y	-0-					-0-
05	298468	X	238933	-0-	-59535	-0-	238933	2			Y	-0-					-0-
06	288840	X	226269	-0-	-62571	-0-	226269	2			Y	-0-					-0-
07	287711	X	231531	-0-	-56180	-0-	231531	2			Y	-0-					-0-
08	278659	X	228082	-0-	-50577	-0-	228082	2			Y	-0-					-0-
09	252480	X	113508	-0-	-138972	-0-	113508	2			Y	-0-					-0-
10	342708	X	342708	-0-	-0-	-0-	342708	2			Y	-0-					-0-
11	470060	X	470060	-0-	-0-	-0-	470060	2			Y	-0-					-0-
12	231539	X	180836	-0-	-50703	-0-	180836	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268243	X	190005	-0-	-78238	-0-	190005	3			N	-0-					-0-
02	217280	X	76081	-0-	-141199	-0-	76081	3			N	-0-					-0-
03	224502	X	169439	-0-	-55063	-0-	169439	3			N	-0-					-0-
04	192480	X	60506	-0-	-131974	-0-	60506	3			N	-0-					-0-
05	194246	X	175942	-0-	-18304	-0-	175942	3			N	-0-					-0-
06	183870	X	170792	-0-	-13078	-0-	170792	3			N	-0-					-0-
07	169446	X	157433	-0-	-12013	-0-	157433	3			N	-0-					-0-
08	175956	X	143461	-0-	-32495	-0-	143461	3			N	-0-					-0-
09	170790	X	142696	-0-	-28094	-0-	142696	3			N	-0-					-0-
10	176483	X	141362	-0-	-35121	-0-	141362	3			N	-0-					-0-
11	170790	X	127142	-0-	-43648	-0-	127142	3			N	-0-					-0-
12	157418	X	122831	-0-	-34587	-0-	122831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54095	X	46748	-0-	-7347	-0-	46748	3			N	-0-					31
02	48104	X	40213	-0-	-7891	-0-	40200	3	13	9	N	12					43
03	53258	X	43382	-0-	-9876	-0-	43350	3	32	9	N	29					72
04	48600	X	42079	-0-	-6521	-0-	42054	3	25	9	N	23					95
05	48050	X	43221	-0-	-4829	-0-	43067	3	154	9	N	140					235
06	45240	X	39333	-0-	-5907	-0-	39333	3			N	-0-					235
07	44516	X	40422	-0-	-4094	-0-	40422	3			N	-0-					235
08	43493	X	39199	-0-	-4294	-0-	39199	3			N	-0-	136	1	1	5	98
09	42090	X	38550	-0-	-3540	-0-	38522	3	28	9	N	25					123
10	43214	X	38389	-0-	-4825	-0-	38345	3	44	9	N	40					163
*11	39330	X	35532	-0-	-3798	-0-	35521	3	11	9	N	10					173
12	40424	X	34931	-0-	-5493	-0-	34731	3	200	9	N	182					355

TOTAL GAS PROD: 481,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347355	X	286392	-0-	-60963	-0-	286392	3	N	-0-					-0-
02	296968	X	225040	-0-	-71928	-0-	225040	3	N	-0-					-0-
03	317223	X	267888	-0-	-49335	-0-	267888	3	N	-0-					-0-
04	287370	X	243186	-0-	-44184	-0-	243186	3	N	-0-					-0-
05	296949	X	244182	-0-	-52767	-0-	244182	3	N	-0-					-0-
06	277140	X	217518	-0-	-59622	-0-	217518	3	N	-0-					-0-
07	267902	X	221662	-0-	-46240	-0-	221662	3	N	-0-					-0-
08	267902	X	196816	-0-	-71086	-0-	196816	3	N	-0-					-0-
09	243180	X	174466	-0-	-68714	-0-	174466	3	N	-0-					-0-
10	244187	X	201102	-0-	-43085	-0-	201102	3	N	-0-					-0-
11	217530	X	188990	-0-	-28540	-0-	188990	3	N	-0-					-0-
12	221650	X	182198	-0-	-39452	-0-	182198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832626	X	832626	-0-	-0-	-0-	832626	2	N	-0-					-0-
02	581321	X	581321	-0-	-0-	-0-	581321	2	N	-0-					-0-
03	497031	X	497031	-0-	-0-	-0-	497031	2	N	-0-					-0-
04	739003	X	739003	-0-	-0-	-0-	739003	2	N	-0-					-0-
05	749611	X	749611	-0-	-0-	-0-	749611	2	N	-0-					-0-
06	700752	X	700752	-0-	-0-	-0-	700752	2	N	-0-					-0-
07	359174	X	359174	-0-	-0-	-0-	359174	2	N	-0-					-0-
08	694241	X	694241	-0-	-0-	-0-	694241	2	N	-0-					-0-
09	602040	X	602040	-0-	-0-	-0-	602040	2	N	-0-					-0-
10	530177	X	530177	-0-	-0-	-0-	530177	2	N	-0-					-0-
11	565904	X	565904	-0-	-0-	-0-	565904	2	N	-0-					-0-
*12	282496	X	282496	-0-	-0-	-0-	282496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	421786	X	331717	-0-	-90069	-0-	331717	2		N	-0-			-0-
02	380968	X	266491	-0-	-114477	-0-	266491	2		N	-0-			-0-
03	421786	X	259708	-0-	-162078	-0-	259708	2		N	-0-			-0-
04	397860	X	222366	-0-	-175494	-0-	222366	2		N	-0-			-0-
05	335358	X	199947	-0-	-135411	-0-	199947	2		N	-0-			-0-
06	321030	X	168195	-0-	-152835	-0-	168195	2		N	-0-			-0-
07	295058	X	149543	-0-	-145515	-0-	149543	2		N	-0-			-0-
08	259718	X	130147	-0-	-129571	-0-	130147	2		N	-0-			-0-
09	222360	X	105586	-0-	-116774	-0-	105586	2		N	-0-			-0-
10	199950	X	101077	-0-	-98873	-0-	101077	2		N	-0-			-0-
11	168210	X	92934	-0-	-75276	-0-	92934	2		N	-0-			-0-
12	149544	X	84584	-0-	-64960	-0-	84584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

01	378696	X	301420	-0-	-77276	-0-	301420	2		N	-0-			-0-
02	342048	X	110915	-0-	-231133	-0-	110915	2		N	-0-			-0-
03	344627	X	267588	-0-	-77039	-0-	267588	2		N	-0-			-0-
04	333510	X	240489	-0-	-93021	-0-	240489	2		N	-0-			-0-
05	311798	X	249634	-0-	-62164	-0-	249634	2		N	-0-			-0-
06	291690	X	229263	-0-	-62427	-0-	229263	2		N	-0-			-0-
07	267592	X	217676	-0-	-49916	-0-	217676	2		N	-0-			-0-
08	267592	X	202913	-0-	-64679	-0-	202913	2		N	-0-			-0-
09	241590	X	189744	-0-	-51846	-0-	189744	2		N	-0-			-0-
10	249643	X	189494	-0-	-60149	-0-	189494	2		N	-0-			-0-
11	229260	X	176334	-0-	-52926	-0-	176334	2		N	-0-			-0-
12	217682	X	173956	-0-	-43726	-0-	173956	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894398	X	894398	-0-	-0-	-0-	894398	2			N	-0-					-0-
02	815549	X	815549	-0-	-0-	-0-	815549	2			N	-0-					-0-
03	820941	X	820941	-0-	-0-	-0-	820941	2			N	-0-					-0-
04	795668	X	795668	-0-	-0-	-0-	795668	2			N	-0-					-0-
05	726906	X	726906	-0-	-0-	-0-	726906	2			N	-0-					-0-
06	654725	X	654725	-0-	-0-	-0-	654725	2			N	-0-					-0-
07	671109	X	671109	-0-	-0-	-0-	671109	2			N	-0-					-0-
08	389672	X	389672	-0-	-0-	-0-	389672	2			N	-0-					-0-
09	478386	X	478386	-0-	-0-	-0-	478386	2			N	-0-					-0-
10	465852	X	465852	-0-	-0-	-0-	465852	2			N	-0-					-0-
11	467423	X	467423	-0-	-0-	-0-	467423	2			N	-0-					-0-
*12	390071	X	390071	-0-	-0-	-0-	390071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

01	445133	X	445133	-0-	-0-	-0-	445133	2			N	-0-					-0-
02	372932	X	355336	-0-	-17596	-0-	355336	2			N	-0-					-0-
03	412889	X	330753	-0-	-82136	-0-	330753	2			N	-0-					-0-
04	399570	X	266877	-0-	-132693	-0-	266877	2			N	-0-					-0-
05	412889	X	221406	-0-	-191483	-0-	221406	2			N	-0-					-0-
06	399570	X	195518	-0-	-204052	-0-	195518	2			N	-0-					-0-
07	187105	X	187105	-0-	-0-	-0-	187105	2			N	-0-					-0-
08	151479	X	151479	-0-	-0-	-0-	151479	2			N	-0-					-0-
09	143765	X	143765	-0-	-0-	-0-	143765	2			N	-0-					-0-
10	133353	X	133353	-0-	-0-	-0-	133353	2			N	-0-					-0-
11	135170	X	135170	-0-	-0-	-0-	135170	2			N	-0-					-0-
*12	135520	X	135520	-0-	-0-	-0-	135520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

01	281201	X	244029	-0-	-37172	-0-	244029	2			N	-0-					-0-
02	303629	X	303629	-0-	-0-	-0-	303629	2			N	-0-					-0-
03	320908	X	320908	-0-	-0-	-0-	320908	2			N	-0-					-0-
04	293592	X	293592	-0-	-0-	-0-	293592	2			N	-0-					-0-
05	281201	X	275546	-0-	-5655	-0-	275546	2			N	-0-					-0-
06	272130	X	258100	-0-	-14030	-0-	258100	2			N	-0-					-0-
07	281201	X	245387	-0-	-35814	-0-	245387	2			N	-0-					-0-
08	281201	X	227466	-0-	-53735	-0-	227466	2			N	-0-					-0-
09	272130	X	192257	-0-	-79873	-0-	192257	2			N	-0-					-0-
10	275559	X	208699	-0-	-66860	-0-	208699	2			N	-0-					-0-
11	258090	X	194341	-0-	-63749	-0-	194341	2			N	-0-					-0-
12	245396	X	187491	-0-	-57905	-0-	187491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

01	316448	X	299783	-0-	-16665	-0-	299783	2			N	-0-					-0-
02	285824	X	253439	-0-	-32385	-0-	253439	2			N	-0-					-0-
03	316448	X	259758	-0-	-56690	-0-	259758	2			N	-0-					-0-
04	306240	X	243379	-0-	-62861	-0-	243379	2			N	-0-					-0-
05	316448	X	206678	-0-	-109770	-0-	206678	2			N	-0-					-0-
06	290100	X	208480	-0-	-81620	-0-	208480	2			N	-0-					-0-
07	280581	X	186897	-0-	-93684	-0-	186897	2			N	-0-					-0-
08	259749	X	173497	-0-	-86252	-0-	173497	2			N	-0-					-0-
09	243390	X	167003	-0-	-76387	-0-	167003	2			N	-0-					-0-
10	215419	X	161557	-0-	-53862	-0-	161557	2			N	-0-					-0-
11	208470	X	56958	-0-	-151512	-0-	56958	2			N	-0-					-0-
12	186899	X	7	-0-	-186892	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999037	X	999037	-0-	-0-	-0-	999037	2			N	-0-					-0-
02	833131	X	833131	-0-	-0-	-0-	833131	2			N	-0-					-0-
03	324748	X	324748	-0-	-0-	-0-	324748	2			N	-0-					-0-
04	572195	X	572195	-0-	-0-	-0-	572195	2			N	-0-					-0-
05	677425	X	677425	-0-	-0-	-0-	677425	2			N	-0-					-0-
06	620267	X	620267	-0-	-0-	-0-	620267	2			N	-0-					-0-
07	656917	X	656917	-0-	-0-	-0-	656917	2			N	-0-					-0-
08	663590	X	663590	-0-	-0-	-0-	663590	2			N	-0-					-0-
09	576820	X	576820	-0-	-0-	-0-	576820	2			N	-0-					-0-
10	563850	X	563850	-0-	-0-	-0-	563850	2			N	-0-					-0-
11	557713	X	557713	-0-	-0-	-0-	557713	2			N	-0-					-0-
*12	447807	X	447807	-0-	-0-	-0-	447807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930677	X	930677	-0-	-0-	-0-	930677	2			N	-0-					-0-
02	877838	X	877838	-0-	-0-	-0-	877838	2			N	-0-					-0-
03	946633	X	946633	-0-	-0-	-0-	946633	2			N	-0-					-0-
04	896451	X	896451	-0-	-0-	-0-	896451	2			N	-0-					-0-
05	801030	X	801030	-0-	-0-	-0-	801030	2			N	-0-					-0-
06	774010	X	774010	-0-	-0-	-0-	774010	2			N	-0-					-0-
07	798845	X	798845	-0-	-0-	-0-	798845	2			N	-0-					-0-
08	597861	X	597861	-0-	-0-	-0-	597861	2			N	-0-					-0-
09	63323	X	63323	-0-	-0-	-0-	63323	2			N	-0-					-0-
10	477476	X	477476	-0-	-0-	-0-	477476	2			N	-0-					-0-
11	364434	X	364434	-0-	-0-	-0-	364434	2			N	-0-					-0-
*12	368837	X	368837	-0-	-0-	-0-	368837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,897,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607970	X	607970	-0-	-0-	-0-	607970	2			N	-0-					-0-
02	489904	X	489904	-0-	-0-	-0-	489904	2			N	-0-					-0-
03	308729	X	288221	-0-	-20508	-0-	288221	2			N	-0-					-0-
04	425642	X	425642	-0-	-0-	-0-	425642	2			N	-0-					-0-
05	350466	X	350466	-0-	-0-	-0-	350466	2			N	-0-					-0-
06	298770	X	223958	-0-	-74812	-0-	223958	2			N	-0-					-0-
07	565281	X	565281	-0-	-0-	-0-	565281	2			N	-0-					-0-
08	308729	X	295549	-0-	-13180	-0-	295549	2			N	-0-					-0-
09	298770	X	276345	-0-	-22425	-0-	276345	2			N	-0-					-0-
10	308729	X	301395	-0-	-7334	-0-	301395	2			N	-0-					-0-
11	298770	X	242050	-0-	-56720	-0-	242050	2			N	-0-					-0-
*12	312676	X	312676	-0-	-0-	-0-	312676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466322	X	466322	-0-	-0-	-0-	466322	2			N	-0-					-0-
02	630380	X	630380	-0-	-0-	-0-	630380	2			N	-0-					-0-
03	939744	X	939744	-0-	-0-	-0-	939744	2			N	-0-					-0-
04	870252	X	870252	-0-	-0-	-0-	870252	2			N	-0-					-0-
05	894447	X	894447	-0-	-0-	-0-	894447	2			N	-0-					-0-
06	811782	X	811782	-0-	-0-	-0-	811782	2			N	-0-					-0-
07	608516	X	608516	-0-	-0-	-0-	608516	2			N	-0-					-0-
08	480768	X	480768	-0-	-0-	-0-	480768	2			N	-0-					-0-
09	74715	X	74715	-0-	-0-	-0-	74715	2			N	-0-					-0-
10	532663	X	532663	-0-	-0-	-0-	532663	2			N	-0-					-0-
11	468442	X	468442	-0-	-0-	-0-	468442	2			N	-0-					-0-
*12	479174	X	479174	-0-	-0-	-0-	479174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523408	X	523408	-0-	-0-	-0-	523408	2			N	-0-					-0-
02	456475	X	456475	-0-	-0-	-0-	456475	2			N	-0-					-0-
03	467704	X	467704	-0-	-0-	-0-	467704	2			N	-0-					-0-
04	430547	X	430547	-0-	-0-	-0-	430547	2			N	-0-					-0-
05	425396	X	425396	-0-	-0-	-0-	425396	2			N	-0-					-0-
06	392994	X	392994	-0-	-0-	-0-	392994	2			N	-0-					-0-
07	363858	X	363858	-0-	-0-	-0-	363858	2			N	-0-					-0-
08	286443	X	286443	-0-	-0-	-0-	286443	2			N	-0-					-0-
09	296619	X	296619	-0-	-0-	-0-	296619	2			N	-0-					-0-
10	279019	X	279019	-0-	-0-	-0-	279019	2			N	-0-					-0-
11	261990	X	255569	-0-	-6421	-0-	255569	2			N	-0-					-0-
*12	276334	X	276334	-0-	-0-	-0-	276334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

01	468200	X	468200	-0-	-0-	-0-	468200	2			N	-0-					-0-
02	412685	X	412685	-0-	-0-	-0-	412685	2			N	-0-					-0-
03	475389	X	475389	-0-	-0-	-0-	475389	2			N	-0-					-0-
04	600604	X	600604	-0-	-0-	-0-	600604	2			N	-0-					-0-
05	558513	X	558513	-0-	-0-	-0-	558513	2			N	-0-					-0-
06	447574	X	447574	-0-	-0-	-0-	447574	2			N	-0-					-0-
07	522076	X	522076	-0-	-0-	-0-	522076	2			N	-0-					-0-
08	480980	X	480980	-0-	-0-	-0-	480980	2			N	-0-					-0-
09	418678	X	418678	-0-	-0-	-0-	418678	2			N	-0-					-0-
10	263004	X	137015	-0-	-125989	-0-	137015	2			N	-0-					-0-
11	411964	X	411964	-0-	-0-	-0-	411964	2			N	-0-					-0-
*12	437886	X	437886	-0-	-0-	-0-	437886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477761	X	477761	-0-	-0-	-0-	477761	2			N	-0-					-0-
02	241304	X	171986	-0-	-69318	-0-	171986	2			N	-0-					-0-
03	465730	X	465730	-0-	-0-	-0-	465730	2			N	-0-					-0-
04	469516	X	469516	-0-	-0-	-0-	469516	2			N	-0-					-0-
05	484376	X	484376	-0-	-0-	-0-	484376	2			N	-0-					-0-
06	445691	X	445691	-0-	-0-	-0-	445691	2			N	-0-					-0-
07	432210	X	432210	-0-	-0-	-0-	432210	2			N	-0-					-0-
08	271825	X	271825	-0-	-0-	-0-	271825	2			N	-0-					-0-
09	258540	X	133971	-0-	-124569	-0-	133971	2			N	-0-					-0-
10	267158	X	150184	-0-	-116974	-0-	150184	2			N	-0-					-0-
11	258540	X	168552	-0-	-89988	-0-	168552	2			N	-0-					-0-
12	267158	X	193825	-0-	-73333	-0-	193825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		304533	-0-	304533	304533	304533	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		443647	-0-	443647	748180	443647	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		428138	-0-	428138	1176318	428138	2			N	-0-					-0-
06	1581765	X	405447	-0-	-1176318	-0-	405447	2			N	-0-					-0-
07	391471	X	391471	-0-	-0-	-0-	391471	2			N	-0-					-0-
08	272322	X	272322	-0-	-0-	-0-	272322	2			N	-0-					-0-
09	249840	X	129107	-0-	-120733	-0-	129107	2			N	-0-					-0-
10	258168	X	110274	-0-	-147894	-0-	110274	2			N	-0-					-0-
11	249840	X	164160	-0-	-85680	-0-	164160	2			N	-0-					-0-
12	258168	X	187572	-0-	-70596	-0-	187572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472659	X	472659	-0-	-0-	-0-	472659	2			N	-0-					-0-
02	419055	X	419055	-0-	-0-	-0-	419055	2			N	-0-					-0-
03	354826	X	340057	-0-	-14769	-0-	340057	2			N	-0-					-0-
04	519413	X	519413	-0-	-0-	-0-	519413	2			N	-0-					-0-
05	525402	X	525402	-0-	-0-	-0-	525402	2			N	-0-					-0-
06	543057	X	543057	-0-	-0-	-0-	543057	2			N	-0-					-0-
07	538458	X	538458	-0-	-0-	-0-	538458	2			N	-0-					-0-
08	512284	X	512284	-0-	-0-	-0-	512284	2			N	-0-					-0-
09	459791	X	459791	-0-	-0-	-0-	459791	2			N	-0-					-0-
10	515909	X	515909	-0-	-0-	-0-	515909	2			N	-0-					-0-
11	466316	X	466316	-0-	-0-	-0-	466316	2			N	-0-					-0-
12	354826	X	329896	-0-	-24930	-0-	329896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533919	X	533919	-0-	-0-	-0-	533919	2			N	-0-					-0-
02	555943	X	555943	-0-	-0-	-0-	555943	2			N	-0-					-0-
03	538193	X	538193	-0-	-0-	-0-	538193	2			N	-0-					-0-
04	472739	X	472739	-0-	-0-	-0-	472739	2			N	-0-					-0-
05	411757	X	411757	-0-	-0-	-0-	411757	2			N	-0-					-0-
06	285120	X	103756	-0-	-181364	-0-	103756	2			N	-0-					-0-
07	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
08	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
09	285120	X	-0-	-0-	-285120	-0-					N	-0-					-0-
*10	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
11	323141	X	323141	-0-	-0-	-0-	323141	2			N	-0-					-0-
*12	359268	X	359268	-0-	-0-	-0-	359268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085778	X	1085778	-0-	-0-	-0-	1085778	2			N	-0-					-0-
02	1111696	X	1111696	-0-	-0-	-0-	1111696	2			N	-0-					-0-
03	1286563	X	1286563	-0-	-0-	-0-	1286563	2			N	-0-					-0-
04	1255465	X	1255465	-0-	-0-	-0-	1255465	2			N	-0-					-0-
05	1305592	X	1305592	-0-	-0-	-0-	1305592	2			N	-0-					-0-
06	1178900	X	1178900	-0-	-0-	-0-	1178900	2			N	-0-					-0-
07	1159493	X	1159493	-0-	-0-	-0-	1159493	2			N	-0-					-0-
08	1036763	X	1036763	-0-	-0-	-0-	1036763	2			N	-0-					-0-
09	1077886	X	1077886	-0-	-0-	-0-	1077886	2			N	-0-					-0-
10	973528	X	973528	-0-	-0-	-0-	973528	2			N	-0-					-0-
11	812145	X	812145	-0-	-0-	-0-	812145	2			N	-0-					-0-
*12	794155	X	794155	-0-	-0-	-0-	794155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795612	X	953477	-0-	-842135	-0-	953477	2			N	-0-					-0-
02	1086759	X	1086759	-0-	-0-	-0-	1086759	2			N	-0-					-0-
03	1340714	X	1340714	-0-	-0-	-0-	1340714	2			N	-0-					-0-
04	1371179	X	1371179	-0-	-0-	-0-	1371179	2			N	-0-					-0-
05	1423961	X	1423961	-0-	-0-	-0-	1423961	2			N	-0-					-0-
06	851466	X	851466	-0-	-0-	-0-	851466	2			N	-0-					-0-
07	1306411	X	1306411	-0-	-0-	-0-	1306411	2			N	-0-					-0-
08	1091452	X	1091452	-0-	-0-	-0-	1091452	2			N	-0-					-0-
09	1020948	X	1020948	-0-	-0-	-0-	1020948	2			N	-0-					-0-
10	1106076	X	1106076	-0-	-0-	-0-	1106076	2			N	-0-					-0-
11	872607	X	872607	-0-	-0-	-0-	872607	2			N	-0-					-0-
*12	888101	X	888101	-0-	-0-	-0-	888101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,313,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		442399	-0-	442399	514983	442399	2			N	-0-					-0-
02	1022512	X	507529	-0-	-514983	-0-	507529	2			N	-0-					-0-
03	908078	X	908078	-0-	-0-	-0-	908078	2			N	-0-					-0-
04	1191575	X	1191575	-0-	-0-	-0-	1191575	2			N	-0-					-0-
05	1303973	X	1303973	-0-	-0-	-0-	1303973	2			N	-0-					-0-
06	1161124	X	1161124	-0-	-0-	-0-	1161124	2			N	-0-					-0-
07	1369792	X	1369792	-0-	-0-	-0-	1369792	2			N	-0-					-0-
08	805960	X	805960	-0-	-0-	-0-	805960	2			N	-0-					-0-
09	567462	X	567462	-0-	-0-	-0-	567462	2			N	-0-					-0-
10	516054	X	516054	-0-	-0-	-0-	516054	2			N	-0-					-0-
*11	481651	X	481651	-0-	-0-	-0-	481651	2			N	-0-					-0-
*12	492036	X	492036	-0-	-0-	-0-	492036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,747,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		326618	-0-	326618	339234	326618	2			N	-0-					-0-
02	0		841942	-0-	841942	1181176	841942	2			N	-0-					-0-
03	2166035	X	984859	-0-	-1181176	-0-	984859	2			N	-0-					-0-
04	932336	X	932336	-0-	-0-	-0-	932336	2			N	-0-					-0-
05	1031212	X	1031212	-0-	-0-	-0-	1031212	2			N	-0-					-0-
06	345705	X	345705	-0-	-0-	-0-	345705	2			N	-0-					-0-
07	1024071	X	1024071	-0-	-0-	-0-	1024071	2			N	-0-					-0-
08	672815	X	672815	-0-	-0-	-0-	672815	2			N	-0-					-0-
09	950585	X	950585	-0-	-0-	-0-	950585	2			N	-0-					-0-
10	990011	X	990011	-0-	-0-	-0-	990011	2			N	-0-					-0-
11	964919	X	964919	-0-	-0-	-0-	964919	2			N	-0-					-0-
*12	811043	X	811043	-0-	-0-	-0-	811043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,876,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140011	X	-0-	-0-	-140011	-0-					N	-0-					-0-
04	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-					N	-0-					-0-
05	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
06	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-					N	-0-					-0-
07	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
08	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		45424	-0-	45424	45424	45424	2			N	-0-					-0-
04	0		460788	-0-	460788	506212	460788	2			N	-0-					-0-
05	1085409	X	579197	-0-	-506212	-0-	579197	2			N	-0-					-0-
06	588983	X	588983	-0-	-0-	-0-	588983	2			N	-0-					-0-
07	650720	X	650720	-0-	-0-	-0-	650720	2			N	-0-					-0-
08	628724	X	628724	-0-	-0-	-0-	628724	2			N	-0-					-0-
09	596445	X	596445	-0-	-0-	-0-	596445	2			N	-0-					-0-
10	604546	X	604546	-0-	-0-	-0-	604546	2			N	-0-					-0-
11	579178	X	579178	-0-	-0-	-0-	579178	2			N	-0-					-0-
*12	561949	X	561949	-0-	-0-	-0-	561949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		7330	-0-	7330	7330	7330	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7330					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		142834	-0-	142834	150164	142834	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		321976	-0-	321976	472140	321976	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	472140					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		116139	-0-	116139	588279	116139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		275487	-0-	275487	275487	275487	3			N	-0-					-0-
06	690763	X	415276	-0-	-275487	-0-	415276	3			N	-0-					-0-
07	477043	X	477043	-0-	-0-	-0-	477043	3			N	-0-					-0-
08	489553	X	489553	-0-	-0-	-0-	489553	3			N	-0-					-0-
09	415804	X	415804	-0-	-0-	-0-	415804	3			N	-0-					-0-
10	424534	X	424534	-0-	-0-	-0-	424534	3			N	-0-					-0-
11	404342	X	404342	-0-	-0-	-0-	404342	3			N	-0-					-0-
*12	381711	X	381711	-0-	-0-	-0-	381711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		66659	-0-	66659	66659	66659	2			N	-0-					-0-
05	0		709510	-0-	709510	776169	709510	2			N	-0-					-0-
06	1543107	X	766938	-0-	-776169	-0-	766938	2			N	-0-					-0-
07	910874	X	910874	-0-	-0-	-0-	910874	2			N	-0-					-0-
08	907698	X	907698	-0-	-0-	-0-	907698	2			N	-0-					-0-
09	806611	X	806611	-0-	-0-	-0-	806611	2			N	-0-					-0-
10	762594	X	762594	-0-	-0-	-0-	762594	2			N	-0-					-0-
11	696699	X	696699	-0-	-0-	-0-	696699	2			N	-0-					-0-
*12	713320	X	713320	-0-	-0-	-0-	713320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		25909	-0-	25909	25909	25909	2			N	-0-					-0-
03	0		395653	-0-	395653	421562	395653	2			N	-0-					-0-
04	0		502799	-0-	502799	924361	502799	2			N	-0-					-0-
05	0		556776	-0-	556776	1481137	556776	2			N	-0-					-0-
*06	2046187	X	565050	-0-	-1481137	-0-	565050	2			N	-0-					-0-
*07	565432	X	565432	-0-	-0-	-0-	565432	2			N	-0-					-0-
*08	563163	X	563163	-0-	-0-	-0-	563163	2			N	-0-					-0-
*09	570723	X	570723	-0-	-0-	-0-	570723	2			N	-0-					-0-
*10	553293	X	553293	-0-	-0-	-0-	553293	2			N	-0-					-0-
11	558343	X	558343	-0-	-0-	-0-	558343	2			N	-0-					-0-
*12	320098	X	320098	-0-	-0-	-0-	320098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	25909	-0-	25909	25909	25909	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	853886	-0-	853886	879795	853886	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	1043058	-0-	1043058	1922853	1043058	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	1137470	-0-	1137470	3060323	1137470	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	1114486	-0-	1114486	4174809	1114486	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	1129147	-0-	1129147	5303956	1129147	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	1154168	-0-	1154168	6458124	1154168	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	1138954	-0-	1138954	7597078	1138954	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	1098846	-0-	1098846	8695924	1098846	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	546388	-0-	546388	9242312	546388	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	312551	-0-	312551	9554863	312551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,554,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					10
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					10
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					10
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					10
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					10
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					10
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					10
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					10
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					10
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					10
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6694	-0-	-2079	-0-	6694	2			N	-0-					3
02	7924	X	5574	-0-	-2350	-0-	5574	2			N	-0-					3
03	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	6650	2			N	-0-					3
04	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	5840	2			N	-0-					3
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					3
07	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5727	2	2	9	N	2					5
08	7843	X	3992	-0-	-3851	-0-	3986	2	6	9	N	5					10
09	7590	X	1923	-0-	-5667	-0-	1922	2	1	9	N	1					11
10	7843	X	1503	-0-	-6340	-0-	1503	2			N	-0-					11
11	6570	X	131	-0-	-6439	-0-	131	2			N	-0-					11
*12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 61,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		145	-0-	145	570	145	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		165	-0-	165	735	165	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	842	107	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	881	39	3			N	-0-					-0-
07	985	X	104	-0-	-881	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1882	-0-	-1448	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1056	-0-	-2274	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	691	-0-	-2750	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1362	-0-	-1397	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	844	-0-	-1046	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	520	-0-	-1402	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	360	-0-	-960	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	513	-0-	-851	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4340	-0-	-896	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	635	-0-	-5162	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4692	-0-	-1105	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4482	-0-	-1128	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4351	-0-	-1446	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4862	-0-	-748	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1275	-0-	-2166	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1579	-0-	-1529	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1417	-0-	-503	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	640	-0-	-1520	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	1124	-0-	-2206	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	484	-0-	-2802	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8312	-0-	-430	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7203	-0-	-637	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7886	-0-	-949	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7665	-0-	-1170	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7004	-0-	-646	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6713	-0-	-517	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7031	-0-	-378	-0-	7031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5653	-0-	-3337	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7051	-0-	-1069	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	6179	-0-	-2718	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6319	-0-	-701	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7971	-0-	-1112	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	6848	-0-	-1942	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7832	-0-	-1251	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7266	-0-	-894	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7335	-0-	-632	-0-	7335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6909	-0-	-1407	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7064	-0-	-1156	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	2575	-0-	-5735	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7806	-0-	-781	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	7882	-0-	-1697	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	7357	-0-	-1913	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	7549	-0-	-2030	-0-	7549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3790	-0-	-270	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6605	-0-	-711	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5803	-0-	-777	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5581	-0-	-1259	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5936	-0-	-1039	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6475	-0-	-717	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5532	-0-	-1428	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10273	-0-	-1042	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9187	-0-	-865	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	9518	-0-	-832	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	8128	-0-	-2257	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	5877	-0-	-4053	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	5491	-0-	-4677	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	4963	-0-	-5174	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	4207	-0-	-5303	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
*12	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4747	-0-	-771	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3611	-0-	-701	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	401	-0-	-4001	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	61	-0-	-3779	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	913	-0-	-4698	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	99	-0-	-6752	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4555	-0-	-1493	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	170	-0-	-5813	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
05	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	19743	3			N	-0-					-0-
06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3			N	-0-					-0-
07	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3			N	-0-					-0-
09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20351	3			N	-0-					-0-
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5532	-0-	-1938	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	4978	-0-	-2741	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5811	-0-	-1939	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5652	-0-	-1348	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6063	-0-	-1687	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5851	-0-	-959	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5845	-0-	-215	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4985	-0-	-1060	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4822	-0-	-1037	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	6703	-0-	-1305	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6732	-0-	-2134	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6019	-0-	-2103	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5285	-0-	-2215	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
*04	10380	X	5764	-0-	-4616	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
*05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
*06	10380	X	1805	-0-	-8575	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*07	10726	X	3056	-0-	-7670	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
*09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
*10	10726	X	5005	-0-	-5721	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	2379	-0-	-8001	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	1128	-0-	-9598	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1276	-0-	-4056	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
03	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	3			N	-0-					-0-
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
05	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3			N	-0-					-0-
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	3			N	-0-					-0-
09	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	3			N	-0-					-0-
10	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	7501	-0-	-3809	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	6103	-0-	-5584	-0-	6103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5960	-0-	-488	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5484	-0-	-778	-0-	5484	3			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3945	-0-	-1815	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5157	-0-	-733	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4977	-0-	-913	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	3			N	-0-					-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9712	-0-	-68	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9506	-0-	-600	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8598	-0-	-1508	-0-	8598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5114	-0-	-402	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	5313	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4803	-0-	-293	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7712	-0-	-999	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7033	-0-	-835	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7664	-0-	-1047	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7213	-0-	-661	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6796	-0-	-734	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6847	-0-	-934	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6265	-0-	-958	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5995	-0-	-815	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	5951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1565	-0-	-1683	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	92	-0-	-3225	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
05	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
06	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
07	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11363	-0-	-2339	-0-	11363	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12623	-0-	-637	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	4600	-0-	-9102	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
11	13260	X	3476	-0-	-9784	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	3594	-0-	-10046	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8413	-0-	-1228	-0-	8413	3		N	-0-			-0-
02	8540	X	7672	-0-	-868	-0-	7672	3		N	-0-			-0-
03	9238	X	8361	-0-	-877	-0-	8361	3		N	-0-			-0-
04	8700	X	7971	-0-	-729	-0-	7971	3		N	-0-			-0-
05	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	7912	3		N	-0-			-0-
06	8220	X	7782	-0-	-438	-0-	7782	3		N	-0-			-0-
07	8494	X	7474	-0-	-1020	-0-	7474	3		N	-0-			-0-
08	8370	X	7444	-0-	-926	-0-	7444	3		N	-0-			-0-
09	7980	X	5140	-0-	-2840	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3		N	-0-			-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3		N	-0-			-0-
*12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4566	3		Y	-0-			-0-
02	4648	X	4385	-0-	-263	-0-	4385	3		Y	-0-			-0-
03	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4815	3		Y	-0-			-0-
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	3		Y	-0-			-0-
05	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	3		Y	-0-			-0-
06	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	3		Y	-0-			-0-
07	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3		Y	-0-			-0-
08	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3		Y	-0-			-0-
09	4560	X	3740	-0-	-820	-0-	3740	3		Y	-0-			-0-
10	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	3797	3		Y	-0-			-0-
11	4470	X	3566	-0-	-904	-0-	3566	3		Y	-0-			-0-
12	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3551	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7908	-0-	-1764	-0-	7908	3		Y	-0-			-0-
02	7812	X	7144	-0-	-668	-0-	7144	3		Y	-0-			-0-
03	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	3		Y	-0-			-0-
04	8220	X	7459	-0-	-761	-0-	7459	3		Y	-0-			-0-
05	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7643	3		Y	-0-			-0-
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3		Y	-0-			-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3		Y	-0-			-0-
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3		Y	-0-			-0-
09	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	6965	3		Y	-0-			-0-
10	7967	X	6880	-0-	-1087	-0-	6880	3		Y	-0-			-0-
11	7710	X	6501	-0-	-1209	-0-	6501	3		Y	-0-			-0-
12	7967	X	6530	-0-	-1437	-0-	6530	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10917	-0-	-1390	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10024	-0-	-1632	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	9429	-0-	-1341	-0-	9429	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10076	-0-	-898	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			Y	-0-					-0-
07	10571	X	7927	-0-	-2644	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	8049	-0-	-2026	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	5939	-0-	-3811	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	9813	-0-	-262	-0-	9813	3			Y	-0-					-0-
11	9420	X	8255	-0-	-1165	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
*12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4695	-0-	-261	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4255	-0-	-736	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3969	-0-	-591	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6471	-0-	-1593	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7244	-0-	-1436	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7007	-0-	-583	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	3773	-0-	-4070	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	5772	-0-	-1248	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6133	-0-	-1214	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	5194	-0-	-1916	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10484	-0-	-924	-0-	10484	3			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9363	-0-	-857	-0-	9363	3			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10012	-0-	-683	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9258	-0-	-972	-0-	9258	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9768	-0-	-372	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
07	10354	X	9743	-0-	-611	-0-	9743	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	9591	3			Y	-0-					-0-
09	9930	X	8931	-0-	-999	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	9097	-0-	-1164	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
11	9780	X	8753	-0-	-1027	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
12	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6683	-0-	-1160	-0-	6683	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6060	-0-	-800	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5345	-0-	-1351	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
11	7530	X	6098	-0-	-1432	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6065	-0-	-1716	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5804	-0-	-613	-0-	5804	3		Y	-0-			-0-
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	5054	3		Y	-0-			-0-
03	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	3		Y	-0-			-0-
04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	5403	3		Y	-0-			-0-
05	5797	X	5441	-0-	-356	-0-	5441	3		Y	-0-			-0-
06	5610	X	5280	-0-	-330	-0-	5280	3		Y	-0-			-0-
07	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5351	3		Y	-0-			-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3		Y	-0-			-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3		Y	-0-			-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3		Y	-0-			-0-
11	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	3		Y	-0-			-0-
12	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3		N	-0-			-0-
02	5320	X	4775	-0-	-545	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	5736	3		N	-0-			-0-
04	5700	X	5340	-0-	-360	-0-	5340	3		N	-0-			-0-
05	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	5480	3		N	-0-			-0-
06	5550	X	5456	-0-	-94	-0-	5456	3		N	-0-			-0-
07	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3		N	-0-			-0-
08	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	3		N	-0-			-0-
09	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	3		N	-0-			-0-
10	5642	X	4863	-0-	-779	-0-	4863	3		N	-0-			-0-
11	5460	X	4564	-0-	-896	-0-	4564	3		N	-0-			-0-
12	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6077	-0-	-805	-0-	6077	3		Y	-0-			-0-
02	6216	X	5792	-0-	-424	-0-	5792	3		Y	-0-			-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3		Y	-0-			-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3		Y	-0-			-0-
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3		Y	-0-			-0-
06	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	3		Y	-0-			-0-
07	7781	X	7345	-0-	-436	-0-	7345	3		Y	-0-			-0-
08	7781	X	6530	-0-	-1251	-0-	6530	3		Y	-0-			-0-
09	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	6253	3		Y	-0-			-0-
10	7440	X	6222	-0-	-1218	-0-	6222	3		Y	-0-			-0-
11	7110	X	5629	-0-	-1481	-0-	5629	3		Y	-0-			-0-
12	7347	X	5492	-0-	-1855	-0-	5492	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6712	-0-	-821	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	5714	-0-	-1510	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	6563	-0-	-1435	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	5907	-0-	-1833	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5936	-0-	-636	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10661	-0-	-1832	-0-	10661	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9867	-0-	-1193	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9880	-0-	-1807	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9249	-0-	-1821	-0-	9249	3			Y	-0-					-0-
05	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	9939	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	8681	-0-	-2231	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8440	-0-	-1511	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8053	-0-	-1577	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
10	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	8183	3			Y	-0-					-0-
*12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2871	-0-	-1077	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9955	-0-	-1701	-0-	9955	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8249	-0-	-1719	-0-	8249	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	9351	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
05	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9029	-0-	-601	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9215	-0-	-705	-0-	9215	3			Y	-0-					-0-
08	9920	X	9865	-0-	-55	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
09	9600	X	9179	-0-	-421	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-
10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	9201	-0-	-339	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	9384	-0-	-474	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9479	-0-	-1061	-0-	9479	3			Y	-0-					-0-
02	8988	X	8057	-0-	-931	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8757	-0-	-884	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8437	-0-	-1049	-0-	8437	3			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7997	-0-	-1183	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	8149	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7995	3			Y	-0-					-0-
10	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7779	-0-	-381	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2884	-0-	-1053	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3530	-0-	-280	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3			Y	-0-					-0-
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	3			Y	-0-					-0-
03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	3			Y	-0-					-0-
04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-
05	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13164	-0-	-2346	-0-	13164	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	12424	-0-	-3975	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
08	16399	X	12116	-0-	-4283	-0-	12116	3			Y	-0-					-0-
09	15870	X	11548	-0-	-4322	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
10	16399	X	11651	-0-	-4748	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-
11	13170	X	11038	-0-	-2132	-0-	11038	3			Y	-0-					-0-
12	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	11387	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6645	-0-	-1074	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6069	-0-	-427	-0-	6069	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6739	-0-	-50	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6122	-0-	-729	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5794	-0-	-836	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10955	-0-	-1259	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-
02	10444	X	9612	-0-	-832	-0-	9612	3			Y	-0-					-0-
03	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	10733	3			Y	-0-					-0-
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9223	-0-	-1367	-0-	9223	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	9288	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	8871	-0-	-2537	-0-	8871	3			Y	-0-					-0-
09	11040	X	8952	-0-	-2088	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
10	10044	X	8982	-0-	-1062	-0-	8982	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8664	-0-	-546	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
12	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11074	-0-	-892	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10612	X	9915	-0-	-697	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	10645	-0-	-949	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10252	-0-	-818	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
05	11098	X	10366	-0-	-732	-0-	10366	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9787	-0-	-923	-0-	9787	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9675	-0-	-1299	-0-	9675	3			Y	-0-					-0-
08	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8954	-0-	-1306	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9100	-0-	-1254	-0-	9100	3			Y	-0-					-0-
11	9780	X	8562	-0-	-1218	-0-	8562	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8864	-0-	-808	-0-	8864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4584	-0-	-708	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4813	-0-	-1046	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4579	-0-	-881	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10775	-0-	-1780	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9584	-0-	-972	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10039	-0-	-1586	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	9636	-0-	-1404	-0-	9636	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	9634	-0-	-1557	-0-	9634	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	8465	-0-	-1975	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8544	-0-	-2058	-0-	8544	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9228	-0-	-816	-0-	9228	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	9099	-0-	-531	-0-	9099	3			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9367	-0-	-274	-0-	9367	3			Y	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	9077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6777	-0-	-27	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	4820	-0-	-2590	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	5746	-0-	-1911	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	5118	-0-	-2292	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			Y	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6062	-0-	-1099	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15293	-0-	-1292	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13631	-0-	-1349	-0-	13631	3			Y	-0-					-0-
03	16306	X	14969	-0-	-1337	-0-	14969	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	12766	-0-	-2684	-0-	12766	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	12710	-0-	-2883	-0-	12710	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12060	-0-	-2730	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-
07	15097	X	12521	-0-	-2576	-0-	12521	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	12443	-0-	-2530	-0-	12443	3			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11795	-0-	-985	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	12533	-0-	-177	-0-	12533	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11973	-0-	-147	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	11994	-0-	-530	-0-	11994	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7736	-0-	-216	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			Y	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	7368	-0-	-1212	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	7884	-0-	-982	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	7825	-0-	-1227	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7328	-0-	-1432	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-
10	9052	X	7514	-0-	-1538	-0-	7514	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6775	-0-	-845	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5295	-0-	-641	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
04	6960	X	4634	-0-	-2326	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	4408	-0-	-2784	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	3690	-0-	-3270	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4897	-0-	-962	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
02	11256	X	10463	-0-	-793	-0-	10463	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	10608	-0-	-1854	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11764	-0-	-146	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11512	-0-	-516	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11325	-0-	-827	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10605	-0-	-1547	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
09	11760	X	10254	-0-	-1506	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-
10	11501	X	9735	-0-	-1766	-0-	9735	3			Y	-0-					-0-
11	10950	X	8595	-0-	-2355	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	9234	-0-	-2081	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10150	-0-	-948	-0-	10150	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8916	-0-	-940	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	6889	-0-	-3682	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	2012	-0-	-8068	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9648	-0-	-162	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	9289	-0-	-3049	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	8814	-0-	-3126	-0-	8814	3			Y	-0-					-0-
10	12338	X	8944	-0-	-3394	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-
11	9660	X	8441	-0-	-1219	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	8560	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3		Y	-0-			-0-
02	6160	X	5280	-0-	-880	-0-	5280	3		Y	-0-			-0-
03	6820	X	5788	-0-	-1032	-0-	5788	3		Y	-0-			-0-
04	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5912	3		Y	-0-			-0-
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	5941	3		Y	-0-			-0-
06	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	5299	3		Y	-0-			-0-
07	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	5186	3		Y	-0-			-0-
08	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3		Y	-0-			-0-
09	5910	X	5004	-0-	-906	-0-	5004	3		Y	-0-			-0-
10	5952	X	5184	-0-	-768	-0-	5184	3		Y	-0-			-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3		Y	-0-			-0-
*12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8668	-0-	-756	-0-	8668	3		Y	-0-			-0-
02	8260	X	7371	-0-	-889	-0-	7371	3		Y	-0-			-0-
03	8990	X	7882	-0-	-1108	-0-	7882	3		Y	-0-			-0-
04	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	7593	3		Y	-0-			-0-
05	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	7784	3		Y	-0-			-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	3		Y	-0-			-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3		Y	-0-			-0-
08	7874	X	7775	-0-	-99	-0-	7775	3		Y	-0-			-0-
09	7590	X	7409	-0-	-181	-0-	7409	3		Y	-0-			-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	3		Y	-0-			-0-
11	7530	X	6946	-0-	-584	-0-	6946	3		Y	-0-			-0-
12	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7058	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	3		Y	-0-			-0-
02	11704	X	10813	-0-	-891	-0-	10813	3		Y	-0-			-0-
03	12772	X	12152	-0-	-620	-0-	12152	3		Y	-0-			-0-
04	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	3		Y	-0-			-0-
05	12214	X	11289	-0-	-925	-0-	11289	3		Y	-0-			-0-
06	11820	X	10978	-0-	-842	-0-	10978	3		Y	-0-			-0-
07	12152	X	11317	-0-	-835	-0-	11317	3		Y	-0-			-0-
08	12152	X	10945	-0-	-1207	-0-	10945	3		Y	-0-			-0-
09	11250	X	10711	-0-	-539	-0-	10711	3		Y	-0-			-0-
10	11346	X	10927	-0-	-419	-0-	10927	3		Y	-0-			-0-
11	10980	X	10373	-0-	-607	-0-	10373	3		Y	-0-			-0-
12	11315	X	10367	-0-	-948	-0-	10367	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14552	-0-	-1382	-0-	14552	3			Y	-0-					-0-
02	14112	X	12943	-0-	-1169	-0-	12943	3			Y	-0-					-0-
03	15376	X	14794	-0-	-582	-0-	14794	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	13031	-0-	-1549	-0-	13031	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13375	-0-	-1257	-0-	13375	3			Y	-0-					-0-
06	14310	X	12987	-0-	-1323	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
07	14787	X	13287	-0-	-1500	-0-	13287	3			Y	-0-					-0-
08	14787	X	12806	-0-	-1981	-0-	12806	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	12246	3			Y	-0-					-0-
10	13423	X	12692	-0-	-731	-0-	12692	3			Y	-0-					-0-
11	12990	X	12013	-0-	-977	-0-	12013	3			Y	-0-					-0-
12	13299	X	12119	-0-	-1180	-0-	12119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11253	-0-	-1209	-0-	11253	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10029	-0-	-1003	-0-	10029	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	9921	-0-	-2169	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	10521	-0-	-909	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10530	-0-	-1002	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9934	-0-	-956	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10298	-0-	-800	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
08	10881	X	9970	-0-	-911	-0-	9970	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9583	-0-	-947	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-
10	10540	X	9259	-0-	-1281	-0-	9259	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8348	-0-	-1612	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	4242	-0-	-8747	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	3782	-0-	-7754	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	3753	-0-	-8089	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	3460	-0-	-4460	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	602	-0-	-4451	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	3			Y	-0-					-0-
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	3			Y	-0-					-0-
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	3			Y	-0-					-0-
09	15480	X	11843	-0-	-3637	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-
10	15996	X	11445	-0-	-4551	-0-	11445	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	11081	-0-	-4399	-0-	11081	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	10658	-0-	-3509	-0-	10658	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7642	-0-	-418	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6739	-0-	-911	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6634	-0-	-1271	-0-	6634	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6514	-0-	-236	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6474	-0-	-336	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14450	-0-	-1081	-0-	14450	3			Y	-0-					-0-
02	14000	X	12718	-0-	-1282	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	13857	-0-	-1271	-0-	13857	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
05	14694	X	12948	-0-	-1746	-0-	12948	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	12668	-0-	-1312	-0-	12668	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	13025	-0-	-1049	-0-	13025	3			Y	-0-					-0-
08	13857	X	13032	-0-	-825	-0-	13032	3			Y	-0-					-0-
09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	3			Y	-0-					-0-
10	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	3			Y	-0-					-0-
11	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	3			Y	-0-					-0-
12	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	3538	-0-	-1802	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11501	-0-	-1240	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-
02	11396	X	10170	-0-	-1226	-0-	10170	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11114	-0-	-1162	-0-	11114	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	9987	-0-	-1143	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10068	-0-	-1185	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
08	11129	X	9945	-0-	-1184	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
09	10560	X	8790	-0-	-1770	-0-	8790	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	9120	-0-	-1513	-0-	9120	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	8476	-0-	-1514	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

01	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7524	-0-	-428	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7509	-0-	-1295	-0-	7509	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6941	-0-	-1369	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	5963	-0-	-2107	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8167	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7164	-0-	-989	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	7078	3			Y	-0-					-0-
*12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	11726	3			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10337	-0-	-695	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10680	-0-	-1534	-0-	10680	3			Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	10334	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	10413	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	9870	-0-	-1470	-0-	9870	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	10030	-0-	-1409	-0-	10030	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	9586	-0-	-734	-0-	9586	3			Y	-0-					-0-
10	10416	X	9819	-0-	-597	-0-	9819	3			Y	-0-					-0-
11	9870	X	9273	-0-	-597	-0-	9273	3			Y	-0-					-0-
12	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8327	-0-	-1066	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7859	-0-	-793	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9127	-0-	-452	-0-	9127	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	6567	-0-	-2703	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8739	-0-	-468	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8113	-0-	-1125	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	7343	-0-	-1597	-0-	7343	3			Y	-0-					-0-
12	8928	X	7901	-0-	-1027	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14513	-0-	-1018	-0-	14513	3			Y	-0-					-0-
02	13720	X	12227	-0-	-1493	-0-	12227	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	13973	-0-	-814	-0-	13973	3			Y	-0-					-0-
04	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12604	-0-	-2183	-0-	12604	3			Y	-0-					-0-
06	14040	X	13081	-0-	-959	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-
07	13981	X	13482	-0-	-499	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
08	13981	X	12874	-0-	-1107	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
09	13440	X	12210	-0-	-1230	-0-	12210	3			Y	-0-					-0-
10	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	12430	3			Y	-0-					-0-
11	13080	X	11412	-0-	-1668	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	12538	-0-	-947	-0-	12538	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9103	-0-	-1716	-0-	9103	3			Y	-0-					-0-
02	8652	X	8054	-0-	-598	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8020	-0-	-1250	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	8141	-0-	-1004	-0-	8141	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7679	-0-	-1141	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8036	-0-	-892	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
08	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7950	-0-	-203	-0-	7950	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7017	-0-	-2624	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7895	-0-	-813	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8675	-0-	-966	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8172	-0-	-570	-0-	8172	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7452	-0-	-1008	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7453	-0-	-1289	-0-	7453	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7135	-0-	-1545	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	6842	-0-	-1288	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	7037	-0-	-1147	-0-	7037	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6436	-0-	-1004	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	8884	-0-	-3268	-0-	8884	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	8070	-0-	-2906	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	7837	-0-	-4315	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7585	-0-	-1685	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6797	-0-	-2348	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
06	8640	X	7551	-0-	-1089	-0-	7551	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7660	-0-	-1268	-0-	7660	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			Y	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7624	-0-	-188	-0-	7624	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
12	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7198	-0-	-924	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	5827	-0-	-1257	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6157	-0-	-1376	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3645	-0-	-509	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3467	-0-	-61	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2658	-0-	-1186	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	2649	-0-	-981	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11265	-0-	-1724	-0-	11265	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	9969	-0-	-1119	-0-	9969	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10775	-0-	-1098	-0-	10775	3			Y	-0-					-0-
04	11490	X	9338	-0-	-2152	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
05	11625	X	8322	-0-	-3303	-0-	8322	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10315	-0-	-575	-0-	10315	3			Y	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	3			Y	-0-					-0-
08	10788	X	9869	-0-	-919	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	10094	-0-	-226	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-
10	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	3			Y	-0-					-0-
11	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	8795	3			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3256	-0-	-2036	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4475	-0-	-1255	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6046	-0-	-836	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5071	-0-	-1589	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	2984	-0-	-2866	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	3204	-0-	-2841	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11026	-0-	-1746	-0-	11026	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	9405	-0-	-1655	-0-	9405	3			Y	-0-					-0-
03	12059	X	10854	-0-	-1205	-0-	10854	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10050	-0-	-1290	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10068	-0-	-968	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
06	10680	X	9260	-0-	-1420	-0-	9260	3			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9158	-0-	-1692	-0-	9158	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	9096	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	8709	-0-	-1341	-0-	8709	3			Y	-0-					-0-
10	10075	X	8478	-0-	-1597	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-
11	9270	X	7440	-0-	-1830	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-
12	9145	X	8043	-0-	-1102	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8130	-0-	-2720	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8130	-0-	-494	-0-	8130	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8036	-0-	-427	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	5699	-0-	-2161	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8323	-0-	-377	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8038	-0-	-1076	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	7928	-0-	-892	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6835	-0-	-2279	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	6755	-0-	-1555	-0-	6755	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5653	-0-	-2686	-0-	5653	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9876	-0-	-1129	-0-	9876	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	8746	-0-	-886	-0-	8746	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	9054	-0-	-1393	-0-	9054	3			Y	-0-					-0-
04	10050	X	8725	-0-	-1325	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8793	-0-	-1406	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8450	-0-	-1120	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8504	-0-	-1168	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	6824	-0-	-2228	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6571	-0-	-2159	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7032	-0-	-1772	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7328	-0-	-1132	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7409	-0-	-1488	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6424	-0-	-1192	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	6658	-0-	-1619	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	5921	-0-	-2089	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7317	-0-	-619	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			Y	-0-					-0-
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
10	8246	X	6860	-0-	-1386	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
11	7980	X	6561	-0-	-1419	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
12	8246	X	6642	-0-	-1604	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11846	-0-	-838	-0-	11846	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	11991	-0-	-2052	-0-	11991	3			Y	-0-					-0-
04	12690	X	11319	-0-	-1371	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	10875	-0-	-2238	-0-	10875	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10289	-0-	-2401	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10938	-0-	-2175	-0-	10938	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	3			Y	-0-					-0-
09	11310	X	10460	-0-	-850	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
10	10943	X	10270	-0-	-673	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9758	-0-	-832	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
12	10943	X	9304	-0-	-1639	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10442	-0-	-3136	-0-	10442	3			Y	-0-					-0-
02	11760	X	11577	-0-	-183	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
03	13020	X	12426	-0-	-594	-0-	12426	3			Y	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					-0-
05	12803	X	11709	-0-	-1094	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	11532	-0-	-858	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	11413	-0-	-1390	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
08	12741	X	11348	-0-	-1393	-0-	11348	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10832	-0-	-1498	-0-	10832	3			Y	-0-					-0-
10	11904	X	11144	-0-	-760	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
11	11520	X	10560	-0-	-960	-0-	10560	3			Y	-0-					-0-
12	11408	X	10626	-0-	-782	-0-	10626	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10032	-0-	-508	-0-	10032	3			Y	-0-					-0-
02	9408	X	8526	-0-	-882	-0-	8526	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9342	-0-	-919	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8972	-0-	-778	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-
05	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8511	-0-	-944	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8737	-0-	-594	-0-	8737	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7825	-0-	-917	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	10230	-0-	-341	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	9791	-0-	-1099	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9944	-0-	-1309	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9476	-0-	-1414	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	9576	-0-	-1367	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9290	-0-	-940	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9065	-0-	-715	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9065	-0-	-886	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8757	-0-	-723	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	8907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	5458	-0-	-7345	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
02	10416	X	5130	-0-	-5286	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	3918	-0-	-6467	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
04	8520	X	6578	-0-	-1942	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	3			Y	-0-					-0-
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	25278	3			Y	-0-					-0-
07	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	3			Y	-0-					-0-
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			Y	-0-					-0-
09	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	3			Y	-0-					-0-
10	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
11	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	3			Y	-0-					-0-
*12	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	21476	-0-	-2363	-0-	21476	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	19142	-0-	-2082	-0-	19142	3			Y	-0-					-0-
03	22940	X	20394	-0-	-2546	-0-	20394	3			Y	-0-					-0-
04	21840	X	19289	-0-	-2551	-0-	19289	3			Y	-0-					-0-
05	22010	X	19428	-0-	-2582	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
06	20790	X	18595	-0-	-2195	-0-	18595	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	17896	-0-	-3308	-0-	17896	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	19335	-0-	-1063	-0-	19335	3			Y	-0-					-0-
09	19290	X	17169	-0-	-2121	-0-	17169	3			Y	-0-					-0-
10	19437	X	16145	-0-	-3292	-0-	16145	3			Y	-0-					-0-
11	18720	X	15706	-0-	-3014	-0-	15706	3			Y	-0-					-0-
12	19344	X	15721	-0-	-3623	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	14031	-0-	-570	-0-	14031	3			Y	-0-					-0-
02	12908	X	11014	-0-	-1894	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	13548	-0-	-743	-0-	13548	3			Y	-0-					-0-
04	13590	X	11541	-0-	-2049	-0-	11541	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	11367	-0-	-2676	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	10258	-0-	-3332	-0-	10258	3			Y	-0-					-0-
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			Y	-0-					-0-
08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-
09	11550	X	10958	-0-	-592	-0-	10958	3			Y	-0-					-0-
10	15035	X	10327	-0-	-4708	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
11	14550	X	11019	-0-	-3531	-0-	11019	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	14165	-0-	-870	-0-	14165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	3		Y	-0-			-0-
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	8279	3		Y	-0-			-0-
03	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	3		Y	-0-			-0-
04	9270	X	8229	-0-	-1041	-0-	8229	3		Y	-0-			-0-
05	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8385	3		Y	-0-			-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	8129	3		Y	-0-			-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	3		Y	-0-			-0-
08	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	3		Y	-0-			-0-
09	8220	X	8177	-0-	-43	-0-	8177	3		Y	-0-			-0-
10	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3		Y	-0-			-0-
11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	3		Y	-0-			-0-
12	8556	X	7790	-0-	-766	-0-	7790	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8552	-0-	-872	-0-	8552	3		Y	-0-			-0-
02	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	3		Y	-0-			-0-
03	9083	X	7632	-0-	-1451	-0-	7632	3		Y	-0-			-0-
04	8580	X	7492	-0-	-1088	-0-	7492	3		Y	-0-			-0-
05	8866	X	7193	-0-	-1673	-0-	7193	3		Y	-0-			-0-
06	8280	X	6896	-0-	-1384	-0-	6896	3		Y	-0-			-0-
07	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	7816	3		Y	-0-			-0-
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3		Y	-0-			-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3		Y	-0-			-0-
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3		Y	-0-			-0-
11	8400	X	6351	-0-	-2049	-0-	6351	3		Y	-0-			-0-
12	8680	X	8236	-0-	-444	-0-	8236	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	8100	3		Y	-0-			-0-
02	7476	X	5463	-0-	-2013	-0-	5463	3		Y	-0-			-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3		Y	-0-			-0-
04	7920	X	7200	-0-	-720	-0-	7200	3		Y	-0-			-0-
05	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6920	3		Y	-0-			-0-
06	7980	X	6499	-0-	-1481	-0-	6499	3		Y	-0-			-0-
07	8246	X	6967	-0-	-1279	-0-	6967	3		Y	-0-			-0-
08	8246	X	7176	-0-	-1070	-0-	7176	3		Y	-0-			-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3		Y	-0-			-0-
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3		Y	-0-			-0-
11	6930	X	6880	-0-	-50	-0-	6880	3		Y	-0-			-0-
12	7781	X	6982	-0-	-799	-0-	6982	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	497	-0-	-6509	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					-0-
03	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	6757	-0-	-1179	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6548	-0-	-1132	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6085	-0-	-1851	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5970	-0-	-1129	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	6390	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6492	-0-	-266	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6190	-0-	-350	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	5144	-0-	-2746	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	6031	-0-	-2122	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	5946	-0-	-1944	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6205	-0-	-708	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5602	-0-	-338	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5111	-0-	-889	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5258	-0-	-942	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	20401	-0-	-5236	-0-	20401	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	20088	-0-	-1360	-0-	20088	3			Y	-0-					-0-
03	23281	X	21904	-0-	-1377	-0-	21904	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	20660	-0-	-850	-0-	20660	3			Y	-0-					-0-
05	22227	X	19873	-0-	-2354	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	20096	-0-	-1414	-0-	20096	3			Y	-0-					-0-
07	22227	X	20358	-0-	-1869	-0-	20358	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	20392	-0-	-1525	-0-	20392	3			Y	-0-					-0-
09	20670	X	19096	-0-	-1574	-0-	19096	3			Y	-0-					-0-
10	20770	X	17840	-0-	-2930	-0-	17840	3			Y	-0-					-0-
11	20100	X	15999	-0-	-4101	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
12	20398	X	16555	-0-	-3843	-0-	16555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13625	-0-	-1193	-0-	13625	3			Y	-0-					-0-
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	3			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13802	-0-	-551	-0-	13802	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12445	-0-	-1175	-0-	12445	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12994	-0-	-1406	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	14128	-0-	-752	-0-	14128	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12418	-0-	-1377	-0-	12418	3			Y	-0-					-0-
09	13320	X	13138	-0-	-182	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
10	14136	X	12694	-0-	-1442	-0-	12694	3			Y	-0-					-0-
11	13680	X	11668	-0-	-2012	-0-	11668	3			Y	-0-					-0-
12	14136	X	11570	-0-	-2566	-0-	11570	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	15834	-0-	-1929	-0-	15834	3			Y	-0-					-0-
02	15596	X	13835	-0-	-1761	-0-	13835	3			Y	-0-					-0-
03	16802	X	14427	-0-	-2375	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
04	15960	X	13254	-0-	-2706	-0-	13254	3			Y	-0-					-0-
05	15841	X	13801	-0-	-2040	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	12838	-0-	-2492	-0-	12838	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13074	-0-	-2240	-0-	13074	3			Y	-0-					-0-
08	14415	X	12310	-0-	-2105	-0-	12310	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	12170	-0-	-1180	-0-	12170	3			Y	-0-					-0-
10	13795	X	12015	-0-	-1780	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-
11	12840	X	11335	-0-	-1505	-0-	11335	3			Y	-0-					-0-
12	13082	X	11368	-0-	-1714	-0-	11368	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11074	-0-	-1450	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-
02	10976	X	9781	-0-	-1195	-0-	9781	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	8400	-0-	-3473	-0-	8400	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	8247	-0-	-2943	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	8137	-0-	-3147	-0-	8137	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	7861	-0-	-2849	-0-	7861	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	8328	-0-	-2491	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-
09	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			Y	-0-					-0-
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	7927	-0-	-1253	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	6190	-0-	-3885	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10125	-0-	-1655	-0-	10125	3		Y	-0-			-0-
02	10640	X	8732	-0-	-1908	-0-	8732	3		Y	-0-			-0-
03	11780	X	9122	-0-	-2658	-0-	9122	3		Y	-0-			-0-
04	10740	X	8452	-0-	-2288	-0-	8452	3		Y	-0-			-0-
05	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	7053	3		Y	-0-			-0-
06	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8758	3		Y	-0-			-0-
07	9672	X	2419	-0-	-7253	-0-	2419	3		Y	-0-			-0-
08	9114	X	3453	-0-	-5661	-0-	3453	3		Y	-0-			-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-				Y	-0-			-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-				Y	-0-			-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	3		Y	-0-			-0-
*12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9107	-0-	-844	-0-	9107	3		Y	-0-			-0-
02	8792	X	7767	-0-	-1025	-0-	7767	3		Y	-0-			-0-
03	9579	X	8499	-0-	-1080	-0-	8499	3		Y	-0-			-0-
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	8110	3		Y	-0-			-0-
05	9207	X	8239	-0-	-968	-0-	8239	3		Y	-0-			-0-
06	8820	X	7839	-0-	-981	-0-	7839	3		Y	-0-			-0-
07	8587	X	8005	-0-	-582	-0-	8005	3		Y	-0-			-0-
08	8494	X	8178	-0-	-316	-0-	8178	3		Y	-0-			-0-
09	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7778	3		Y	-0-			-0-
10	8246	X	7921	-0-	-325	-0-	7921	3		Y	-0-			-0-
11	7920	X	7541	-0-	-379	-0-	7541	3		Y	-0-			-0-
12	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	7685	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	3		Y	-0-			-0-
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4883	3		Y	-0-			-0-
03	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3		Y	-0-			-0-
04	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3		Y	-0-			-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3		Y	-0-			-0-
06	5310	X	5110	-0-	-200	-0-	5110	3		Y	-0-			-0-
07	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	4568	3		Y	-0-			-0-
08	5487	X	4389	-0-	-1098	-0-	4389	3		Y	-0-			-0-
09	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	4464	3		Y	-0-			-0-
10	5487	X	4540	-0-	-947	-0-	4540	3		Y	-0-			-0-
11	5100	X	4140	-0-	-960	-0-	4140	3		Y	-0-			-0-
12	4619	X	4124	-0-	-495	-0-	4124	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18171	-0-	-1979	-0-	18171	3			Y	-0-					-0-
02	18200	X	16087	-0-	-2113	-0-	16087	3			Y	-0-					-0-
03	19840	X	16166	-0-	-3674	-0-	16166	3			Y	-0-					-0-
04	18060	X	15789	-0-	-2271	-0-	15789	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	15741	-0-	-2921	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
06	17580	X	14798	-0-	-2782	-0-	14798	3			Y	-0-					-0-
07	17825	X	14950	-0-	-2875	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
08	16306	X	14405	-0-	-1901	-0-	14405	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	13605	-0-	-2175	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-
10	15748	X	13752	-0-	-1996	-0-	13752	3			Y	-0-					-0-
11	14790	X	13083	-0-	-1707	-0-	13083	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8264	-0-	-1200	-0-	8264	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8964	-0-	-1328	-0-	8964	3			Y	-0-					-0-
04	9930	X	8508	-0-	-1422	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	8540	-0-	-1535	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	7953	-0-	-1737	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-
07	9145	X	8128	-0-	-1017	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8839	-0-	-120	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8364	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8309	-0-	-216	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-
11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-	11865	3			Y	-0-					-0-
02	11200	X	10506	-0-	-694	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
04	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10657	-0-	-1343	-0-	10657	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11794	-0-	-606	-0-	11794	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	11282	-0-	-1211	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10533	-0-	-1317	-0-	10533	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10759	-0-	-1021	-0-	10759	3			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10294	-0-	-1106	-0-	10294	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8320	-0-	-556	-0-	8320	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8877	-0-	-702	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-
04	9090	X	8514	-0-	-576	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	9111	-0-	-96	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	8539	3			Y	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			Y	-0-					-0-
11	9660	X	7148	-0-	-2512	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	8271	-0-	-2827	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	27464	-0-	-4838	-0-	27464	3			Y	-0-					-0-
02	27188	X	23979	-0-	-3209	-0-	23979	3			Y	-0-					-0-
03	29419	X	26836	-0-	-2583	-0-	26836	3			Y	-0-					-0-
04	27870	X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	3			Y	-0-					-0-
05	28210	X	25993	-0-	-2217	-0-	25993	3			Y	-0-					-0-
06	26580	X	24536	-0-	-2044	-0-	24536	3			Y	-0-					-0-
07	26846	X	24746	-0-	-2100	-0-	24746	3			Y	-0-					-0-
08	26846	X	23903	-0-	-2943	-0-	23903	3			Y	-0-					-0-
09	25590	X	22411	-0-	-3179	-0-	22411	3			Y	-0-					-0-
10	25978	X	23011	-0-	-2967	-0-	23011	3			Y	-0-					-0-
11	24540	X	22038	-0-	-2502	-0-	22038	3			Y	-0-					-0-
12	24738	X	22563	-0-	-2175	-0-	22563	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	18415	-0-	-2355	-0-	18415	3			Y	-0-					-0-
02	18228	X	16196	-0-	-2032	-0-	16196	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	17116	-0-	-2569	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
04	18630	X	17092	-0-	-1538	-0-	17092	3			Y	-0-					-0-
05	18414	X	17618	-0-	-796	-0-	17618	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16557	-0-	-1263	-0-	16557	3			Y	-0-					-0-
07	17918	X	16612	-0-	-1306	-0-	16612	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	16099	-0-	-1571	-0-	16099	3			Y	-0-					-0-
09	17100	X	15067	-0-	-2033	-0-	15067	3			Y	-0-					-0-
10	17608	X	15224	-0-	-2384	-0-	15224	3			Y	-0-					-0-
11	16560	X	14433	-0-	-2127	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
12	16616	X	14626	-0-	-1990	-0-	14626	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15721	-0-	-2321	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	13705	-0-	-2143	-0-	13705	3			Y	-0-					-0-
03	16709	X	14075	-0-	-2634	-0-	14075	3			Y	-0-					-0-
04	16170	X	14491	-0-	-1679	-0-	14491	3			Y	-0-					-0-
05	16182	X	14508	-0-	-1674	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	13724	-0-	-1486	-0-	13724	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13827	-0-	-1332	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	13528	-0-	-1445	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
09	14490	X	12964	-0-	-1526	-0-	12964	3			Y	-0-					-0-
10	14508	X	13057	-0-	-1451	-0-	13057	3			Y	-0-					-0-
11	13710	X	12490	-0-	-1220	-0-	12490	3			Y	-0-					-0-
12	13826	X	12518	-0-	-1308	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15390	-0-	-1040	-0-	15390	3			Y	-0-					-0-
02	14504	X	13395	-0-	-1109	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14378	-0-	-1680	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
04	15000	X	13546	-0-	-1454	-0-	13546	3			Y	-0-					-0-
05	15500	X	13380	-0-	-2120	-0-	13380	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	12500	-0-	-2380	-0-	12500	3			Y	-0-					-0-
07	14818	X	12591	-0-	-2227	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12220	-0-	-2164	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-
09	13560	X	11478	-0-	-2082	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
10	13392	X	11629	-0-	-1763	-0-	11629	3			Y	-0-					-0-
11	12510	X	10876	-0-	-1634	-0-	10876	3			Y	-0-					-0-
12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12639	-0-	-4938	-0-	12639	3			Y	-0-					-0-
02	14784	X	11332	-0-	-3452	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-
03	15345	X	12072	-0-	-3273	-0-	12072	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12049	-0-	-1811	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	3			Y	-0-					-0-
08	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-
09	13650	X	12139	-0-	-1511	-0-	12139	3			Y	-0-					-0-
10	14105	X	12185	-0-	-1920	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-
11	13650	X	11193	-0-	-2457	-0-	11193	3			Y	-0-					-0-
12	13547	X	11256	-0-	-2291	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	12626	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	10994	-0-	-1634	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-
03	13423	X	11212	-0-	-2211	-0-	11212	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	10506	-0-	-1974	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10942	-0-	-1675	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-
06	12210	X	10691	-0-	-1519	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
07	12183	X	10587	-0-	-1596	-0-	10587	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	10142	-0-	-538	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
10	11036	X	10088	-0-	-948	-0-	10088	3			Y	-0-					-0-
11	10680	X	9340	-0-	-1340	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9703	-0-	-992	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	21914	-0-	-1553	-0-	21914	3			Y	-0-					-0-
02	20776	X	18944	-0-	-1832	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-
03	22196	X	20876	-0-	-1320	-0-	20876	3			Y	-0-					-0-
04	21210	X	20083	-0-	-1127	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
05	21917	X	20039	-0-	-1878	-0-	20039	3			Y	-0-					-0-
06	21210	X	18978	-0-	-2232	-0-	18978	3			Y	-0-					-0-
07	20987	X	19035	-0-	-1952	-0-	19035	3			Y	-0-					-0-
08	20863	X	18491	-0-	-2372	-0-	18491	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	17126	-0-	-2944	-0-	17126	3			Y	-0-					-0-
10	20026	X	17364	-0-	-2662	-0-	17364	3			Y	-0-					-0-
11	18990	X	16129	-0-	-2861	-0-	16129	3			Y	-0-					-0-
12	19034	X	16287	-0-	-2747	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	24710	-0-	-3190	-0-	24710	3			Y	-0-					-0-
02	24500	X	22100	-0-	-2400	-0-	22100	3			Y	-0-					-0-
03	24986	X	23919	-0-	-1067	-0-	23919	3			Y	-0-					-0-
04	23910	X	22333	-0-	-1577	-0-	22333	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	22536	-0-	-2171	-0-	22536	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21406	-0-	-2504	-0-	21406	3			Y	-0-					-0-
07	24459	X	21590	-0-	-2869	-0-	21590	3			Y	-0-					-0-
08	23932	X	21035	-0-	-2897	-0-	21035	3			Y	-0-					-0-
09	22320	X	19953	-0-	-2367	-0-	19953	3			Y	-0-					-0-
10	22537	X	19995	-0-	-2542	-0-	19995	3			Y	-0-					-0-
11	21420	X	18640	-0-	-2780	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-
12	21576	X	19401	-0-	-2175	-0-	19401	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11341	-0-	-2299	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	8073	-0-	-3939	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	13206	X	10919	-0-	-2287	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	8869	-0-	-3161	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
05	11966	X	9619	-0-	-2347	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	8837	-0-	-2143	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	7196	-0-	-3716	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	9817	-0-	-1095	-0-	9817	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	5092	-0-	-4208	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8756	-0-	-854	-0-	8756	3			Y	-0-					-0-
11	9510	X	9332	-0-	-178	-0-	9332	3			Y	-0-					-0-
12	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	18601	-0-	-3006	-0-	18601	3			Y	-0-					-0-
02	18620	X	16573	-0-	-2047	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-
03	20243	X	18257	-0-	-1986	-0-	18257	3			Y	-0-					-0-
04	18900	X	16988	-0-	-1912	-0-	16988	3			Y	-0-					-0-
05	19034	X	17565	-0-	-1469	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16198	-0-	-1802	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-
07	18352	X	17182	-0-	-1170	-0-	17182	3			Y	-0-					-0-
08	18259	X	16812	-0-	-1447	-0-	16812	3			Y	-0-					-0-
09	17010	X	16148	-0-	-862	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
10	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	3			Y	-0-					-0-
11	16620	X	15500	-0-	-1120	-0-	15500	3			Y	-0-					-0-
12	17174	X	15682	-0-	-1492	-0-	15682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11222	-0-	-1240	-0-	11222	3			Y	-0-					-0-
02	11144	X	9845	-0-	-1299	-0-	9845	3			Y	-0-					-0-
03	12214	X	10946	-0-	-1268	-0-	10946	3			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10399	-0-	-971	-0-	10399	3			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10563	-0-	-907	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9266	-0-	-1594	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	10524	-0-	-419	-0-	10524	3			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9729	-0-	-681	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
10	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	9901	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9416	-0-	-754	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9668	-0-	-841	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12321	-0-	-1970	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	11493	-0-	-547	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11962	-0-	-717	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11653	-0-	-587	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
05	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11052	-0-	-1248	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11693	-0-	-1017	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
08	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	3			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10829	-0-	-811	-0-	10829	3			Y	-0-					-0-
10	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	3			Y	-0-					-0-
11	11310	X	9269	-0-	-2041	-0-	9269	3			Y	-0-					-0-
12	11687	X	10017	-0-	-1670	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9084	-0-	-1363	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	8084	-0-	-904	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9016	-0-	-718	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8492	-0-	-688	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8599	-0-	-763	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8168	-0-	-622	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8309	-0-	-712	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	7997	-0-	-2413	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	8182	-0-	-3443	-0-	8182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	6716	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5043	-0-	-1397	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6169	-0-	-461	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6115	-0-	-875	-0-	6115	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	5631	-0-	-2181	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	11154	3			Y	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
03	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			Y	-0-					-0-
04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10298	-0-	-2392	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10211	-0-	-2902	-0-	10211	3			Y	-0-					-0-
08	12772	X	10435	-0-	-2337	-0-	10435	3			Y	-0-					-0-
09	12090	X	9334	-0-	-2756	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
10	11470	X	8092	-0-	-3378	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
11	10290	X	6846	-0-	-3444	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
12	10447	X	8138	-0-	-2309	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8954	-0-	-1152	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8144	-0-	-900	-0-	8144	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8112	-0-	-1622	-0-	8112	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7962	-0-	-1245	-0-	7962	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7789	-0-	-941	-0-	7789	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8116	-0-	-812	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7688	-0-	-952	-0-	7688	3			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8059	-0-	-466	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7347	-0-	-903	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	22282	-0-	-1650	-0-	22282	3			Y	-0-					-0-
02	21616	X	19090	-0-	-2526	-0-	19090	3			Y	-0-					-0-
03	23436	X	21725	-0-	-1711	-0-	21725	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20863	-0-	-1187	-0-	20863	3			Y	-0-					-0-
05	22599	X	20094	-0-	-2505	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	19104	-0-	-2466	-0-	19104	3			Y	-0-					-0-
07	21731	X	19819	-0-	-1912	-0-	19819	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	19310	-0-	-2421	-0-	19310	3			Y	-0-					-0-
09	20850	X	17907	-0-	-2943	-0-	17907	3			Y	-0-					-0-
10	20088	X	17971	-0-	-2117	-0-	17971	3			Y	-0-					-0-
11	19170	X	16808	-0-	-2362	-0-	16808	3			Y	-0-					-0-
12	19809	X	16815	-0-	-2994	-0-	16815	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	18067	-0-	-4935	-0-	18067	3			Y	-0-					-0-
02	20804	X	16697	-0-	-4107	-0-	16697	3			Y	-0-					-0-
03	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	21592	-0-	-698	-0-	21592	3			Y	-0-					-0-
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	3			Y	-0-					-0-
*06	22290	X	19709	-0-	-2581	-0-	19709	3			Y	-0-					-0-
*07	23033	X	20592	-0-	-2441	-0-	20592	3			Y	-0-					-0-
*08	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
*09	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	3			Y	-0-					-0-
*10	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	3			Y	-0-					-0-
11	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	3			Y	-0-					-0-
*12	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	3			Y	-0-					-0-
02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	19508	3			Y	-0-					-0-
03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	21325	3			Y	-0-					-0-
04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			Y	-0-					-0-
06	19770	X	19146	-0-	-624	-0-	19146	3			Y	-0-					-0-
07	20429	X	19136	-0-	-1293	-0-	19136	3			Y	-0-					-0-
08	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	3			Y	-0-					-0-
09	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	3			Y	-0-					-0-
10	19158	X	19038	-0-	-120	-0-	19038	3			Y	-0-					-0-
11	18540	X	17862	-0-	-678	-0-	17862	3			Y	-0-					-0-
12	19158	X	18850	-0-	-308	-0-	18850	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15464	-0-	-1989	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
02	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3			Y	-0-					-0-
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	3			Y	-0-					-0-
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			Y	-0-					-0-
05	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	13364	-0-	-556	-0-	13364	3			Y	-0-					-0-
07	14384	X	13663	-0-	-721	-0-	13663	3			Y	-0-					-0-
08	13268	X	13193	-0-	-75	-0-	13193	3			Y	-0-					-0-
09	12840	X	12452	-0-	-388	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
10	13268	X	12506	-0-	-762	-0-	12506	3			Y	-0-					-0-
11	12840	X	11780	-0-	-1060	-0-	11780	3			Y	-0-					-0-
12	13268	X	12234	-0-	-1034	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			Y	-0-					-0-
02	16968	X	16773	-0-	-195	-0-	16773	3			Y	-0-					-0-
03	18786	X	17770	-0-	-1016	-0-	17770	3			Y	-0-					-0-
04	18180	X	16822	-0-	-1358	-0-	16822	3			Y	-0-					-0-
05	18786	X	16912	-0-	-1874	-0-	16912	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16047	-0-	-2133	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
07	18569	X	16140	-0-	-2429	-0-	16140	3			Y	-0-					-0-
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	3			Y	-0-					-0-
09	15510	X	15320	-0-	-190	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-
10	16027	X	15807	-0-	-220	-0-	15807	3			Y	-0-					-0-
11	15510	X	14906	-0-	-604	-0-	14906	3			Y	-0-					-0-
12	16027	X	15483	-0-	-544	-0-	15483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	30395	-0-	-2961	-0-	30395	3			Y	-0-					-0-
02	29904	X	26657	-0-	-3247	-0-	26657	3			Y	-0-					-0-
03	32488	X	28622	-0-	-3866	-0-	28622	3			Y	-0-					-0-
04	31080	X	26590	-0-	-4490	-0-	26590	3			Y	-0-					-0-
05	31279	X	26161	-0-	-5118	-0-	26161	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	24604	-0-	-4796	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
07	29512	X	24195	-0-	-5317	-0-	24195	3			Y	-0-					-0-
08	28117	X	22441	-0-	-5676	-0-	22441	3			Y	-0-					-0-
09	26580	X	21587	-0-	-4993	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-
10	26164	X	21967	-0-	-4197	-0-	21967	3			Y	-0-					-0-
11	24600	X	20171	-0-	-4429	-0-	20171	3			Y	-0-					-0-
12	24180	X	22331	-0-	-1849	-0-	22331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12238	-0-	-2053	-0-	12238	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	11148	-0-	-304	-0-	11148	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12562	-0-	-117	-0-	12562	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	11875	-0-	-95	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	11730	-0-	-608	-0-	11730	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	11456	-0-	-694	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11489	-0-	-1066	-0-	11489	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	11342	-0-	-624	-0-	11342	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10517	-0-	-1063	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-
10	11842	X	10722	-0-	-1120	-0-	10722	3			Y	-0-					-0-
11	11460	X	10179	-0-	-1281	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-
12	11501	X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	23329	-0-	-3207	-0-	23329	3			Y	-0-					-0-
02	23800	X	21408	-0-	-2392	-0-	21408	3			Y	-0-					-0-
03	25947	X	23214	-0-	-2733	-0-	23214	3			Y	-0-					-0-
04	23760	X	21254	-0-	-2506	-0-	21254	3			Y	-0-					-0-
05	24397	X	21890	-0-	-2507	-0-	21890	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	18762	-0-	-4188	-0-	18762	3			Y	-0-					-0-
07	23715	X	20590	-0-	-3125	-0-	20590	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	19588	-0-	-3259	-0-	19588	3			Y	-0-					-0-
09	21240	X	19304	-0-	-1936	-0-	19304	3			Y	-0-					-0-
10	21886	X	18944	-0-	-2942	-0-	18944	3			Y	-0-					-0-
11	19920	X	19382	-0-	-538	-0-	19382	3			Y	-0-					-0-
12	20584	X	18640	-0-	-1944	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	30891	-0-	-5038	-0-	30891	3			Y	-0-					-0-
02	31920	X	27312	-0-	-4608	-0-	27312	3			Y	-0-					-0-
03	32891	X	27601	-0-	-5290	-0-	27601	3			Y	-0-					-0-
04	31290	X	26503	-0-	-4787	-0-	26503	3			Y	-0-					-0-
05	31992	X	29397	-0-	-2595	-0-	29397	3			Y	-0-					-0-
06	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	3			Y	-0-					-0-
07	30225	X	28961	-0-	-1264	-0-	28961	3			Y	-0-					-0-
08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	3			Y	-0-					-0-
09	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	3			Y	-0-					-0-
10	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	3			Y	-0-					-0-
11	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	26259	3			Y	-0-					-0-
*12	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21889	-0-	-462	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
02	20272	X	19411	-0-	-861	-0-	19411	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	20896	-0-	-1548	-0-	20896	3			Y	-0-					-0-
04	21720	X	20156	-0-	-1564	-0-	20156	3			Y	-0-					-0-
05	22444	X	19782	-0-	-2662	-0-	19782	3			Y	-0-					-0-
06	21180	X	18474	-0-	-2706	-0-	18474	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	18032	-0-	-3451	-0-	18032	3			Y	-0-					-0-
08	17949	X	17341	-0-	-608	-0-	17341	3			Y	-0-					-0-
09	17370	X	16730	-0-	-640	-0-	16730	3			Y	-0-					-0-
10	17949	X	17311	-0-	-638	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-
11	17370	X	16365	-0-	-1005	-0-	16365	3			Y	-0-					-0-
12	17949	X	16345	-0-	-1604	-0-	16345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	21352	-0-	-3231	-0-	21352	3			Y	-0-					-0-
02	22372	X	18475	-0-	-3897	-0-	18475	3			Y	-0-					-0-
03	24676	X	20756	-0-	-3920	-0-	20756	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18576	-0-	-4104	-0-	18576	3			Y	-0-					-0-
05	22382	X	18785	-0-	-3597	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	18002	-0-	-2668	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
07	20770	X	18463	-0-	-2307	-0-	18463	3			Y	-0-					-0-
08	20615	X	17534	-0-	-3081	-0-	17534	3			Y	-0-					-0-
09	18570	X	17207	-0-	-1363	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-
10	18786	X	17411	-0-	-1375	-0-	17411	3			Y	-0-					-0-
11	18000	X	16690	-0-	-1310	-0-	16690	3			Y	-0-					-0-
12	18476	X	16761	-0-	-1715	-0-	16761	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	27496	-0-	-1489	-0-	27496	3			Y	-0-					-0-
02	26964	X	23460	-0-	-3504	-0-	23460	3			Y	-0-					-0-
03	29853	X	26267	-0-	-3586	-0-	26267	3			Y	-0-					-0-
04	27120	X	23535	-0-	-3585	-0-	23535	3			Y	-0-					-0-
05	27497	X	22891	-0-	-4606	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-
06	26610	X	22903	-0-	-3707	-0-	22903	3			Y	-0-					-0-
07	26257	X	23368	-0-	-2889	-0-	23368	3			Y	-0-					-0-
08	26102	X	22456	-0-	-3646	-0-	22456	3			Y	-0-					-0-
09	23550	X	20952	-0-	-2598	-0-	20952	3			Y	-0-					-0-
10	23653	X	21230	-0-	-2423	-0-	21230	3			Y	-0-					-0-
11	22890	X	20128	-0-	-2762	-0-	20128	3			Y	-0-					-0-
12	23374	X	20337	-0-	-3037	-0-	20337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	18853	-0-	-3002	-0-	18853	3			Y	-0-					-0-
02	18452	X	16541	-0-	-1911	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17884	-0-	-2545	-0-	17884	3			Y	-0-					-0-
04	19380	X	16705	-0-	-2675	-0-	16705	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	16896	-0-	-2386	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
06	18240	X	15995	-0-	-2245	-0-	15995	3			Y	-0-					-0-
07	18321	X	16206	-0-	-2115	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	16162	-0-	-1725	-0-	16162	3			Y	-0-					-0-
09	16710	X	15422	-0-	-1288	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-
10	16895	X	15566	-0-	-1329	-0-	15566	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14697	-0-	-1293	-0-	14697	3			Y	-0-					-0-
12	16213	X	15048	-0-	-1165	-0-	15048	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	15014	-0-	-1199	-0-	15014	3			Y	-0-					-0-
02	14196	X	13250	-0-	-946	-0-	13250	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	10839	-0-	-4878	-0-	10839	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	13722	-0-	-1488	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13666	-0-	-1586	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	12847	-0-	-1673	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-
07	14663	X	12925	-0-	-1738	-0-	12925	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12704	-0-	-1463	-0-	12704	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	11952	-0-	-1758	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-
10	13671	X	11732	-0-	-1939	-0-	11732	3			Y	-0-					-0-
11	12840	X	10552	-0-	-2288	-0-	10552	3			Y	-0-					-0-
12	12927	X	11676	-0-	-1251	-0-	11676	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	18426	-0-	-4111	-0-	18426	3			Y	-0-					-0-
02	19376	X	16800	-0-	-2576	-0-	16800	3			Y	-0-					-0-
03	19654	X	17917	-0-	-1737	-0-	17917	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	17214	-0-	-1446	-0-	17214	3			Y	-0-					-0-
05	18600	X	17096	-0-	-1504	-0-	17096	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	17055	-0-	-945	-0-	17055	3			Y	-0-					-0-
07	18600	X	18277	-0-	-323	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
08	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18122	3			Y	-0-					-0-
09	17220	X	15206	-0-	-2014	-0-	15206	3			Y	-0-					-0-
10	18290	X	17364	-0-	-926	-0-	17364	3			Y	-0-					-0-
11	17700	X	16381	-0-	-1319	-0-	16381	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17730	-0-	-560	-0-	17730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16666	-0-	-2089	-0-	16666	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	14826	-0-	-1694	-0-	14826	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	16111	-0-	-1807	-0-	16111	3			Y	-0-					-0-
04	17100	X	14955	-0-	-2145	-0-	14955	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14666	-0-	-2477	-0-	14666	3			Y	-0-					-0-
06	16140	X	13793	-0-	-2347	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	13798	-0-	-2632	-0-	13798	3			Y	-0-					-0-
08	16120	X	13810	-0-	-2310	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	13519	-0-	-1451	-0-	13519	3			Y	-0-					-0-
10	14663	X	13585	-0-	-1078	-0-	13585	3			Y	-0-					-0-
11	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	12552	3			Y	-0-					-0-
12	13981	X	12938	-0-	-1043	-0-	12938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	30080	-0-	-3586	-0-	30080	3		N	-0-			-0-
02	29568	X	26660	-0-	-2908	-0-	26660	3		N	-0-			-0-
03	31062	X	28110	-0-	-2952	-0-	28110	3		N	-0-			-0-
04	29850	X	27301	-0-	-2549	-0-	27301	3		N	-0-			-0-
05	30814	X	27737	-0-	-3077	-0-	27737	3		N	-0-			-0-
06	29100	X	26246	-0-	-2854	-0-	26246	3		N	-0-			-0-
07	29512	X	26689	-0-	-2823	-0-	26689	3		N	-0-			-0-
08	28210	X	26022	-0-	-2188	-0-	26022	3		N	-0-			-0-
09	27300	X	24836	-0-	-2464	-0-	24836	3		N	-0-			-0-
10	27745	X	25227	-0-	-2518	-0-	25227	3		N	-0-			-0-
11	26250	X	23059	-0-	-3191	-0-	23059	3		N	-0-			-0-
12	26691	X	23671	-0-	-3020	-0-	23671	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9053	-0-	-1084	-0-	9053	3		Y	-0-			-0-
02	9156	X	7892	-0-	-1264	-0-	7892	3		Y	-0-			-0-
03	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8706	3		Y	-0-			-0-
04	8970	X	8233	-0-	-737	-0-	8233	3		Y	-0-			-0-
05	9052	X	7735	-0-	-1317	-0-	7735	3		Y	-0-			-0-
06	8760	X	7682	-0-	-1078	-0-	7682	3		Y	-0-			-0-
07	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7922	3		Y	-0-			-0-
08	8711	X	7707	-0-	-1004	-0-	7707	3		Y	-0-			-0-
09	8220	X	7351	-0-	-869	-0-	7351	3		Y	-0-			-0-
10	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	7491	3		Y	-0-			-0-
11	7680	X	5199	-0-	-2481	-0-	5199	3		Y	-0-			-0-
12	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	28420	-0-	-4502	-0-	28420	3		Y	-0-			-0-
02	29316	X	26018	-0-	-3298	-0-	26018	3		Y	-0-			-0-
03	31434	X	27844	-0-	-3590	-0-	27844	3		Y	-0-			-0-
04	29880	X	25702	-0-	-4178	-0-	25702	3		Y	-0-			-0-
05	30349	X	26445	-0-	-3904	-0-	26445	3		Y	-0-			-0-
06	27870	X	25270	-0-	-2600	-0-	25270	3		Y	-0-			-0-
07	28799	X	25259	-0-	-3540	-0-	25259	3		Y	-0-			-0-
08	23808	X	23146	-0-	-662	-0-	23146	3		Y	-0-			-0-
09	23040	X	22759	-0-	-281	-0-	22759	3		Y	-0-			-0-
10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3		Y	-0-			-0-
11	23040	X	22671	-0-	-369	-0-	22671	3		Y	-0-			-0-
12	23808	X	23748	-0-	-60	-0-	23748	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	29209	-0-	-4364	-0-	29209	3			Y	-0-					-0-
02	27664	X	25947	-0-	-1717	-0-	25947	3			Y	-0-					-0-
03	30628	X	28239	-0-	-2389	-0-	28239	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	24704	-0-	-4936	-0-	24704	3			Y	-0-					-0-
05	30101	X	22396	-0-	-7705	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
06	28260	X	25394	-0-	-2866	-0-	25394	3			Y	-0-					-0-
07	28737	X	24651	-0-	-4086	-0-	24651	3			Y	-0-					-0-
08	25327	X	23794	-0-	-1533	-0-	23794	3			Y	-0-					-0-
09	24510	X	22327	-0-	-2183	-0-	22327	3			Y	-0-					-0-
10	25327	X	22161	-0-	-3166	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-
11	24510	X	20937	-0-	-3573	-0-	20937	3			Y	-0-					-0-
12	24645	X	20892	-0-	-3753	-0-	20892	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	26756	-0-	-4244	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
02	28000	X	23577	-0-	-4423	-0-	23577	3			N	-0-					-0-
03	29295	X	25701	-0-	-3594	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
04	26730	X	24031	-0-	-2699	-0-	24031	3			N	-0-					-0-
05	27621	X	23414	-0-	-4207	-0-	23414	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	22180	-0-	-3710	-0-	22180	3			N	-0-					-0-
07	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	3			N	-0-					-0-
08	25699	X	21994	-0-	-3705	-0-	21994	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	21435	-0-	-2595	-0-	21435	3			N	-0-					-0-
10	23405	X	21709	-0-	-1696	-0-	21709	3			N	-0-					-0-
11	22170	X	20719	-0-	-1451	-0-	20719	3			N	-0-					-0-
12	22165	X	20531	-0-	-1634	-0-	20531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	39192	-0-	-7277	-0-	39192	3			Y	-0-					-0-
02	36792	X	33246	-0-	-3546	-0-	33246	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	31569	-0-	-9165	-0-	31569	3			Y	-0-					-0-
04	39420	X	30567	-0-	-8853	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-
05	40734	X	30577	-0-	-10157	-0-	30577	3			Y	-0-					-0-
06	37920	X	30416	-0-	-7504	-0-	30416	3			Y	-0-					-0-
07	36797	X	32200	-0-	-4597	-0-	32200	3			Y	-0-					-0-
08	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32949	3			Y	-0-					-0-
09	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	3			Y	-0-					-0-
10	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	29261	3			Y	-0-					-0-
11	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	27143	3			Y	-0-					-0-
*12	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16502	-0-	-1509	-0-	16502	3			Y	-0-					-0-
02	15288	X	14415	-0-	-873	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	16143	-0-	-783	-0-	16143	3			Y	-0-					-0-
04	16320	X	15129	-0-	-1191	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
05	16864	X	15129	-0-	-1735	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
06	15960	X	14527	-0-	-1433	-0-	14527	3			Y	-0-					-0-
07	16151	X	14749	-0-	-1402	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-
09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			Y	-0-					-0-
10	13888	X	13772	-0-	-116	-0-	13772	3			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12993	-0-	-447	-0-	12993	3			Y	-0-					-0-
12	13888	X	13385	-0-	-503	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	34239	-0-	-3798	-0-	34239	3			Y	-0-					-0-
02	33404	X	30103	-0-	-3301	-0-	30103	3			Y	-0-					-0-
03	36239	X	31552	-0-	-4687	-0-	31552	3			Y	-0-					-0-
04	33960	X	28336	-0-	-5624	-0-	28336	3			Y	-0-					-0-
05	34224	X	27287	-0-	-6937	-0-	27287	3			Y	-0-					-0-
06	33120	X	26451	-0-	-6669	-0-	26451	3			Y	-0-					-0-
07	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	3			Y	-0-					-0-
08	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	35546	3			Y	-0-					-0-
09	29791	X	29791	-0-	-0-	-0-	29791	3			Y	-0-					-0-
10	32891	X	27956	-0-	-4935	-0-	27956	3			Y	-0-					-0-
11	31830	X	26922	-0-	-4908	-0-	26922	3			Y	-0-					-0-
12	32891	X	25783	-0-	-7108	-0-	25783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12738	-0-	-1708	-0-	12738	3			Y	-0-					-0-
02	12516	X	10866	-0-	-1650	-0-	10866	3			Y	-0-					-0-
03	13609	X	10372	-0-	-3237	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-
04	13170	X	12633	-0-	-537	-0-	12633	3			Y	-0-					-0-
05	13144	X	12178	-0-	-966	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
06	12330	X	11365	-0-	-965	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11321	-0-	-1730	-0-	11321	3			Y	-0-					-0-
08	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-
09	11010	X	10502	-0-	-508	-0-	10502	3			Y	-0-					-0-
10	11377	X	10798	-0-	-579	-0-	10798	3			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10173	-0-	-837	-0-	10173	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	10345	-0-	-970	-0-	10345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16012	-0-	-1596	-0-	16012	3			Y	-0-					-0-
02	15344	X	14199	-0-	-1145	-0-	14199	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	14352	-0-	-2171	-0-	14352	3			Y	-0-					-0-
04	15990	X	14187	-0-	-1803	-0-	14187	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	13699	-0-	-2824	-0-	13699	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	13639	3			Y	-0-					-0-
07	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
08	14663	X	14314	-0-	-349	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
09	14190	X	13146	-0-	-1044	-0-	13146	3			Y	-0-					-0-
10	14415	X	12942	-0-	-1473	-0-	12942	3			Y	-0-					-0-
11	13950	X	11844	-0-	-2106	-0-	11844	3			Y	-0-					-0-
12	14415	X	12358	-0-	-2057	-0-	12358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13344	-0-	-2776	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-
02	13188	X	12093	-0-	-1095	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
03	14601	X	13376	-0-	-1225	-0-	13376	3			Y	-0-					-0-
04	13920	X	12454	-0-	-1466	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	12482	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11600	-0-	-1360	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-
07	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
08	13361	X	11160	-0-	-2201	-0-	11160	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	10536	-0-	-1914	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-
10	12493	X	10304	-0-	-2189	-0-	10304	3			Y	-0-					-0-
11	11610	X	9644	-0-	-1966	-0-	9644	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10261	-0-	-1364	-0-	10261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	22906	-0-	-7629	-0-	22906	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	21398	-0-	-6182	-0-	21398	3			N	-0-					-0-
03	30535	X	25993	-0-	-4542	-0-	25993	3			N	-0-					-0-
04	27720	X	19506	-0-	-8214	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	23596	-0-	-2289	-0-	23596	3			N	-0-					-0-
06	25140	X	19604	-0-	-5536	-0-	19604	3			N	-0-					-0-
07	25978	X	20679	-0-	-5299	-0-	20679	3			N	-0-					-0-
08	25978	X	20670	-0-	-5308	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
09	22830	X	18990	-0-	-3840	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
10	23591	X	20210	-0-	-3381	-0-	20210	3			N	-0-					-0-
11	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	3			N	-0-					-0-
*12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11522	-0-	-2459	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	10556	-0-	-980	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	12079	-0-	-693	-0-	12079	3			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10967	-0-	-1363	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
06	11700	X	11271	-0-	-429	-0-	11271	3			Y	-0-					-0-
07	12090	X	11228	-0-	-862	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	10102	-0-	-1568	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-
10	12059	X	9946	-0-	-2113	-0-	9946	3			Y	-0-					-0-
11	11280	X	9587	-0-	-1693	-0-	9587	3			Y	-0-					-0-
12	11222	X	9747	-0-	-1475	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	9833	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	8581	-0-	-1247	-0-	8581	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
04	9900	X	8712	-0-	-1188	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8122	-0-	-1271	-0-	8122	3			Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7633	-0-	-1078	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	7196	-0-	-1234	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9365	-0-	-1671	-0-	9365	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8347	-0-	-949	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8931	-0-	-1361	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9427	-0-	-353	-0-	9427	3			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-
07	9734	X	9449	-0-	-285	-0-	9449	3			Y	-0-					-0-
08	9734	X	9105	-0-	-629	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
09	9810	X	8835	-0-	-975	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	8954	-0-	-1183	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8689	-0-	-1121	-0-	8689	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	9164	-0-	-291	-0-	9164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	24341	-0-	-5729	-0-	24341	3			Y	-0-					-0-
02	26376	X	20741	-0-	-5635	-0-	20741	3			Y	-0-					-0-
03	27218	X	22475	-0-	-4743	-0-	22475	3			Y	-0-					-0-
04	24870	X	21399	-0-	-3471	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-
05	24924	X	21895	-0-	-3029	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	3			Y	-0-					-0-
07	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	3			Y	-0-					-0-
08	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-
09	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	3			Y	-0-					-0-
10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	23191	3			Y	-0-					-0-
11	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	3			Y	-0-					-0-
*12	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12886	-0-	-1870	-0-	12886	3			Y	-0-					-0-
02	12992	X	11420	-0-	-1572	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-
03	13888	X	12486	-0-	-1402	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
04	12900	X	11858	-0-	-1042	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	11716	-0-	-1614	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12480	X	10951	-0-	-1529	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	10899	-0-	-1749	-0-	10899	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	10799	-0-	-1694	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10259	-0-	-1591	-0-	10259	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10337	-0-	-1381	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
11	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	10031	3			Y	-0-					-0-
12	10912	X	10148	-0-	-764	-0-	10148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	23415	-0-	-4485	-0-	23415	3			Y	-0-					-0-
02	25200	X	20470	-0-	-4730	-0-	20470	3			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21736	-0-	-4428	-0-	21736	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	20335	-0-	-4085	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-
05	24087	X	19674	-0-	-4413	-0-	19674	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	18852	-0-	-3798	-0-	18852	3			Y	-0-					-0-
07	22661	X	18761	-0-	-3900	-0-	18761	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	18961	-0-	-2770	-0-	18961	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	17561	-0-	-2779	-0-	17561	3			Y	-0-					-0-
10	19685	X	18766	-0-	-919	-0-	18766	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	17339	-0-	-1501	-0-	17339	3			Y	-0-					-0-
12	18972	X	17833	-0-	-1139	-0-	17833	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21791	-0-	-1800	-0-	21791	3			Y	-0-					-0-
02	21448	X	18838	-0-	-2610	-0-	18838	3			Y	-0-					-0-
03	23064	X	22160	-0-	-904	-0-	22160	3			Y	-0-					-0-
04	21960	X	20634	-0-	-1326	-0-	20634	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19903	-0-	-2789	-0-	19903	3			Y	-0-					-0-
06	21450	X	19399	-0-	-2051	-0-	19399	3			Y	-0-					-0-
07	22165	X	19883	-0-	-2282	-0-	19883	3			Y	-0-					-0-
08	22165	X	18780	-0-	-3385	-0-	18780	3			Y	-0-					-0-
09	20640	X	17600	-0-	-3040	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	17916	-0-	-2141	-0-	17916	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	17498	-0-	-1912	-0-	17498	3			Y	-0-					-0-
12	19871	X	17756	-0-	-2115	-0-	17756	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19539	-0-	-3835	-0-	19539	3			Y	-0-					-0-
02	20356	X	16818	-0-	-3538	-0-	16818	3			Y	-0-					-0-
03	21328	X	18059	-0-	-3269	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	16960	-0-	-3230	-0-	16960	3			Y	-0-					-0-
05	20274	X	16047	-0-	-4227	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
06	18900	X	15999	-0-	-2901	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
07	18631	X	15985	-0-	-2646	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16168	-0-	-1905	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	15152	-0-	-1798	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-
10	16523	X	15309	-0-	-1214	-0-	15309	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14357	-0-	-1633	-0-	14357	3			Y	-0-					-0-
12	16182	X	14623	-0-	-1559	-0-	14623	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	17197	-0-	-2550	-0-	17197	3			Y	-0-					-0-
02	17556	X	15031	-0-	-2525	-0-	15031	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	17156	-0-	-1599	-0-	17156	3			Y	-0-					-0-
04	17880	X	16051	-0-	-1829	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16298	3			Y	-0-					-0-
06	16650	X	15232	-0-	-1418	-0-	15232	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	15090	-0-	-2053	-0-	15090	3			Y	-0-					-0-
08	17143	X	14851	-0-	-2292	-0-	14851	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	14034	-0-	-2016	-0-	14034	3			Y	-0-					-0-
10	16306	X	14249	-0-	-2057	-0-	14249	3			Y	-0-					-0-
11	15240	X	13638	-0-	-1602	-0-	13638	3			Y	-0-					-0-
12	15097	X	13827	-0-	-1270	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57195	X	52366	-0-	-4829	-0-	52366	3			Y	-0-					-0-
02	49476	X	46292	-0-	-3184	-0-	46292	3			Y	-0-					-0-
03	53847	X	50870	-0-	-2977	-0-	50870	3			Y	-0-					-0-
04	52110	X	47968	-0-	-4142	-0-	47968	3			Y	-0-					-0-
05	53847	X	48453	-0-	-5394	-0-	48453	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	45632	-0-	-5038	-0-	45632	3			Y	-0-					-0-
07	51243	X	45997	-0-	-5246	-0-	45997	3			Y	-0-					-0-
08	50871	X	44887	-0-	-5984	-0-	44887	3			Y	-0-					-0-
09	47970	X	40148	-0-	-7822	-0-	40148	3			Y	-0-					-0-
10	48453	X	40926	-0-	-7527	-0-	40926	3			Y	-0-					-0-
11	45630	X	39367	-0-	-6263	-0-	39367	3			Y	-0-					-0-
12	46004	X	39584	-0-	-6420	-0-	39584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	26586	-0-	-4445	-0-	26586	3			Y	-0-					-0-
02	28028	X	23183	-0-	-4845	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
03	31031	X	25441	-0-	-5590	-0-	25441	3			Y	-0-					-0-
04	29070	X	24540	-0-	-4530	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24603	-0-	-3855	-0-	24603	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22971	-0-	-2769	-0-	22971	3			Y	-0-					-0-
07	25668	X	22958	-0-	-2710	-0-	22958	3			Y	-0-					-0-
08	25451	X	22264	-0-	-3187	-0-	22264	3			Y	-0-					-0-
09	24540	X	20720	-0-	-3820	-0-	20720	3			Y	-0-					-0-
10	24614	X	21871	-0-	-2743	-0-	21871	3			Y	-0-					-0-
11	22980	X	20532	-0-	-2448	-0-	20532	3			Y	-0-					-0-
12	22971	X	20550	-0-	-2421	-0-	20550	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	18621	-0-	-2738	-0-	18621	3			Y	-0-					-0-
02	19292	X	16353	-0-	-2939	-0-	16353	3			Y	-0-					-0-
03	20832	X	17179	-0-	-3653	-0-	17179	3			Y	-0-					-0-
04	18660	X	16080	-0-	-2580	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	15670	-0-	-3612	-0-	15670	3			Y	-0-					-0-
06	18030	X	14897	-0-	-3133	-0-	14897	3			Y	-0-					-0-
07	18104	X	14544	-0-	-3560	-0-	14544	3			Y	-0-					-0-
08	17174	X	14378	-0-	-2796	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
09	16080	X	14347	-0-	-1733	-0-	14347	3			Y	-0-					-0-
10	15655	X	14460	-0-	-1195	-0-	14460	3			Y	-0-					-0-
11	14910	X	13482	-0-	-1428	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	24223	-0-	-2685	-0-	24223	3			Y	-0-					-0-
02	24304	X	21003	-0-	-3301	-0-	21003	3			Y	-0-					-0-
03	26908	X	22351	-0-	-4557	-0-	22351	3			Y	-0-					-0-
04	25380	X	21738	-0-	-3642	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
05	25203	X	21574	-0-	-3629	-0-	21574	3			Y	-0-					-0-
06	23430	X	20022	-0-	-3408	-0-	20022	3			Y	-0-					-0-
07	23250	X	20525	-0-	-2725	-0-	20525	3			Y	-0-					-0-
08	22475	X	19863	-0-	-2612	-0-	19863	3			Y	-0-					-0-
09	21750	X	17600	-0-	-4150	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
10	21576	X	17983	-0-	-3593	-0-	17983	3			Y	-0-					-0-
11	20010	X	17043	-0-	-2967	-0-	17043	3			Y	-0-					-0-
12	20522	X	17135	-0-	-3387	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	17955	-0-	-2908	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
02	18844	X	16153	-0-	-2691	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
03	20863	X	16897	-0-	-3966	-0-	16897	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	15713	-0-	-3307	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15781	-0-	-3098	-0-	15781	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14636	-0-	-2734	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14788	-0-	-3099	-0-	14788	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	13947	-0-	-530	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	13195	-0-	-815	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-
10	14477	X	13452	-0-	-1025	-0-	13452	3			Y	-0-					-0-
11	14010	X	12530	-0-	-1480	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-
12	14477	X	12700	-0-	-1777	-0-	12700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	13950	-0-	-1519	-0-	13950	3			Y	-0-					-0-
02	13692	X	12458	-0-	-1234	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
03	14911	X	13477	-0-	-1434	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
04	14100	X	12793	-0-	-1307	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-
05	14291	X	12671	-0-	-1620	-0-	12671	3			Y	-0-					-0-
06	13500	X	12003	-0-	-1497	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12125	-0-	-1670	-0-	12125	3			Y	-0-					-0-
08	13485	X	12134	-0-	-1351	-0-	12134	3			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	11496	3			Y	-0-					-0-
10	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	3			Y	-0-					-0-
11	12000	X	11010	-0-	-990	-0-	11010	3			Y	-0-					-0-
12	12121	X	10675	-0-	-1446	-0-	10675	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	15416	-0-	-239	-0-	15416	3			Y	-0-					-0-
02	14168	X	13479	-0-	-689	-0-	13479	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14268	-0-	-1418	-0-	14268	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	13505	-0-	-1675	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	13440	-0-	-2246	-0-	13440	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12381	-0-	-2529	-0-	12381	3			Y	-0-					-0-
07	14911	X	12914	-0-	-1997	-0-	12914	3			Y	-0-					-0-
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11938	-0-	-272	-0-	11938	3			Y	-0-					-0-
10	12617	X	12005	-0-	-612	-0-	12005	3			Y	-0-					-0-
11	12210	X	11380	-0-	-830	-0-	11380	3			Y	-0-					-0-
12	12617	X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22959	-0-	-1531	-0-	22959	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	20323	-0-	-1713	-0-	20323	3			Y	-0-					-0-
03	24180	X	22046	-0-	-2134	-0-	22046	3			Y	-0-					-0-
04	23400	X	21355	-0-	-2045	-0-	21355	3			Y	-0-					-0-
05	23932	X	21637	-0-	-2295	-0-	21637	3			Y	-0-					-0-
06	22230	X	20220	-0-	-2010	-0-	20220	3			Y	-0-					-0-
07	22506	X	20486	-0-	-2020	-0-	20486	3			Y	-0-					-0-
08	22072	X	19921	-0-	-2151	-0-	19921	3			Y	-0-					-0-
09	21360	X	20232	-0-	-1128	-0-	20232	3			Y	-0-					-0-
10	21638	X	20210	-0-	-1428	-0-	20210	3			Y	-0-					-0-
11	20220	X	19329	-0-	-891	-0-	19329	3			Y	-0-					-0-
12	20894	X	18996	-0-	-1898	-0-	18996	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	23097	-0-	-2075	-0-	23097	3			Y	-0-					-0-
02	22036	X	19857	-0-	-2179	-0-	19857	3			Y	-0-					-0-
03	24304	X	21722	-0-	-2582	-0-	21722	3			Y	-0-					-0-
04	23520	X	20314	-0-	-3206	-0-	20314	3			Y	-0-					-0-
05	24304	X	20376	-0-	-3928	-0-	20376	3			Y	-0-					-0-
06	22350	X	19107	-0-	-3243	-0-	19107	3			Y	-0-					-0-
07	21979	X	19165	-0-	-2814	-0-	19165	3			Y	-0-					-0-
08	21018	X	16860	-0-	-4158	-0-	16860	3			Y	-0-					-0-
09	20310	X	13909	-0-	-6401	-0-	13909	3			Y	-0-					-0-
10	20367	X	13659	-0-	-6708	-0-	13659	3			Y	-0-					-0-
11	19110	X	13168	-0-	-5942	-0-	13168	3			Y	-0-					-0-
12	19158	X	14764	-0-	-4394	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	37619	-0-	-4200	-0-	37619	3			Y	-0-					-0-
02	37716	X	31558	-0-	-6158	-0-	31558	3			Y	-0-					-0-
03	40610	X	34948	-0-	-5662	-0-	34948	3			Y	-0-					-0-
04	38130	X	31752	-0-	-6378	-0-	31752	3			Y	-0-					-0-
05	38130	X	31590	-0-	-6540	-0-	31590	3			Y	-0-					-0-
06	36420	X	29890	-0-	-6530	-0-	29890	3			Y	-0-					-0-
07	34937	X	30334	-0-	-4603	-0-	30334	3			Y	-0-					-0-
08	34937	X	29810	-0-	-5127	-0-	29810	3			Y	-0-					-0-
09	31740	X	28345	-0-	-3395	-0-	28345	3			Y	-0-					-0-
10	31589	X	28156	-0-	-3433	-0-	28156	3			Y	-0-					-0-
11	29880	X	27109	-0-	-2771	-0-	27109	3			Y	-0-					-0-
12	30349	X	27478	-0-	-2871	-0-	27478	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	26051	-0-	-3926	-0-	26051	3			Y	-0-					-0-
02	27076	X	22790	-0-	-4286	-0-	22790	3			Y	-0-					-0-
03	28396	X	26529	-0-	-1867	-0-	26529	3			Y	-0-					-0-
04	26760	X	25485	-0-	-1275	-0-	25485	3			Y	-0-					-0-
05	26939	X	25369	-0-	-1570	-0-	25369	3			Y	-0-					-0-
06	25680	X	23762	-0-	-1918	-0-	23762	3			Y	-0-					-0-
07	26536	X	23533	-0-	-3003	-0-	23533	3			Y	-0-					-0-
08	26536	X	23474	-0-	-3062	-0-	23474	3			Y	-0-					-0-
09	25500	X	23127	-0-	-2373	-0-	23127	3			Y	-0-					-0-
10	25358	X	23561	-0-	-1797	-0-	23561	3			Y	-0-					-0-
11	23760	X	21386	-0-	-2374	-0-	21386	3			Y	-0-					-0-
12	23901	X	21919	-0-	-1982	-0-	21919	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20383	-0-	-1379	-0-	20383	3			Y	-0-					-0-
02	18704	X	18014	-0-	-690	-0-	18014	3			Y	-0-					-0-
03	21142	X	21017	-0-	-125	-0-	21017	3			Y	-0-					-0-
04	20460	X	19463	-0-	-997	-0-	19463	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	20182	-0-	-960	-0-	20182	3			Y	-0-					-0-
06	20340	X	18628	-0-	-1712	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-
07	21018	X	18957	-0-	-2061	-0-	18957	3			Y	-0-					-0-
08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-
09	17820	X	16793	-0-	-1027	-0-	16793	3			Y	-0-					-0-
10	18414	X	16769	-0-	-1645	-0-	16769	3			Y	-0-					-0-
11	17820	X	13325	-0-	-4495	-0-	13325	3			Y	-0-					-0-
*12	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	13643	-0-		-2012	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	11704	-0-		-2016	-0-	11704	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	12930	-0-		-1671	-0-	12930	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	12264	-0-		-1866	-0-	12264	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	12218	-0-		-1422	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11740	-0-		-1460	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11453	-0-		-1505	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11737	-0-		-1190	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11004	-0-		-1266	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11081	-0-		-1133	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10328	-0-		-1402	-0-	10328	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	10518	-0-		-1231	-0-	10518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11375	-0-		-1924	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
02	11704	X	10286	-0-		-1418	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	10666	-0-		-1703	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10419	-0-		-1491	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	10469	-0-		-1404	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	9899	-0-		-1111	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10000	-0-		-1377	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9796	-0-		-961	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9247	-0-		-1163	-0-	9247	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9337	-0-		-1141	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	8731	-0-		-1169	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8914	-0-		-1099	-0-	8914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	37749	-0-		-1993	-0-	37749	3			Y	-0-					-0-
02	35476	X	33141	-0-		-2335	-0-	33141	3			Y	-0-					-0-
03	39277	X	35671	-0-		-3606	-0-	35671	3			Y	-0-					-0-
04	38010	X	32132	-0-		-5878	-0-	32132	3			Y	-0-					-0-
05	39277	X	31944	-0-		-7333	-0-	31944	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	29975	-0-		-6565	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
07	36704	X	30036	-0-		-6668	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
08	35681	X	29105	-0-		-6576	-0-	29105	3			Y	-0-					-0-
09	32130	X	27369	-0-		-4761	-0-	27369	3			Y	-0-					-0-
10	31930	X	27796	-0-		-4134	-0-	27796	3			Y	-0-					-0-
11	29970	X	26819	-0-		-3151	-0-	26819	3			Y	-0-					-0-
12	30039	X	27247	-0-		-2792	-0-	27247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	17462	-0-	-1820	-0-	17462	3		N	-0-			-0-
02	17416	X	15447	-0-	-1969	-0-	15447	3		N	-0-			-0-
03	18693	X	17260	-0-	-1433	-0-	17260	3		N	-0-			-0-
04	17910	X	16005	-0-	-1905	-0-	16005	3		N	-0-			-0-
05	18197	X	16071	-0-	-2126	-0-	16071	3		N	-0-			-0-
06	16890	X	15097	-0-	-1793	-0-	15097	3		N	-0-			-0-
07	17267	X	15166	-0-	-2101	-0-	15166	3		N	-0-			-0-
08	17267	X	14754	-0-	-2513	-0-	14754	3		N	-0-			-0-
09	16020	X	13894	-0-	-2126	-0-	13894	3		N	-0-			-0-
10	16058	X	14151	-0-	-1907	-0-	14151	3		N	-0-			-0-
11	15090	X	13433	-0-	-1657	-0-	13433	3		N	-0-			-0-
12	15159	X	13647	-0-	-1512	-0-	13647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

01	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	3		N	-0-			-0-
02	18116	X	15979	-0-	-2137	-0-	15979	3		N	-0-			-0-
03	20956	X	16597	-0-	-4359	-0-	16597	3		N	-0-			-0-
04	20280	X	16208	-0-	-4072	-0-	16208	3		N	-0-			-0-
05	20956	X	17690	-0-	-3266	-0-	17690	3		N	-0-			-0-
06	19920	X	16970	-0-	-2950	-0-	16970	3		N	-0-			-0-
07	17701	X	17286	-0-	-415	-0-	17286	3		N	-0-			-0-
08	17701	X	16721	-0-	-980	-0-	16721	3		N	-0-			-0-
09	17130	X	15602	-0-	-1528	-0-	15602	3		N	-0-			-0-
10	17701	X	15793	-0-	-1908	-0-	15793	3		N	-0-			-0-
11	16980	X	14253	-0-	-2727	-0-	14253	3		N	-0-			-0-
12	17298	X	13757	-0-	-3541	-0-	13757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14026	-0-	-1474	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
02	14700	X	13544	-0-	-1156	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
03	16275	X	13875	-0-	-2400	-0-	13875	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	12900	-0-	-2850	-0-	12900	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	12835	-0-	-2169	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	11776	-0-	-2744	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	12430	-0-	-2574	-0-	12430	3			N	-0-					-0-
08	13888	X	11385	-0-	-2503	-0-	11385	3			N	-0-					-0-
09	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	3			N	-0-					-0-
10	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11924	-0-	-106	-0-	11924	3			N	-0-					-0-
12	15438	X	14554	-0-	-884	-0-	14554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	16864	-0-	-1333	-0-	16864	3			N	-0-					-0-
02	16436	X	14669	-0-	-1767	-0-	14669	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	14855	-0-	-2474	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
04	16620	X	14278	-0-	-2342	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	14346	-0-	-2828	-0-	14346	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13193	-0-	-3127	-0-	13193	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	13466	-0-	-2778	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13030	-0-	-1819	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
09	14280	X	12197	-0-	-2083	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	12778	-0-	-1575	-0-	12778	3			N	-0-					-0-
11	13200	X	11736	-0-	-1464	-0-	11736	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	11823	-0-	-1631	-0-	11823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	17299	-0-	-3595	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
02	16912	X	14957	-0-	-1955	-0-	14957	3			N	-0-					-0-
03	18383	X	16946	-0-	-1437	-0-	16946	3			N	-0-					-0-
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
06	16740	X	14651	-0-	-2089	-0-	14651	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	15146	-0-	-1811	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
08	16957	X	15410	-0-	-1547	-0-	15410	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	14970	-0-	-1170	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	14841	-0-	-1248	-0-	14841	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	13673	-0-	-1237	-0-	13673	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	13627	-0-	-1842	-0-	13627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	20763	3		N	-0-			-0-
02	20888	X	18260	-0-	-2628	-0-	18260	3		N	-0-			-0-
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	20282	3		N	-0-			-0-
04	21120	X	19112	-0-	-2008	-0-	19112	3		N	-0-			-0-
05	21018	X	19498	-0-	-1520	-0-	19498	3		N	-0-			-0-
06	20100	X	18610	-0-	-1490	-0-	18610	3		N	-0-			-0-
07	20274	X	18758	-0-	-1516	-0-	18758	3		N	-0-			-0-
08	20274	X	18019	-0-	-2255	-0-	18019	3		N	-0-			-0-
09	19110	X	17158	-0-	-1952	-0-	17158	3		N	-0-			-0-
10	19499	X	16933	-0-	-2566	-0-	16933	3		N	-0-			-0-
11	18600	X	15890	-0-	-2710	-0-	15890	3		N	-0-			-0-
12	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	16206	-0-	-4037	-0-	16206	3		N	-0-			-0-
02	17332	X	14107	-0-	-3225	-0-	14107	3		N	-0-			-0-
03	18941	X	15414	-0-	-3527	-0-	15414	3		N	-0-			-0-
04	16590	X	14482	-0-	-2108	-0-	14482	3		N	-0-			-0-
05	17143	X	14304	-0-	-2839	-0-	14304	3		N	-0-			-0-
06	15690	X	13599	-0-	-2091	-0-	13599	3		N	-0-			-0-
07	15624	X	13477	-0-	-2147	-0-	13477	3		N	-0-			-0-
08	15407	X	13179	-0-	-2228	-0-	13179	3		N	-0-			-0-
09	14490	X	11723	-0-	-2767	-0-	11723	3		N	-0-			-0-
10	14291	X	11819	-0-	-2472	-0-	11819	3		N	-0-			-0-
11	13590	X	9623	-0-	-3967	-0-	9623	3		N	-0-			-0-
12	13485	X	8302	-0-	-5183	-0-	8302	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18449	-0-	-2414	-0-	18449	3		Y	-0-			-0-
02	18844	X	16148	-0-	-2696	-0-	16148	3		Y	-0-			-0-
03	20646	X	17616	-0-	-3030	-0-	17616	3		Y	-0-			-0-
04	18840	X	16125	-0-	-2715	-0-	16125	3		Y	-0-			-0-
05	18755	X	16112	-0-	-2643	-0-	16112	3		Y	-0-			-0-
06	17850	X	15285	-0-	-2565	-0-	15285	3		Y	-0-			-0-
07	17887	X	14733	-0-	-3154	-0-	14733	3		Y	-0-			-0-
08	17453	X	14835	-0-	-2618	-0-	14835	3		Y	-0-			-0-
09	16140	X	15123	-0-	-1017	-0-	15123	3		Y	-0-			-0-
10	16120	X	15317	-0-	-803	-0-	15317	3		Y	-0-			-0-
11	15300	X	14568	-0-	-732	-0-	14568	3		Y	-0-			-0-
12	15624	X	14426	-0-	-1198	-0-	14426	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	23537	-0-	-1015	-0-	23537	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20251	-0-	-2093	-0-	20251	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	21594	-0-	-3144	-0-	21594	3			N	-0-					-0-
04	23940	X	19650	-0-	-4290	-0-	19650	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	19858	-0-	-4477	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
06	22770	X	18673	-0-	-4097	-0-	18673	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18489	-0-	-3924	-0-	18489	3			N	-0-					-0-
08	21607	X	17610	-0-	-3997	-0-	17610	3			N	-0-					-0-
09	19650	X	17108	-0-	-2542	-0-	17108	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	16733	-0-	-3138	-0-	16733	3			N	-0-					-0-
11	18660	X	14325	-0-	-4335	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
12	18476	X	15747	-0-	-2729	-0-	15747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	21073	-0-	-4099	-0-	21073	3			N	-0-					-0-
02	22736	X	18072	-0-	-4664	-0-	18072	3			N	-0-					-0-
03	24242	X	20014	-0-	-4228	-0-	20014	3			N	-0-					-0-
04	22230	X	18222	-0-	-4008	-0-	18222	3			N	-0-					-0-
05	21948	X	18938	-0-	-3010	-0-	18938	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17639	-0-	-2761	-0-	17639	3			N	-0-					-0-
07	20026	X	17172	-0-	-2854	-0-	17172	3			N	-0-					-0-
08	20026	X	16887	-0-	-3139	-0-	16887	3			N	-0-					-0-
09	18330	X	16702	-0-	-1628	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17056	-0-	-1885	-0-	17056	3			N	-0-					-0-
11	17640	X	14341	-0-	-3299	-0-	14341	3			N	-0-					-0-
12	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60202	X	50231	-0-	-9971	-0-	50231	3			N	-0-					-0-
02	51324	X	42796	-0-	-8528	-0-	42796	3			N	-0-					-0-
03	53878	X	44268	-0-	-9610	-0-	44268	3			N	-0-					-0-
04	49980	X	41126	-0-	-8854	-0-	41126	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	41364	-0-	-9817	-0-	41364	3			N	-0-					-0-
06	48600	X	38855	-0-	-9745	-0-	38855	3			N	-0-					-0-
07	47368	X	38818	-0-	-8550	-0-	38818	3			N	-0-					-0-
08	44268	X	37051	-0-	-7217	-0-	37051	3			N	-0-					-0-
09	41130	X	36167	-0-	-4963	-0-	36167	3			N	-0-					-0-
10	41354	X	36284	-0-	-5070	-0-	36284	3			N	-0-					-0-
11	38850	X	33982	-0-	-4868	-0-	33982	3			N	-0-					-0-
12	38812	X	33628	-0-	-5184	-0-	33628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	24870	-0-	-5448	-0-	24870	3			N	-0-					-0-
02	27272	X	21832	-0-	-5440	-0-	21832	3			N	-0-					-0-
03	28086	X	22141	-0-	-5945	-0-	22141	3			N	-0-					-0-
04	25350	X	20279	-0-	-5071	-0-	20279	3			N	-0-					-0-
05	24862	X	20055	-0-	-4807	-0-	20055	3			N	-0-					-0-
06	24060	X	18760	-0-	-5300	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
07	24180	X	18860	-0-	-5320	-0-	18860	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	19958	-0-	-2176	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
09	20280	X	18500	-0-	-1780	-0-	18500	3			N	-0-					-0-
10	20057	X	18617	-0-	-1440	-0-	18617	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	17819	-0-	-1501	-0-	17819	3			N	-0-					-0-
12	19964	X	17694	-0-	-2270	-0-	17694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	24752	-0-	-3365	-0-	24752	3			N	-0-					-0-
02	25396	X	21386	-0-	-4010	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
03	28117	X	23106	-0-	-5011	-0-	23106	3			N	-0-					-0-
04	25620	X	21468	-0-	-4152	-0-	21468	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	21110	-0-	-3938	-0-	21110	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	19730	-0-	-4210	-0-	19730	3			N	-0-					-0-
07	23684	X	19867	-0-	-3817	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
08	23095	X	18720	-0-	-4375	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17511	3			N	-0-					-0-
10	21111	X	17470	-0-	-3641	-0-	17470	3			N	-0-					-0-
11	19740	X	16481	-0-	-3259	-0-	16481	3			N	-0-					-0-
12	19871	X	16583	-0-	-3288	-0-	16583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	11433	-0-	-1811	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	12082	-0-	-3542	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	10594	-0-	-4526	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	10804	-0-	-4820	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	10175	-0-	-4405	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	10749	-0-	-1899	-0-	10749	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9721	-0-	-869	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9547	-0-	-1272	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9437	-0-	-973	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	27785	-0-	-4796	-0-	27785	3			N	-0-					-0-
02	28308	X	22886	-0-	-5422	-0-	22886	3			N	-0-					-0-
03	29574	X	24667	-0-	-4907	-0-	24667	3			N	-0-					-0-
04	28620	X	23462	-0-	-5158	-0-	23462	3			N	-0-					-0-
05	28675	X	23369	-0-	-5306	-0-	23369	3			N	-0-					-0-
06	26880	X	21986	-0-	-4894	-0-	21986	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21910	-0-	-3417	-0-	21910	3			N	-0-					-0-
08	24676	X	21285	-0-	-3391	-0-	21285	3			N	-0-					-0-
09	23460	X	20013	-0-	-3447	-0-	20013	3			N	-0-					-0-
10	23374	X	21049	-0-	-2325	-0-	21049	3			N	-0-					-0-
11	21990	X	20173	-0-	-1817	-0-	20173	3			N	-0-					-0-
12	21917	X	20296	-0-	-1621	-0-	20296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	36151	-0-	-2413	-0-	36151	3			N	-0-					-0-
02	34832	X	30706	-0-	-4126	-0-	30706	3			N	-0-					-0-
03	38564	X	33211	-0-	-5353	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
04	37290	X	30870	-0-	-6420	-0-	30870	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	31111	-0-	-6306	-0-	31111	3			N	-0-					-0-
06	34980	X	29186	-0-	-5794	-0-	29186	3			N	-0-					-0-
07	34007	X	29360	-0-	-4647	-0-	29360	3			N	-0-					-0-
08	33201	X	28747	-0-	-4454	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
09	30870	X	27362	-0-	-3508	-0-	27362	3			N	-0-					-0-
10	31124	X	27594	-0-	-3530	-0-	27594	3			N	-0-					-0-
11	29190	X	25810	-0-	-3380	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
12	29357	X	25145	-0-	-4212	-0-	25145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85560	X	70968	-0-	-14592	-0-	70968	3			N	-0-					-0-
02	69636	X	61816	-0-	-7820	-0-	61816	3			N	-0-					-0-
03	75485	X	69663	-0-	-5822	-0-	69663	3			N	-0-					-0-
04	70830	X	65010	-0-	-5820	-0-	65010	3			N	-0-					-0-
05	70959	X	64124	-0-	-6835	-0-	64124	3			N	-0-					-0-
06	68670	X	59689	-0-	-8981	-0-	59689	3			N	-0-					-0-
07	69657	X	59578	-0-	-10079	-0-	59578	3			N	-0-					-0-
08	69657	X	58229	-0-	-11428	-0-	58229	3			N	-0-					-0-
09	65010	X	52458	-0-	-12552	-0-	52458	3			N	-0-					-0-
10	64139	X	52541	-0-	-11598	-0-	52541	3			N	-0-					-0-
11	59700	X	49512	-0-	-10188	-0-	49512	3			N	-0-					-0-
12	59582	X	49151	-0-	-10431	-0-	49151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	22984	-0-	-3025	-0-	22984	3			N	-0-					-0-
02	23492	X	19619	-0-	-3873	-0-	19619	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	21058	-0-	-4238	-0-	21058	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	19517	-0-	-4963	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
05	23901	X	19381	-0-	-4520	-0-	19381	3			N	-0-					-0-
06	22230	X	19119	-0-	-3111	-0-	19119	3			N	-0-					-0-
07	21731	X	18588	-0-	-3143	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	17786	-0-	-3263	-0-	17786	3			N	-0-					-0-
09	19530	X	16767	-0-	-2763	-0-	16767	3			N	-0-					-0-
10	19747	X	17181	-0-	-2566	-0-	17181	3			N	-0-					-0-
11	19110	X	15913	-0-	-3197	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
12	18600	X	15981	-0-	-2619	-0-	15981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25397	-0-	-4208	-0-	25397	3			N	-0-					-0-
02	26012	X	22604	-0-	-3408	-0-	22604	3			N	-0-					-0-
03	28613	X	23970	-0-	-4643	-0-	23970	3			N	-0-					-0-
04	27540	X	21978	-0-	-5562	-0-	21978	3			N	-0-					-0-
05	27063	X	22363	-0-	-4700	-0-	22363	3			N	-0-					-0-
06	24570	X	20766	-0-	-3804	-0-	20766	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	20795	-0-	-4222	-0-	20795	3			N	-0-					-0-
08	23963	X	20183	-0-	-3780	-0-	20183	3			N	-0-					-0-
09	21990	X	19614	-0-	-2376	-0-	19614	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	20190	-0-	-2161	-0-	20190	3			N	-0-					-0-
11	20760	X	19332	-0-	-1428	-0-	19332	3			N	-0-					-0-
12	20801	X	19732	-0-	-1069	-0-	19732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	26314	-0-	-5895	-0-	26314	3			N	-0-					-0-
02	28448	X	24317	-0-	-4131	-0-	24317	3			N	-0-					-0-
03	29233	X	24826	-0-	-4407	-0-	24826	3			N	-0-					-0-
04	27600	X	22834	-0-	-4766	-0-	22834	3			N	-0-					-0-
05	26908	X	24404	-0-	-2504	-0-	24404	3			N	-0-					-0-
06	26040	X	22775	-0-	-3265	-0-	22775	3			N	-0-					-0-
07	26908	X	20928	-0-	-5980	-0-	20928	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	20344	-0-	-4487	-0-	20344	3			N	-0-					-0-
09	23610	X	20005	-0-	-3605	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
10	24397	X	19496	-0-	-4901	-0-	19496	3			N	-0-					-0-
11	22770	X	17679	-0-	-5091	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
12	20925	X	17350	-0-	-3575	-0-	17350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20690	-0-	-2002	-0-	20690	3			N	-0-					-0-
02	20384	X	16716	-0-	-3668	-0-	16716	3			N	-0-					-0-
03	22165	X	17766	-0-	-4399	-0-	17766	3			N	-0-					-0-
04	21060	X	16656	-0-	-4404	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	21266	X	16528	-0-	-4738	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	15538	-0-	-4472	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	15635	-0-	-2872	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
08	17763	X	14373	-0-	-3390	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
09	16650	X	14271	-0-	-2379	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	3			N	-0-					-0-
11	15540	X	13675	-0-	-1865	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
12	15624	X	15623	-0-	-1	-0-	15623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	21206	-0-	-2757	-0-	21206	3			N	-0-					-0-
02	20888	X	18217	-0-	-2671	-0-	18217	3			N	-0-					-0-
03	22506	X	19938	-0-	-2568	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
04	21420	X	19373	-0-	-2047	-0-	19373	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20070	-0-	-2033	-0-	20070	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	18393	-0-	-2127	-0-	18393	3			N	-0-					-0-
07	20181	X	18836	-0-	-1345	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	20057	X	16589	-0-	-3468	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
09	19410	X	16283	-0-	-3127	-0-	16283	3			N	-0-					-0-
10	20057	X	14973	-0-	-5084	-0-	14973	3			N	-0-					-0-
11	18390	X	14041	-0-	-4349	-0-	14041	3			N	-0-					-0-
12	18848	X	14242	-0-	-4606	-0-	14242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	36520	-0-	-6508	-0-	36520	3			N	-0-					-0-
02	36988	X	31773	-0-	-5215	-0-	31773	3			N	-0-					-0-
03	39122	X	33956	-0-	-5166	-0-	33956	3			N	-0-					-0-
04	37140	X	31755	-0-	-5385	-0-	31755	3			N	-0-					-0-
05	37944	X	31896	-0-	-6048	-0-	31896	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	29933	-0-	-5407	-0-	29933	3			N	-0-					-0-
07	35185	X	30014	-0-	-5171	-0-	30014	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	27704	-0-	-6241	-0-	27704	3			N	-0-					-0-
09	31770	X	26645	-0-	-5125	-0-	26645	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	26824	-0-	-5075	-0-	26824	3			N	-0-					-0-
11	29940	X	25148	-0-	-4792	-0-	25148	3			N	-0-					-0-
12	30008	X	25719	-0-	-4289	-0-	25719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108976	X	108976	-0-	-0-	-0-	108976	3			N	-0-					-0-
02	96379	X	96379	-0-	-0-	-0-	96379	3			N	-0-					-0-
03	111259	X	99326	-0-	-11933	-0-	99326	3			N	-0-					-0-
04	107670	X	85125	-0-	-22545	-0-	85125	3			N	-0-					-0-
05	111259	X	81778	-0-	-29481	-0-	81778	3			N	-0-					-0-
06	105450	X	75355	-0-	-30095	-0-	75355	3			N	-0-					-0-
07	106702	X	72828	-0-	-33874	-0-	72828	3			N	-0-					-0-
08	99324	X	69615	-0-	-29709	-0-	69615	3			N	-0-					-0-
09	85140	X	65204	-0-	-19936	-0-	65204	3			N	-0-					-0-
10	81778	X	61898	-0-	-19880	-0-	61898	3			N	-0-					-0-
11	75360	X	56220	-0-	-19140	-0-	56220	3			N	-0-					-0-
12	72819	X	57575	-0-	-15244	-0-	57575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215016	X	163745	-0-	-51271	-0-	163745	3			N	-0-					-0-
02	190456	X	145018	-0-	-45438	-0-	145018	3			N	-0-					-0-
03	210862	X	183039	-0-	-27823	-0-	183039	3			N	-0-					-0-
04	184950	X	145157	-0-	-39793	-0-	145157	3			N	-0-					-0-
05	173631	X	159359	-0-	-14272	-0-	159359	3			N	-0-					-0-
06	177120	X	141798	-0-	-35322	-0-	141798	3			N	-0-					-0-
07	183024	X	138671	-0-	-44353	-0-	138671	3			N	-0-					-0-
08	183024	X	111287	-0-	-71737	-0-	111287	3			N	-0-					-0-
09	154230	X	102115	-0-	-52115	-0-	102115	3			N	-0-					-0-
10	159371	X	100097	-0-	-59274	-0-	100097	3			N	-0-					-0-
11	141810	X	91202	-0-	-50608	-0-	91202	3			N	-0-					-0-
12	138663	X	88854	-0-	-49809	-0-	88854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212877	X	156127	-0-	-56750	-0-	156127	3			N	-0-					-0-
02	199052	X	133522	-0-	-65530	-0-	133522	3			N	-0-					-0-
03	220379	X	184725	-0-	-35654	-0-	184725	3			N	-0-					-0-
04	213270	X	160116	-0-	-53154	-0-	160116	3			N	-0-					-0-
05	181536	X	181536	-0-	-0-	-0-	181536	3			N	-0-					-0-
06	178770	X	162010	-0-	-16760	-0-	162010	3			N	-0-					-0-
07	184729	X	158267	-0-	-26462	-0-	158267	3			N	-0-					-0-
08	184729	X	133223	-0-	-51506	-0-	133223	3			N	-0-					-0-
09	175680	X	123671	-0-	-52009	-0-	123671	3			N	-0-					-0-
10	181536	X	122600	-0-	-58936	-0-	122600	3			N	-0-					-0-
11	162000	X	110752	-0-	-51248	-0-	110752	3			N	-0-					-0-
12	158255	X	109141	-0-	-49114	-0-	109141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244280	X	166404	-0-	-77876	-0-	166404	3		N	-0-			-0-
02	185976	X	156092	-0-	-29884	-0-	156092	3		N	-0-			-0-
03	198989	X	183939	-0-	-15050	-0-	183939	3		N	-0-			-0-
04	192570	X	169187	-0-	-23383	-0-	169187	3		N	-0-			-0-
05	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	191243	3		N	-0-			-0-
06	178020	X	175418	-0-	-2602	-0-	175418	3		N	-0-			-0-
07	183954	X	171471	-0-	-12483	-0-	171471	3		N	-0-			-0-
08	191239	X	144845	-0-	-46394	-0-	144845	3		N	-0-			-0-
09	185070	X	135448	-0-	-49622	-0-	135448	3		N	-0-			-0-
10	191239	X	133977	-0-	-57262	-0-	133977	3		N	-0-			-0-
11	175410	X	120505	-0-	-54905	-0-	120505	3		N	-0-			-0-
12	171461	X	119050	-0-	-52411	-0-	119050	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78164	X	78164	-0-	-0-	-0-	78164	3		N	-0-			-0-
02	70116	X	70116	-0-	-0-	-0-	70116	3		N	-0-			-0-
03	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	76847	3		N	-0-			-0-
04	73290	X	70217	-0-	-3073	-0-	70217	3		N	-0-			-0-
05	75733	X	69707	-0-	-6026	-0-	69707	3		N	-0-			-0-
06	73290	X	65685	-0-	-7605	-0-	65685	3		N	-0-			-0-
07	75733	X	65554	-0-	-10179	-0-	65554	3		N	-0-			-0-
08	75733	X	64308	-0-	-11425	-0-	64308	3		N	-0-			-0-
09	70230	X	62017	-0-	-8213	-0-	62017	3		N	-0-			-0-
10	69719	X	59699	-0-	-10020	-0-	59699	3		N	-0-			-0-
11	65700	X	56276	-0-	-9424	-0-	56276	3		N	-0-			-0-
12	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	57193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 795,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101215	X	60482	-0-	-40733	-0-	60482	3		N	-0-			-0-
02	85820	X	77657	-0-	-8163	-0-	77657	3		N	-0-			-0-
03	87699	X	76106	-0-	-11593	-0-	76106	3		N	-0-			-0-
04	84870	X	70798	-0-	-14072	-0-	70798	3		N	-0-			-0-
05	87699	X	69745	-0-	-17954	-0-	69745	3		N	-0-			-0-
06	83190	X	64159	-0-	-19031	-0-	64159	3		N	-0-			-0-
07	85963	X	62572	-0-	-23391	-0-	62572	3		N	-0-			-0-
08	76105	X	59879	-0-	-16226	-0-	59879	3		N	-0-			-0-
09	70800	X	55540	-0-	-15260	-0-	55540	3		N	-0-			-0-
10	69750	X	54371	-0-	-15379	-0-	54371	3		N	-0-			-0-
11	64170	X	49433	-0-	-14737	-0-	49433	3		N	-0-			-0-
12	62558	X	51662	-0-	-10896	-0-	51662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209529	X	138191	-0-	-71338	-0-	138191	3		N	-0-			-0-
02	154364	X	118868	-0-	-35496	-0-	118868	3		N	-0-			-0-
03	170903	X	148993	-0-	-21910	-0-	148993	3		N	-0-			-0-
04	154440	X	130863	-0-	-23577	-0-	130863	3		N	-0-			-0-
05	149947	X	133609	-0-	-16338	-0-	133609	3		N	-0-			-0-
06	144180	X	122773	-0-	-21407	-0-	122773	3		N	-0-			-0-
07	148986	X	111080	-0-	-37906	-0-	111080	3		N	-0-			-0-
08	148986	X	105124	-0-	-43862	-0-	105124	3		N	-0-			-0-
09	130860	X	96867	-0-	-33993	-0-	96867	3		N	-0-			-0-
10	133610	X	96225	-0-	-37385	-0-	96225	3		N	-0-			-0-
11	122760	X	87033	-0-	-35727	-0-	87033	3		N	-0-			-0-
12	111073	X	87129	-0-	-23944	-0-	87129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	228284	X	195382	-0-	-32902	-0-	195382	3		N	-0-			-0-
02	198856	X	155628	-0-	-43228	-0-	155628	3		N	-0-			-0-
03	213683	X	164007	-0-	-49676	-0-	164007	3		N	-0-			-0-
04	189090	X	148164	-0-	-40926	-0-	148164	3		N	-0-			-0-
05	195393	X	144248	-0-	-51145	-0-	144248	3		N	-0-			-0-
06	189090	X	132487	-0-	-56603	-0-	132487	3		N	-0-			-0-
07	172298	X	130139	-0-	-42159	-0-	130139	3		N	-0-			-0-
08	164021	X	124224	-0-	-39797	-0-	124224	3		N	-0-			-0-
09	148170	X	115076	-0-	-33094	-0-	115076	3		N	-0-			-0-
10	144243	X	120130	-0-	-24113	-0-	120130	3		N	-0-			-0-
11	132480	X	110905	-0-	-21575	-0-	110905	3		N	-0-			-0-
12	130138	X	111132	-0-	-19006	-0-	111132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212691	X	165077	-0-	-47614	-0-	165077	3		N	-0-			-0-
02	162680	X	133936	-0-	-28744	-0-	133936	3		N	-0-			-0-
03	152551	X	135951	-0-	-16600	-0-	135951	3		N	-0-			-0-
04	159750	X	122078	-0-	-37672	-0-	122078	3		N	-0-			-0-
05	165075	X	117773	-0-	-47302	-0-	117773	3		N	-0-			-0-
06	159750	X	107429	-0-	-52321	-0-	107429	3		N	-0-			-0-
07	148273	X	105053	-0-	-43220	-0-	105053	3		N	-0-			-0-
08	135966	X	99734	-0-	-36232	-0-	99734	3		N	-0-			-0-
09	122070	X	88310	-0-	-33760	-0-	88310	3		N	-0-			-0-
10	117769	X	92295	-0-	-25474	-0-	92295	3		N	-0-			-0-
11	107430	X	85124	-0-	-22306	-0-	85124	3		N	-0-			-0-
12	105059	X	84924	-0-	-20135	-0-	84924	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233523	X	214003	-0-	-19520	-0-	214003	3			N	-0-					-0-
02	201684	X	181305	-0-	-20379	-0-	181305	3			N	-0-					-0-
03	223293	X	185675	-0-	-37618	-0-	185675	3			N	-0-					-0-
04	216090	X	169510	-0-	-46580	-0-	169510	3			N	-0-					-0-
05	213993	X	160749	-0-	-53244	-0-	160749	3			N	-0-					-0-
06	207090	X	149596	-0-	-57494	-0-	149596	3			N	-0-					-0-
07	200725	X	146098	-0-	-54627	-0-	146098	3			N	-0-					-0-
08	185690	X	138416	-0-	-47274	-0-	138416	3			N	-0-					-0-
09	169500	X	136880	-0-	-32620	-0-	136880	3			N	-0-					-0-
10	160735	X	136533	-0-	-24202	-0-	136533	3			N	-0-					-0-
11	149610	X	126715	-0-	-22895	-0-	126715	3			N	-0-					-0-
12	146103	X	125303	-0-	-20800	-0-	125303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305815	X	247547	-0-	-58268	-0-	247547	3			N	-0-					-0-
02	231896	X	219910	-0-	-11986	-0-	219910	3			N	-0-					-0-
03	266319	X	266319	-0-	-0-	-0-	266319	3			N	-0-					-0-
04	257460	X	230197	-0-	-27263	-0-	230197	3			N	-0-					-0-
05	266042	X	222293	-0-	-43749	-0-	222293	3			N	-0-					-0-
06	257730	X	200889	-0-	-56841	-0-	200889	3			N	-0-					-0-
07	266321	X	196479	-0-	-69842	-0-	196479	3			N	-0-					-0-
08	266321	X	211533	-0-	-54788	-0-	211533	3			N	-0-					-0-
09	230190	X	192701	-0-	-37489	-0-	192701	3			N	-0-					-0-
10	222301	X	178839	-0-	-43462	-0-	178839	3			N	-0-					-0-
11	204720	X	176844	-0-	-27876	-0-	176844	3			N	-0-					-0-
12	211544	X	166749	-0-	-44795	-0-	166749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309659	X	259262	-0-	-50397	-0-	259262	3			N	-0-					-0-
02	175101	X	175101	-0-	-0-	-0-	175101	3			N	-0-					-0-
03	243282	X	243282	-0-	-0-	-0-	243282	3			N	-0-					-0-
04	250890	X	243713	-0-	-7177	-0-	243713	3			N	-0-					-0-
05	259253	X	234288	-0-	-24965	-0-	234288	3			N	-0-					-0-
06	250890	X	200904	-0-	-49986	-0-	200904	3			N	-0-					-0-
07	251844	X	146842	-0-	-105002	-0-	146842	3			N	-0-					-0-
08	251844	X	109836	-0-	-142008	-0-	109836	3			N	-0-					-0-
09	243720	X	170356	-0-	-73364	-0-	170356	3			N	-0-					-0-
10	234298	X	206187	-0-	-28111	-0-	206187	3			N	-0-					-0-
11	200910	X	186259	-0-	-14651	-0-	186259	3			N	-0-					-0-
*12	185379	X	185379	-0-	-0-	-0-	185379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276954	X	239623	-0-	-37331	-0-	239623	3			N	-0-					-0-
02	232680	X	204727	-0-	-27953	-0-	204727	3			N	-0-					-0-
03	261981	X	244341	-0-	-17640	-0-	244341	3			N	-0-					-0-
04	253530	X	213641	-0-	-39889	-0-	213641	3			N	-0-					-0-
05	261981	X	204968	-0-	-57013	-0-	204968	3			N	-0-					-0-
06	236460	X	182460	-0-	-54000	-0-	182460	3			N	-0-					-0-
07	244342	X	112231	-0-	-132111	-0-	112231	3			N	-0-					-0-
08	244342	X	4846	-0-	-239496	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
09	213630	X	74775	-0-	-138855	-0-	74775	3			N	-0-					-0-
10	204972	X	76484	-0-	-128488	-0-	76484	3			N	-0-					-0-
11	182460	X	70999	-0-	-111461	-0-	70999	3			N	-0-					-0-
12	112220	X	69657	-0-	-42563	-0-	69657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240436	X	204001	-0-	-36435	-0-	204001	3			N	-0-					-0-
02	214172	X	171441	-0-	-42731	-0-	171441	3			N	-0-					-0-
03	234484	X	176615	-0-	-57869	-0-	176615	3			N	-0-					-0-
04	209760	X	158772	-0-	-50988	-0-	158772	3			N	-0-					-0-
05	216752	X	153255	-0-	-63497	-0-	153255	3			N	-0-					-0-
06	197430	X	139389	-0-	-58041	-0-	139389	3			N	-0-					-0-
07	189813	X	137742	-0-	-52071	-0-	137742	3			N	-0-					-0-
08	176607	X	130519	-0-	-46088	-0-	130519	3			N	-0-					-0-
09	158760	X	117914	-0-	-40846	-0-	117914	3			N	-0-					-0-
10	153264	X	116196	-0-	-37068	-0-	116196	3			N	-0-					-0-
11	139380	X	108463	-0-	-30917	-0-	108463	3			N	-0-					-0-
12	137733	X	107193	-0-	-30540	-0-	107193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162163	X	162163	-0-	-0-	-0-	162163	3			N	-0-					-0-
02	195272	X	135279	-0-	-59993	-0-	135279	3			N	-0-					-0-
03	216194	X	138215	-0-	-77979	-0-	138215	3			N	-0-					-0-
04	198030	X	128061	-0-	-69969	-0-	128061	3			N	-0-					-0-
05	179149	X	124297	-0-	-54852	-0-	124297	3			N	-0-					-0-
06	156930	X	113848	-0-	-43082	-0-	113848	3			N	-0-					-0-
07	149761	X	111227	-0-	-38534	-0-	111227	3			N	-0-					-0-
08	138229	X	105946	-0-	-32283	-0-	105946	3			N	-0-					-0-
09	128070	X	102829	-0-	-25241	-0-	102829	3			N	-0-					-0-
10	124310	X	100944	-0-	-23366	-0-	100944	3			N	-0-					-0-
11	113850	X	94334	-0-	-19516	-0-	94334	3			N	-0-					-0-
12	111228	X	92305	-0-	-18923	-0-	92305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213040	X	213040	-0-	-0-	-0-	213040	3			N	-0-					-0-
02	204764	X	160625	-0-	-44139	-0-	160625	3			N	-0-					-0-
03	227540	X	156347	-0-	-71193	-0-	156347	3			N	-0-					-0-
04	220200	X	145537	-0-	-74663	-0-	145537	3			N	-0-					-0-
05	227540	X	143069	-0-	-84471	-0-	143069	3			N	-0-					-0-
06	206160	X	130660	-0-	-75500	-0-	130660	3			N	-0-					-0-
07	177847	X	129534	-0-	-48313	-0-	129534	3			N	-0-					-0-
08	156333	X	121682	-0-	-34651	-0-	121682	3			N	-0-					-0-
09	145530	X	112096	-0-	-33434	-0-	112096	3			N	-0-					-0-
10	143065	X	110916	-0-	-32149	-0-	110916	3			N	-0-					-0-
11	130650	X	102144	-0-	-28506	-0-	102144	3			N	-0-					-0-
12	129549	X	102403	-0-	-27146	-0-	102403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234131	X	234131	-0-	-0-	-0-	234131	3			N	-0-					-0-
02	278376	X	188768	-0-	-89608	-0-	188768	3			N	-0-					-0-
03	297879	X	189872	-0-	-108007	-0-	189872	3			N	-0-					-0-
04	273540	X	161636	-0-	-111904	-0-	161636	3			N	-0-					-0-
05	269235	X	156673	-0-	-112562	-0-	156673	3			N	-0-					-0-
06	226590	X	137201	-0-	-89389	-0-	137201	3			N	-0-					-0-
07	209002	X	130502	-0-	-78500	-0-	130502	3			N	-0-					-0-
08	189875	X	120640	-0-	-69235	-0-	120640	3			N	-0-					-0-
09	161640	X	113324	-0-	-48316	-0-	113324	3			N	-0-					-0-
10	156674	X	108954	-0-	-47720	-0-	108954	3			N	-0-					-0-
11	137190	X	99481	-0-	-37709	-0-	99481	3			N	-0-					-0-
12	130510	X	97262	-0-	-33248	-0-	97262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228654	X	228654	-0-	-0-	-0-	228654	3			N	-0-					-0-
02	180591	X	180591	-0-	-0-	-0-	180591	3			N	-0-					-0-
03	237863	X	178782	-0-	-59081	-0-	178782	3			N	-0-					-0-
04	225420	X	155190	-0-	-70230	-0-	155190	3			N	-0-					-0-
05	228656	X	145822	-0-	-82834	-0-	145822	3			N	-0-					-0-
06	221280	X	129206	-0-	-92074	-0-	129206	3			N	-0-					-0-
07	199950	X	123088	-0-	-76862	-0-	123088	3			N	-0-					-0-
08	178777	X	114154	-0-	-64623	-0-	114154	3			N	-0-					-0-
09	155190	X	110540	-0-	-44650	-0-	110540	3			N	-0-					-0-
10	145824	X	106842	-0-	-38982	-0-	106842	3			N	-0-					-0-
11	129210	X	96873	-0-	-32337	-0-	96873	3			N	-0-					-0-
12	123101	X	94216	-0-	-28885	-0-	94216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318711	X	248026	-0-		-70685		-0-	248026	3			N	-0-					-0-
02	204489	X	204489	-0-		-0-		-0-	204489	3			N	-0-					-0-
03	258664	X	218967	-0-		-39697		-0-	218967	3			N	-0-					-0-
04	250320	X	186735	-0-		-63585		-0-	186735	3			N	-0-					-0-
05	258664	X	173515	-0-		-85149		-0-	173515	3			N	-0-					-0-
06	240030	X	151720	-0-		-88310		-0-	151720	3			N	-0-					-0-
07	226393	X	144535	-0-		-81858		-0-	144535	3			N	-0-					-0-
08	218953	X	133261	-0-		-85692		-0-	133261	3			N	-0-					-0-
09	186750	X	122416	-0-		-64334		-0-	122416	3			N	-0-					-0-
10	173507	X	127341	-0-		-46166		-0-	127341	3			N	-0-					-0-
11	151710	X	113518	-0-		-38192		-0-	113518	3			N	-0-					-0-
12	144522	X	107332	-0-		-37190		-0-	107332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514583	X	255435	-0-		-259148		-0-	255435	3			N	-0-					-0-
02	255192	X	224071	-0-		-31121		-0-	224071	3			N	-0-					-0-
03	262549	X	262549	-0-		-0-		-0-	262549	3			N	-0-					-0-
04	250800	X	231426	-0-		-19374		-0-	231426	3			N	-0-					-0-
05	259160	X	225842	-0-		-33318		-0-	225842	3			N	-0-					-0-
06	254070	X	200362	-0-		-53708		-0-	200362	3			N	-0-					-0-
07	262539	X	191650	-0-		-70889		-0-	191650	3			N	-0-					-0-
08	262539	X	183048	-0-		-79491		-0-	183048	3			N	-0-					-0-
09	231420	X	170047	-0-		-61373		-0-	170047	3			N	-0-					-0-
10	225835	X	167636	-0-		-58199		-0-	167636	3			N	-0-					-0-
11	200370	X	151056	-0-		-49314		-0-	151056	3			N	-0-					-0-
12	191642	X	147246	-0-		-44396		-0-	147246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299460	X	294752	-0-		-4708		-0-	294752	3			N	-0-					-0-
02	270480	X	255829	-0-		-14651		-0-	255829	3			N	-0-					-0-
03	299460	X	271290	-0-		-28170		-0-	271290	3			N	-0-					-0-
04	251714	X	251714	-0-		-0-		-0-	251714	3			N	-0-					-0-
05	294748	X	244159	-0-		-50589		-0-	244159	3			N	-0-					-0-
06	285240	X	211717	-0-		-73523		-0-	211717	3			N	-0-					-0-
07	283247	X	201022	-0-		-82225		-0-	201022	3			N	-0-					-0-
08	271281	X	208347	-0-		-62934		-0-	208347	3			N	-0-					-0-
09	251700	X	179005	-0-		-72695		-0-	179005	3			N	-0-					-0-
10	244156	X	180258	-0-		-63898		-0-	180258	3			N	-0-					-0-
11	211710	X	161281	-0-		-50429		-0-	161281	3			N	-0-					-0-
12	208351	X	157240	-0-		-51111		-0-	157240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		4221	-0-	4221	4221	4221	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		225420	-0-	225420	229641	225420	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		259397	-0-	259397	489038	259397	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		212463	-0-	212463	701501	212463	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		235822	-0-	235822	937323	235822	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		245340	-0-	245340	1182663	245340	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		231741	-0-	231741	1414404	231741	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		248851	-0-	248851	1663255	248851	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		188792	-0-	188792	1852047	188792	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		176720	-0-	176720	2028767	176720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		192105	-0-	192105	192105	192105	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		232752	-0-	232752	424857	232752	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		185824	-0-	185824	610681	185824	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		203178	-0-	203178	813859	203178	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		196401	-0-	196401	1010260	196401	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		167855	-0-	167855	1178115	167855	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		154124	-0-	154124	1332239	154124	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		131294	-0-	131294	1463533	131294	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		122267	-0-	122267	1585800	122267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	19155	-0-	-8404	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	16225	-0-	-8667	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17358	-0-	-5675	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15917	-0-	-4093	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	15658	-0-	-5019	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	13393	-0-	-5147	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15180	-0-	-2769	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14007	-0-	-3353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13358	-0-	-2572	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13850	-0-	-1805	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
*12	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	4264	X	3626	-0-	-638	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

01	12865	X	5038	-0-	-7827	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	2773	-0-	-6663	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	2965	-0-	-3328	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	2832	-0-	-3258	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	1170	-0-	-5123	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1625	-0-	-3265	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2189	-0-	-756	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	10407	-0-	-4473	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9093	-0-	-2163	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10700	-0-	-770	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	8164	-0-	-2786	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
*05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	8039	-0-	-2311	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8415	-0-	-2280	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	7925	-0-	-2770	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
*09	8520	X	7612	-0-	-908	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8148	-0-	-656	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7380	-0-	-750	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
*12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348719	X	271767	-0-	-76952	-0-	271767	3			N	-0-					-0-
02	292600	X	226057	-0-	-66543	-0-	226057	3			N	-0-					-0-
03	307365	X	239482	-0-	-67883	-0-	239482	3			N	-0-					-0-
04	282330	X	224175	-0-	-58155	-0-	224175	3			N	-0-					-0-
05	271777	X	223485	-0-	-48292	-0-	223485	3			N	-0-					-0-
06	263010	X	209478	-0-	-53532	-0-	209478	3			N	-0-					-0-
07	250263	X	208939	-0-	-41324	-0-	208939	3			N	-0-					-0-
08	239475	X	198705	-0-	-40770	-0-	198705	3			N	-0-					-0-
09	224190	X	190214	-0-	-33976	-0-	190214	3			N	-0-					-0-
10	223479	X	178798	-0-	-44681	-0-	178798	3			N	-0-					-0-
11	209490	X	181469	-0-	-28021	-0-	181469	3			N	-0-					-0-
12	208940	X	183278	-0-	-25662	-0-	183278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498697	X	346339	-0-	-152358	-0-	346339	3			N	-0-					-0-
02	450436	X	294285	-0-	-156151	-0-	294285	3			N	-0-					-0-
03	498697	X	320894	-0-	-177803	-0-	320892	3	2	9	N	2	1	1			1
04	417570	X	299801	-0-	-117769	-0-	299801	3			N	-0-					1
05	346332	X	296777	-0-	-49555	-0-	296776	3	1	9	N	1					2
06	335160	X	277212	-0-	-57948	-0-	277211	3	1	9	N	1					3
07	325810	X	287629	-0-	-38181	-0-	287629	3			N	-0-	2	1			1
08	320881	X	280069	-0-	-40812	-0-	280069	3			N	-0-					1
09	299790	X	257628	-0-	-42162	-0-	257628	3			N	-0-					1
10	296763	X	253973	-0-	-42790	-0-	253973	3			N	-0-					1
*11	278340	X	234053	-0-	-44287	-0-	234053	3			N	-0-					1
12	287618	X	236093	-0-	-51525	-0-	236093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4					6
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					80
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					80
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	667	3	1	9	N	1					81
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					81
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					81
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					81
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	N	40					121
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					121
10	3100	N	3461	-0-	361	361	118	1	3343	3	N	-0-					121
11	1039	N	678	-0-	-361	-0-	678	3			N	-0-					121
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

01	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	190	1	2660	3	Y	-0-							-0-
02	3108	X	2506	-0-	-602	-0-	167	1	2339	3	Y	-0-							-0-
03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	139	1	2710	3	Y	34	1	8					33
							37	9											
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	150	1	2540	3	Y	4	19	1	1	8			17
							4	9											
05	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	171	1	2731	3	Y	-0-	13	1					4
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	163	1	2570	3	Y	11	4	1					11
							12	9											
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	202	1	2636	3	Y	-0-	11	1					-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	196	1	2691	3	Y	-0-							-0-
09	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	167	1	2562	3	Y	-0-							-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	116	1	2400	3	Y	-0-							-0-
11	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	126	1	2027	3	Y	-0-							-0-
12	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	145	1	2284	3	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					73
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	544	3	23	9	Y	21					94
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			Y	-0-					94
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					94
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					94
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					94
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			Y	-0-					94
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					94
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	12	1	452	3	Y	-0-					94
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			Y	-0-					94
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1743	-0-	-1326	-0-	1743	3			Y	-0-					4
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1411	3	2	9	Y	2	3	1			3
03	2387	X	1498	-0-	-889	-0-	1498	3			Y	-0-					3
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			Y	-0-					3
05	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	1283	3			Y	-0-					3
06	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1177	3	3	9	Y	3					6
07	1550	X	1146	-0-	-404	-0-	1146	3			Y	-0-					6
08	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	1046	3	1	9	Y	1					7
09	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	1066	3	1	9	Y	1					8
10	1271	X	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			Y	-0-					8
11	1170	X	1146	-0-	-24	-0-	1145	3	1	9	Y	1	6	1			3
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8667	-0-	8667	8667	8667	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10208	-0-	10208	18875	10208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2382	3			Y	-0-					10
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			5
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					5
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			Y	-0-					5
05	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			Y	-0-					5
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2139	3	1	9	Y	1					6
07	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			Y	-0-					6
08	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	1698	3	1	9	Y	1					7
09	3000	N	38879	-0-	35879	35879	38873	3	6	9	Y	5	1	8			11
10	3100	N	49002	-0-	45902	81781	49002	3			Y	-0-					11
11	3000	N	26324	-0-	23324	105105	26311	3	13	9	Y	12	8	1			15
*12	121369	X	16264	-0-	-105105	-0-	16264	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 147,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					14
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					14
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					14
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					14
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					14
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	3	Y	-0-					14
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			Y	-0-					14
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	3			Y	-0-					183
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			Y	-0-					183
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					183
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					183
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5429	3	4	9	Y	4					187
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					187
07	4185	X	3284	-0-	-901	-0-	3284	3			Y	-0-					187
08	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	2945	3			Y	-0-					187
09	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3945	3	13	9	Y	12	106	1			93
10	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	3			Y	-0-					93
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					93
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	3429	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 71,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					41
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					41
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			Y	-0-					41
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1895	3	34	9	Y	31					72
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27					99
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					99
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					99
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					99
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					99
10	3100	N	8896	-0-	5796	5796	357	1	8539	3	Y	-0-					99
11	3000	N	1829	-0-	-1171	4625	1829	3			Y	-0-					99
*12	3100	N	1685	-0-	-1415	3210	1685	3			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 29,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	117	1	5271	2	Y	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1084	3			Y	-0-					30
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					30
03	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	1138	3			Y	-0-					30
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	3	25	9	Y	23					53
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					53
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					53
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			Y	-0-					53
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			Y	-0-					53
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	3	Y	-0-					53
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	30	1	1058	3	Y	-0-					53
11	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			Y	-0-					53
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3014	-0-	-613	-0-	267	1	2573	2	N	-0-					5
							174	3									
02	3276	X	2351	-0-	-925	-0-	183	1	2021	2	N	-0-					5
							147	3									
03	3627	X	1896	-0-	-1731	-0-	157	1	1629	2	N	-0-					5
							110	3									
04	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	101	1	2518	2	N	-0-					5
							168	3									
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					5
							106	3									
06	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					5
							116	3									
07	2883	X	1915	-0-	-968	-0-	74	1	1715	2	N	-0-					5
							126	3									
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	75	1	1406	2	N	-0-					5
							107	3									
09	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					5
							197	3									
10	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	193	1	1483	2	N	-0-					5
							151	3									
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	223	1	1609	2	N	-0-					5
							132	3									
12	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	1818	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					39
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					39
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	83	3	10	9	Y	9					48
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	89	3	8	9	Y	7					55
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					55
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					55
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					55
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3					58
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	8					66
							9	9									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	3					69
							3	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					69
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99574	X	21002	-0-	-78572	-0-	21002	3			N	-0-					103
02	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					103
03	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	3			N	-0-					103
04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12393	3	31	9	N	28					131
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	94	1			38
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					38
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	3539	1	4982	3	N	-0-					38
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1824	1	5523	3	N	-0-					38
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					38
10	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22970	3	23	9	N	21					59
11	59115	X	59115	-0-	-0-	-0-	59114	3	1	9	N	1					60
*12	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38750	3	67	9	N	61					121

TOTAL GAS PROD: 233,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

01	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1386	3			N	-0-					177
02	3164	X	1666	-0-	-1498	-0-	1666	3			N	-0-					177
03	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	1444	3			N	-0-					177
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					177
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					177
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					177
07	1860	X	917	-0-	-943	-0-	917	3			N	-0-					177
08	2728	X	977	-0-	-1751	-0-	977	3			N	-0-					177
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					177
10	2728	X	1025	-0-	-1703	-0-	1025	3			N	-0-					177
11	2370	X	991	-0-	-1379	-0-	991	3			N	-0-					177
12	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	83	1	1997	2	N	-0-					23
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					23
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	115	1	2205	2	N	-0-					23
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	2	N	-0-					23
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					23
06	2250	N	1871	-0-	-379	-0-	76	1	1795	2	N	-0-					23
07	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	65	1	1518	2	N	-0-					23
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					23
09	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	35	1	1567	2	N	-0-					23
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	40	1	1602	2	N	-0-					23
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	-0-					23
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	171	1	2577	2	N	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	174	1	3687	3	Y	-0-					28
02	3864	X	3120	-0-	-744	-0-	131	1	2989	3	Y	-0-					28
03	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			28
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	113	1	4437	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4235	3	Y	-0-					28
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	159	1	3697	3	Y	-0-					28
07	4712	X	3786	-0-	-926	-0-	143	1	3643	3	Y	-0-					28
08	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	133	1	3546	3	Y	61					89
							67	9									
09	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	142	1	3455	3	Y	-0-					89
10	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	138	1	3185	3	Y	-0-					89
11	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	142	1	3411	3	Y	-0-					89
12	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	141	1	3611	3	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 45,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18251	X	5891	-0-	-12360	-0-	5891	3			N	-0-					7
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					7
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					7
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					7
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					7
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	3	1	9	N	1					8
07	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2349	3			N	-0-					8
08	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2179	3	4	9	N	4					12
09	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	2179	3			N	-0-					12
10	3007	X	1671	-0-	-1336	-0-	1671	3			N	-0-					12
11	2910	X	1273	-0-	-1637	-0-	1273	3			N	-0-					12
12	2356	X	1200	-0-	-1156	-0-	1200	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	219	1	1929	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	3024	X	2482	-0-	-542	-0-	210	1	2125	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	232	1	2210	2	N	-0-					-0-
							141	3									
04	2820	X	1943	-0-	-877	-0-	86	1	1749	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	129	1	2374	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2400	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	111	1	2338	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					-0-
							151	3									
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	6	-0-	-2846	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	726	1	5526	2	N	-0-					-0-
							430	3									
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	209	1	2638	2	N	-0-					50
							324	3									
02	3444	X	2995	-0-	-449	-0-	173	1	2533	2	N	-0-					50
							289	3									
03	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	170	1	2507	2	N	-0-					50
							282	3									
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	163	1	2428	2	N	-0-					50
							273	3									
05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	168	1	2451	2	N	-0-					50
							275	3									
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	153	1	2211	2	N	-0-					50
							273	3									
07	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	145	1	2152	2	N	-0-					50
							394	3									
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	153	1	2369	2	N	-0-					50
							280	3									
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	154	1	2390	2	N	-0-					50
							282	3									
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2451	2	N	-0-					50
							311	3									
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	141	1	2315	2	N	-0-					50
							303	3									
12	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	5	1	2662	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	264	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3280	-0-	-24	-0-	239	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	277	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	267	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	285	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	285	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	296	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3177	-0-	-760	-0-	44	1	3133	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	336	1	3163	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	327	1	3236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	334	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4000	-0-	-116	-0-	291	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	333	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	330	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3022	-0-	-1418	-0-	237	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	236	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2053	-0-	-2535	-0-	168	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1837	-0-	-2543	-0-	147	1	1690	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	1507	-0-	-3019	-0-	21	1	1486	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2121	-0-	-909	-0-	204	1	1917	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2210	-0-	-642	-0-	203	1	2007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3490	-0-	-3113	-0-	276	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	436	1	5559	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	545	1	7019	2	N	-0-					-0-
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	493	1	6122	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	427	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5410	-0-	-1580	-0-	425	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3204	-0-	-4019	-0-	266	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	3207	-0-	-4016	-0-	263	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5108	-0-	-1522	-0-	409	1	4699	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	3182	-0-	-2677	-0-	45	1	3137	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	2678	-0-	-2722	-0-	257	1	2421	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	281	1	2781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	3978	2	18236	3	N	-0-					153
02	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	3678	2	13860	3	N	1	1	8			153
							1	9									
03	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	3742	2	13932	3	N	7	7	8			153
							8	9									
04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	3465	2	12618	3	N	8	8	8			153
							9	9									
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	3329	2	12773	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	2889	2	11147	3	N	1	1	8			153
							1	9									
07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	2848	2	11012	3	N	-0-					153
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	2620	2	9990	3	N	-0-					153
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	2427	2	9379	3	N	1	1	8			153
							1	9									
10	11904	X	11218	-0-	-686	-0-	2391	2	8827	3	N	-0-					153
11	11520	X	10210	-0-	-1310	-0-	2101	2	8109	3	N	-0-					153
12	11904	X	10248	-0-	-1656	-0-	2052	2	8196	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 173,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	462	1	6475	3	N	-0-					133
02	6692	X	6090	-0-	-602	-0-	406	1	5684	3	N	-0-					133
03	7192	X	6766	-0-	-426	-0-	329	1	6435	3	N	2	2	8			133
							2	9									
04	6750	X	6438	-0-	-312	-0-	358	1	6079	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	392	1	6241	3	N	-0-					133
06	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	349	1	5494	3	N	-0-					133
07	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	439	1	5731	3	N	-0-					133
08	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	397	1	5435	3	N	-0-					133
09	6450	X	731	-0-	-5719	-0-	45	1	686	3	N	-0-					133
10	43172	X	43172	-0-	-0-	-0-	63	1	43109	3	N	-0-					133
11	53424	X	53424	-0-	-0-	-0-	53424	3			N	-0-					133
*12	45085	X	45085	-0-	-0-	-0-	45085	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 193,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6930	-0-	-913	-0-	461	1	6469	3	Y	-0-					22
02	6972	X	6223	-0-	-749	-0-	413	1	5784	3	Y	24	1	8			45
							26	9									
03	7595	X	6828	-0-	-767	-0-	331	1	6473	3	Y	22	3	8			64
							24	9									
04	7050	X	6453	-0-	-597	-0-	359	1	6093	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
05	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	393	1	6256	3	Y	-0-					64
06	6720	X	6334	-0-	-386	-0-	378	1	5956	3	Y	-0-					64
07	6882	X	6522	-0-	-360	-0-	464	1	6058	3	Y	-0-					64
08	6820	X	5558	-0-	-1262	-0-	375	1	5141	3	Y	38	46	1			56
							42	9									
09	6450	X	702	-0-	-5748	-0-	43	1	659	3	Y	-0-					56
10	66005	X	66005	-0-	-0-	-0-	97	1	65908	3	Y	-0-					56
11	65267	X	65267	-0-	-0-	-0-	65267	3			Y	-0-					56
*12	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 224,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	72	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	77	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	79	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	70	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	962	-0-	-123	-0-	80	1	882	2	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	3	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16	1	1093	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	867	-0-	-213	-0-	83	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	88	1	869	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4061	-0-	-1549	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4255	-0-	-1077	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4631	-0-	-349	-0-	44	1	4587	3	N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	81	1	5704	3	N	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	922	1	12808	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
02	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	620	1	10449	2	N	-0-					-0-
							888	3									
03	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	673	1	10616	2	N	-0-					-0-
							847	3									
04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	100	1	10561	2	N	-0-					-0-
							835	3									
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	139	1	10466	2	N	-0-					-0-
							678	3									
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	417	1	9307	2	N	-0-					-0-
							787	3									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	153	1	9248	2	N	-0-					-0-
							791	3									
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	222	1	8780	2	N	-0-					-0-
							781	3									
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	39	1	8310	2	N	-0-					-0-
							838	3									
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	763	1	7535	2	N	-0-					-0-
							865	3									
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	756	1	6953	2	N	-0-					-0-
							658	3									
*12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	33125	-0-	-6648	-0-	33125	3			N	-0-					27
02	34608	X	17934	-0-	-16674	-0-	17931	3	3	9	N	3	3	8			27
03	53182	X	53182	-0-	-0-	-0-	53172	3	10	9	N	9	9	8			27
04	94363	X	94363	-0-	-0-	-0-	94346	3	17	9	N	15	15	8			27
05	57646	X	57646	-0-	-0-	-0-	57643	3	3	9	N	3	3	8			27
06	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3			N	-0-					27
07	58590	X	44094	-0-	-14496	-0-	44094	3			N	-0-					27
08	58590	X	35482	-0-	-23108	-0-	35481	3	1	9	N	1	1	8			27
09	56700	X	29004	-0-	-27696	-0-	29001	3	3	9	N	3	3	8			27
10	57660	X	26134	-0-	-31526	-0-	26133	3	1	9	N	1	1	8			27
11	52950	X	23766	-0-	-29184	-0-	23766	3			N	-0-					27
12	44082	X	23510	-0-	-20572	-0-	23510	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 491,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2959	-0-	-709	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2816	-0-	-814	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	2			N	-0-					57
02	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	4583	2			N	-0-					57
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-					57
04	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-					57
05	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	4443	2			N	-0-					57
06	4950	X	3932	-0-	-1018	-0-	3932	2			N	-0-					57
07	5084	X	4225	-0-	-859	-0-	4225	2			N	-0-					57
08	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-					57
09	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	2			N	-0-					57
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					57
11	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					57
12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	11	1	4608	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 54,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3697	-0-	-3123	-0-	62	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	163	1	7298	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	165	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	152	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	157	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	2027	-0-	-5653	-0-	50	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	3207	-0-	-4729	-0-	14	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	162	1	7531	3	N	-0-					-0-
*12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	317	1	7819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6802	-0-	-3893	-0-	6802	3			N	-0-					63
02	9016	X	3858	-0-	-5158	-0-	3858	3			N	-0-					63
03	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372	3			N	-0-					63
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					63
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	3			N	-0-					63
06	13920	X	12406	-0-	-1514	-0-	12406	3			N	-0-					63
07	17515	X	10953	-0-	-6562	-0-	10953	3			N	-0-					63
08	17515	X	9432	-0-	-8083	-0-	9432	3			N	-0-					63
09	16950	X	8149	-0-	-8801	-0-	8147	3	2	9	N	2					65
10	16678	X	7168	-0-	-9510	-0-	7168	3			N	-0-					65
11	12420	X	6270	-0-	-6150	-0-	6270	3			N	-0-					65
12	10943	X	5924	-0-	-5019	-0-	5924	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 123,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12545	-0-	-320	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11012	-0-	-608	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12401	-0-	-464	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11025	-0-	-1425	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10732	-0-	-2133	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9971	-0-	-2179	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10362	-0-	-2038	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9657	-0-	-2743	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10021	-0-	-1019	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10351	-0-	-375	-0-	10351	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9792	-0-	-228	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	7781	-0-	-2573	-0-	7781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			Y	-0-					44
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10776	3	1	9	Y	1	1	8			44
03	11501	X	9364	-0-	-2137	-0-	9362	3	2	9	Y	2	2	8			44
04	11130	X	4517	-0-	-6613	-0-	4517	3			Y	-0-					44
05	11501	X	5050	-0-	-6451	-0-	5050	3			Y	-0-					44
06	11130	X	3922	-0-	-7208	-0-	3922	3			Y	-0-					44
07	11501	X	2988	-0-	-8513	-0-	2988	3			Y	-0-					44
08	9362	X	4002	-0-	-5360	-0-	4002	3			Y	-0-					44
09	4890	X	3097	-0-	-1793	-0-	3097	3			Y	-0-					44
10	5053	X	2680	-0-	-2373	-0-	2680	3			Y	-0-					44
11	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	3			Y	-0-					44
12	3999	X	2565	-0-	-1434	-0-	2565	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 67,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4535	-0-	-1169	-0-	359	1	4176	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	330	1	4208	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	362	1	4661	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	350	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	358	1	4555	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	372	1	4360	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4884	-0-	-138	-0-	405	1	4479	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	398	1	4455	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	370	1	4257	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4302	-0-	-596	-0-	60	1	4242	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	427	1	4024	3	N	-0-			-0-
12	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	413	1	4089	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4912	-0-	-1536	-0-	389	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5094	-0-	-730	-0-	371	1	4723	2	N	-0-			-0-
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	394	1	5084	2	N	-0-			-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	396	1	4925	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	403	1	5134	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4979	-0-	-481	-0-	391	1	4588	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	446	1	4927	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	430	1	4805	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5306	-0-	-64	-0-	425	1	4881	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	66	1	4642	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	466	1	4387	3	N	-0-			-0-
12	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	470	1	4654	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	132	1	1678	2	N	-0-			-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	110	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	127	1	1581	2	N	-0-			-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	171	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	212	1	2349	2	N	-0-			-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	169	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	N	-0-			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1486	3	N	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	-0-			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6685	-0-	-197	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	5275	-0-	-1305	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	4819	-0-	-1661	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	5251	-0-	-701	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	4459	-0-	-1493	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	5367	-0-	-3	-0-	5367	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3			N	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	4998	-0-	-518	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	15	1	5538	3	N	-0-			-0-
10	6634	X	5628	-0-	-1006	-0-	8	1	5620	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	5609	-0-	-811	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5711	-0-	-861	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5241	-0-	-1119	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4990	-0-	-1644	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4376	-0-	-2044	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3865	-0-	-2769	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2225	-0-	-3479	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	39	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	75	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	95	1	3697	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	84	1	3394	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1403	-0-	-2410	-0-	32	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1760	-0-	-1930	-0-	44	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	45	1	10111	2	N	-0-					-0-
08	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
09	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	3			N	-0-					-0-
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
11	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	230	1	10695	3	N	-0-					-0-
*12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	370	1	9122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6771	-0-	-313	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7339	-0-	-504	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	4146	-0-	-3356	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6731	-0-	-199	-0-	18	1	6713	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	6493	-0-	-1753	-0-	9	1	6484	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	6611	-0-	-1369	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	6479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	4347	-0-	-1029	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	4759	-0-	-1038	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
04	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	4848	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-			-0-
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	403	-0-	-3131	-0-	7	1	396	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	212	-0-	-2952	-0-	5	1	207	2	N	-0-			-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	106	1	4135	2	N	-0-			-0-
04	660	X	27	-0-	-633	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	117	1	4949	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	1491	-0-	-2619	-0-	37	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	34	1	7668	2	N	-0-			-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	3957	-0-	-933	-0-	3957	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	3088	-0-	-2275	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	3278	-0-	-1912	-0-	69	1	3209	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	151	1	3712	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5827	-0-	-417	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6038	-0-	-875	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	4639	-0-	-1601	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5116	-0-	-1332	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
10	6634	X	4700	-0-	-1934	-0-	4700	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	4261	3			N	-0-			-0-
12	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	4939	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	4139	-0-	-3001	-0-	4139	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6121	-0-	-854	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	2223	-0-	-4557	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	303	-0-	-6703	-0-	303	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	74	1	4304	2	N	-0-			-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	132	1	5915	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	133	1	5178	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	126	1	5067	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	4385	-0-	-1722	-0-	101	1	4284	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	1548	-0-	-4362	-0-	39	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	3613	-0-	-2494	-0-	16	1	3597	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4697	-0-	-493	-0-	4697	3			N	-0-			-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-			-0-
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	102	1	4745	3	N	-0-			-0-
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	200	1	4917	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
10	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	2501	3			N	-0-			-0-
11	3030	X	2610	-0-	-420	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
12	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	2338	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7596	-0-	-2708	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9182	-0-	-2226	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7782	-0-	-3258	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7325	-0-	-2998	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	5358	-0-	-4632	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6260	-0-	-2916	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5830	-0-	-3346	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6347	-0-	-1423	-0-	17	1	6330	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	4923	-0-	-2393	-0-	7	1	4916	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5391	-0-	-669	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4018	-0-	-658	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4516	-0-	-661	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4270	-0-	-740	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	13	1	4606	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	5	1	3854	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5227	-0-	-1934	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3389	-0-	-3555	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3917	-0-	-3771	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5590	-0-	-1850	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6121	-0-	-947	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5997	-0-	-1071	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5496	-0-	-1107	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5598	-0-	-312	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5237	-0-	-746	-0-	5237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6011	-0-	-716	-0-	476	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	398	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6303	-0-	-83	-0-	454	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	463	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	457	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	440	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	514	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	525	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	466	1	5363	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	4936	-0-	-1326	-0-	69	1	4867	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	1611	-0-	-4569	-0-	155	1	1456	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	4890	-0-	-1496	-0-	448	1	4442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	165	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1698	-0-	-844	-0-	122	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	114	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	110	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1461	-0-	-549	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	149	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	122	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	3	N	-0-					-0-
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	26	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1720	-0-	-20	-0-	165	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	165	1	1637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	406	1	4726	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4475	-0-	-873	-0-	326	1	4149	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	355	1	4580	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	351	1	4363	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	359	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	362	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	369	1	4080	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3787	-0-	-1142	-0-	311	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	374	1	4304	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4135	-0-	-794	-0-	58	1	4077	3	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	460	1	4329	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4650	-0-	-186	-0-	426	1	4224	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9055	-0-	-1485	-0-	717	1	8338	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8857	-0-	-663	-0-	645	1	8212	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	9036	-0-	-171	-0-	651	1	8385	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	652	1	8103	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9729	-0-	-67	-0-	708	1	9021	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9218	-0-	-262	-0-	724	1	8494	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9147	-0-	-649	-0-	759	1	8388	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	781	1	8734	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	9010	-0-	-410	-0-	721	1	8289	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	7957	-0-	-1777	-0-	111	1	7846	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	804	1	7568	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	781	1	7739	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	5460	-0-	-980	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5536	-0-	-1098	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	5812	-0-	-608	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5705	-0-	-715	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	195	1	6149	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	267	1	5497	3	N	-0-			-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	134	1	6010	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	6120	-0-	-30	-0-	332	1	5788	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	329	1	5825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4338	-0-	-1346	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	4599	-0-	-1694	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	4023	-0-	-2067	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4891	-0-	-89	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	2	N	-0-			-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	218	1	4498	3	N	-0-			-0-
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	114	1	5102	3	N	-0-			-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	275	1	4802	3	N	-0-			-0-
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	272	1	4824	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	5016	-0-	-52	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	5051	-0-	-319	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	13	1	4875	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4365	-0-	-843	-0-	6	1	4359	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	4174	3			N	-0-			-0-
12	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	4499	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	4949	-0-	-1261	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	6019	3	N	-0-			-0-
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	9	1	6374	3	N	-0-			-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-			-0-
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	6126	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9094	-0-	-578	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8008	-0-	-812	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8077	-0-	-1373	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	8379	-0-	-704	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8324	-0-	-466	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8636	-0-	-230	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-			-0-
10	8649	X	8002	-0-	-647	-0-	8002	3			N	-0-			-0-
11	8370	X	7522	-0-	-848	-0-	7522	3			N	-0-			-0-
12	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	7449	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3506	-0-	-1330	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3166	-0-	-1202	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	103	1	3244	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	138	1	2844	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	70	1	3115	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	187	1	3257	3	N	-0-			-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	240	1	4245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9766	-0-	-774	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7789	-0-	-1661	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8203	-0-	-1097	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7951	-0-	-989	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8237	-0-	-536	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	21	1	7660	3	N	-0-					-0-
10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	11	1	7836	3	N	-0-					-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
*12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7919	-0-	-978	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6270	-0-	-1766	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7471	-0-	-806	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6954	-0-	-906	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6573	-0-	-1549	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7142	-0-	-418	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7243	-0-	-228	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7027	-0-	-351	-0-	7027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3712	-0-	-4379	-0-	63	1	3649	2	N	-0-			-0-
02	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	160	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	3573	-0-	-4487	-0-	89	1	3484	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	176	1	7087	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	171	1	7218	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	1857	-0-	-5973	-0-	46	1	1811	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	3443	-0-	-4648	-0-	15	1	3428	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5666	-0-	-1836	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			N	-0-			-0-
10	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	116	1	5383	3	N	-0-			-0-
12	6293	X	5188	-0-	-1105	-0-	202	1	4986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6995	-0-	-2646	-0-	225	1	6770	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6254	-0-	-2202	-0-	204	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	6436	-0-	-2275	-0-	216	1	6220	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6351	-0-	-1389	-0-	219	1	6132	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5954	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	217	1	5865	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	227	1	6131	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	206	1	6001	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6041	-0-	-319	-0-	244	1	5797	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5247	-0-	-1108	-0-	73	1	5174	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	5254	-0-	-896	-0-	207	1	5047	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	218	1	5304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7299	-0-	-345	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7701	-0-	-249	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7167	-0-	-1293	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7338	-0-	-691	-0-	103	1	7235	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6884	-0-	-346	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6936	-0-	-628	-0-	6936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6274	-0-	-205	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5763	-0-	-89	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6417	-0-	-62	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6374	-0-	-16	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1712	-0-	-1698	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2166	-0-	-1709	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2192	-0-	-1558	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2066	-0-	-1809	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2328	-0-	-1950	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3755	-0-	-385	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2775	-0-	-1503	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6258	-0-	-522	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5673	-0-	-1395	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6760	-0-	-80	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6135	-0-	-1425	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7961	-0-	-1083	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8493	-0-	-1197	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8169	-0-	-591	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7315	-0-	-1737	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8400	-0-	-120	-0-	23	1	8377	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	12	1	8547	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8184	-0-	-496	-0-	8184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38659	X	38659	-0-	-0-	-0-	2418	1	34545	2	N	-0-					-0-
							1696	3									
02	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	1606	1	27837	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
03	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	1734	1	28167	2	N	-0-					-0-
							1387	3									
04	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	243	1	26441	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
05	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	338	1	26109	2	N	-0-					-0-
							904	3									
06	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	996	1	22870	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
07	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	355	1	22139	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
08	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	507	1	20611	2	N	-0-					-0-
							1194	3									
09	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	89	1	19286	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
10	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	18251	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
11	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	1673	1	15825	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
*12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5918	-0-	-172	-0-	16	1	5902	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	8	1	5565	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5139	-0-	-411	-0-	5139	3			N	-0-			-0-
12	6107	X	5094	-0-	-1013	-0-	5094	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	8	1	2829	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	4	1	2881	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2520	-0-	-480	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	6939	-0-	-817	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7800	-0-	-787	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7198	-0-	-1112	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	6099	-0-	-1713	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6507	-0-	-813	-0-	18	1	6489	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6837	-0-	-727	-0-	10	1	6827	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	6564	-0-	-366	-0-	6564	3			N	-0-			-0-
12	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	6699	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

01	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5083	-0-	-545	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5652	-0-	-258	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5500	-0-	-20	-0-	15	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5755	-0-	-73	-0-	8	1	5747	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5571	-0-	-69	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5128	-0-	-545	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

01	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6081	-0-	-695	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6912	-0-	-590	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	17	1	6083	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	9	1	6103	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5673	-0-	-777	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9171	-0-	-601	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9424	-0-	-1395	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9099	-0-	-1371	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-					-0-
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	10580	-0-	-828	-0-	10580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8936	-0-	-581	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8074	-0-	-1698	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8690	-0-	-2129	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8425	-0-	-2045	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9123	-0-	-549	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7927	-0-	-713	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
10	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	3			N	-0-					-0-
11	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
12	12462	X	11166	-0-	-1296	-0-	11166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12509	-0-	-232	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11200	-0-	-1130	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
08	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
09	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
10	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	3			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	3			N	-0-					-0-
*12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13522	X	13522	-0-		-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
02	12679	X	12679	-0-		-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	12794	X	12794	-0-		-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11780	-0-		-40	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12032	-0-		-182	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10509	-0-		-1311	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11230	-0-		-984	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11924	-0-		-290	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
09	13765	X	13765	-0-		-0-	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
10	13295	X	13295	-0-		-0-	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
11	13955	X	13955	-0-		-0-	-0-	13955	3			N	-0-					-0-
*12	17308	X	17308	-0-		-0-	-0-	17308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

01	5642	X	4558	-0-		-1084	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-		-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4122	-0-		-1706	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5575	-0-		-65	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5678	-0-		-150	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5326	-0-		-224	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5240	-0-		-526	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5022	-0-		-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4452	-0-		-1128	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	4909	-0-		-764	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4950	-0-		-390	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4413	-0-		-826	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

01	5983	X	5379	-0-		-604	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4874	-0-		-474	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5131	-0-		-790	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4831	-0-		-899	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4988	-0-		-406	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4618	-0-		-602	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4816	-0-		-578	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4423	-0-		-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4557	-0-		-273	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4584	-0-		-407	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4275	-0-		-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4307	-0-		-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7890	-0-	-263	-0-	7890	2			N	-0-			-0-
02	8484	X	7517	-0-	-967	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
03	9393	X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	7322	-0-	-1768	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	7161	-0-	-1147	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	6481	-0-	-1362	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	21	1	7721	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	11	1	7493	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	7012	-0-	-188	-0-	7012	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	6715	-0-	-1283	-0-	6715	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	7091	-0-	-161	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7585	-0-	-1033	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	7653	-0-	-687	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7590	-0-	-510	-0-	7590	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	6878	-0-	-1027	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	242	1	7622	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6835	-0-	-815	-0-	317	1	6518	3	N	-0-			-0-
10	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	161	1	7235	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7500	-0-	-120	-0-	406	1	7094	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	7484	-0-	-390	-0-	400	1	7084	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	4634	-0-	-630	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	5058	-0-	-12	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	51	1	5242	3	N	-0-			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	5702	3	N	-0-			-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
*12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12149	-0-	-251	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11567	-0-	-433	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11455	-0-	-945	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10444	-0-	-1556	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
08	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
*12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

01	9455	X	9191	-0-	-264	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	19	1	9470	2	N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	499	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	522	1	8481	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	494	1	7859	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8250	-0-	-930	-0-	480	1	7770	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	8235	-0-	-1592	-0-	114	1	8121	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8710	-0-	-800	-0-	489	1	8221	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8665	-0-	-325	-0-	507	1	8158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		23528	-0-	23528	23528	23528	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17008	-0-	17008	40536	17008	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15391	-0-	15391	55927	15391	2			N	-0-					-0-
06	68810	X	12883	-0-	-55927	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	12545	-0-	-10984	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	11497	-0-	-12032	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	10950	-0-	-6060	-0-	30	1	10920	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	11006	-0-	-4370	-0-	15	1	10991	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	10015	-0-	-2855	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
12	12555	X	9756	-0-	-2799	-0-	9756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
06	10050	X	8429	-0-	-1621	-0-	8429	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	8746	-0-	-1639	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	9084	-0-	-126	-0-	25	1	9059	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8501	-0-	-1016	-0-	12	1	8489	3	N	-0-			-0-
11	8460	X	8155	-0-	-305	-0-	8155	3			N	-0-			-0-
12	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8354	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12655	-0-	-1667	-0-	407	1	12248	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	11484	-0-	-1452	-0-	375	1	11109	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	389	1	11210	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	11270	-0-	-2200	-0-	389	1	10881	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	11729	-0-	-981	-0-	446	1	11283	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	10624	-0-	-1676	-0-	380	1	10244	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	11994	-0-	-716	-0-	428	1	11566	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10696	-0-	-1022	-0-	355	1	10341	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10342	-0-	-998	-0-	417	1	9925	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	9890	-0-	-2107	-0-	137	1	9753	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	9799	-0-	-1811	-0-	386	1	9413	3	N	-0-			-0-
12	11997	X	10367	-0-	-1630	-0-	410	1	9957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	11474	-0-	-5204	-0-	11474	2			N	-0-			-0-
02	14196	X	9673	-0-	-4523	-0-	9673	2			N	-0-			-0-
03	14198	X	10422	-0-	-3776	-0-	10422	2			N	-0-			-0-
04	13740	X	9602	-0-	-4138	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	9822	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	8495	-0-	-2605	-0-	8495	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	9202	-0-	-1493	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8061	-0-	-2355	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	8381	-0-	-1219	-0-	8381	3			N	-0-			-0-
10	9827	X	8500	-0-	-1327	-0-	8500	3			N	-0-			-0-
11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-			-0-
*12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	20082	-0-	-812	-0-	20082	2		N	-0-			-0-
02	18872	X	17217	-0-	-1655	-0-	17217	2		N	-0-			-0-
03	20894	X	19211	-0-	-1683	-0-	19211	2		N	-0-			-0-
04	20220	X	16772	-0-	-3448	-0-	16772	2		N	-0-			-0-
05	20894	X	16652	-0-	-4242	-0-	16652	2		N	-0-			-0-
06	19440	X	14095	-0-	-5345	-0-	14095	2		N	-0-			-0-
07	19220	X	14874	-0-	-4346	-0-	14874	2		N	-0-			-0-
08	19220	X	12835	-0-	-6385	-0-	12835	2		N	-0-			-0-
09	16770	X	13583	-0-	-3187	-0-	13583	3		N	-0-			-0-
10	16647	X	13872	-0-	-2775	-0-	13872	3		N	-0-			-0-
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3		N	-0-			-0-
12	14880	X	14457	-0-	-423	-0-	14457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
02	5628	X	4984	-0-	-644	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	5494	-0-	-737	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
04	6030	X	5108	-0-	-922	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
05	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
06	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	5438	-0-	-80	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
08	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	5017	-0-	-83	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
10	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	3		N	-0-			-0-
11	5250	X	3907	-0-	-1343	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
12	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
10	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
11	4170	X	3593	-0-	-577	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
12	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4659	-0-	-952	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4436	-0-	-632	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4448	-0-	-502	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4555	-0-	-845	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4880	-0-	-280	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4371	-0-	-961	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3976	-0-	-794	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3905	-0-	-1148	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12516	-0-	-473	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11571	-0-	-189	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12204	-0-	-816	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11180	-0-	-1420	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12149	-0-	-654	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11221	-0-	-1169	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11657	-0-	-1146	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10365	-0-	-1395	-0-	28	1	10337	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11035	-0-	-1117	-0-	15	1	11020	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10827	-0-	-453	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	10130	-0-	-1526	-0-	10130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	12632	-0-	-481	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11498	-0-	-716	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10967	-0-	-1243	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11231	-0-	-1634	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9825	-0-	-2625	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10804	-0-	-2061	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10036	-0-	-1465	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10869	-0-	-111	-0-	30	1	10839	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10937	-0-	-285	-0-	15	1	10922	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	9825	-0-	-645	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	9327	-0-	-1895	-0-	9327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17446	-0-	-1309	-0-	562	1	16884	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	15588	-0-	-1156	-0-	509	1	15079	2	N	-0-			-0-
03	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	577	1	16641	2	N	-0-			-0-
04	16890	X	16204	-0-	-686	-0-	559	1	15645	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	11867	-0-	-5586	-0-	451	1	11416	2	N	-0-			-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	633	1	17066	2	N	-0-			-0-
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	629	1	17003	2	N	-0-			-0-
08	17205	X	16609	-0-	-596	-0-	552	1	16057	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15434	-0-	-766	-0-	622	1	14812	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	15350	-0-	-2940	-0-	213	1	15137	3	N	-0-			-0-
11	17700	X	15234	-0-	-2466	-0-	600	1	14634	3	N	-0-			-0-
12	17639	X	15590	-0-	-2049	-0-	617	1	14973	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	10304	-0-	-6219	-0-	10304	2			N	-0-			-0-
02	14252	X	8028	-0-	-6224	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
03	13950	X	10233	-0-	-3717	-0-	10233	2			N	-0-			-0-
04	13050	X	8868	-0-	-4182	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	8722	-0-	-2686	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	8207	-0-	-1753	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	8116	-0-	-2114	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	7767	-0-	-2463	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	7723	-0-	-1157	-0-	7723	3			N	-0-			-0-
10	8711	X	7785	-0-	-926	-0-	7785	3			N	-0-			-0-
11	8220	X	7232	-0-	-988	-0-	7232	3			N	-0-			-0-
12	8122	X	7223	-0-	-899	-0-	7223	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15195	-0-	-1173	-0-	15195	2			N	-0-			-0-
02	17192	X	14806	-0-	-2386	-0-	14806	2			N	-0-			-0-
03	19034	X	15439	-0-	-3595	-0-	15439	2			N	-0-			-0-
04	18420	X	14643	-0-	-3777	-0-	14643	2			N	-0-			-0-
05	16399	X	15133	-0-	-1266	-0-	15133	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	12801	-0-	-3069	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
07	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	14937	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	13170	-0-	-2268	-0-	13170	2			N	-0-			-0-
09	14640	X	14395	-0-	-245	-0-	14395	3			N	-0-			-0-
10	15128	X	14402	-0-	-726	-0-	14402	3			N	-0-			-0-
11	14460	X	13391	-0-	-1069	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
12	14942	X	13391	-0-	-1551	-0-	13391	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	14783	2			N	-0-			-0-
02	14532	X	11249	-0-	-3283	-0-	11249	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	12850	-0-	-3239	-0-	12850	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	14320	-0-	-1250	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
05	15407	X	13328	-0-	-2079	-0-	13328	2			N	-0-			-0-
06	14310	X	13768	-0-	-542	-0-	13768	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	13460	-0-	-1327	-0-	13460	2			N	-0-			-0-
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13516	2			N	-0-			-0-
09	14310	X	13455	-0-	-855	-0-	131	1	13324	3	N	-0-			-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	202	1	14271	3	N	-0-			-0-
11	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	3			N	-0-			-0-
*12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

01	21080	X	18587	-0-	-2493	-0-	598	1	17989	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	14340	-0-	-4364	-0-	469	1	13871	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	564	1	16270	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	16923	-0-	-1077	-0-	584	1	16339	2	N	-0-			-0-
05	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	608	1	15380	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	16588	-0-	-1412	-0-	593	1	15995	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	16243	-0-	-1241	-0-	579	1	15664	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	14952	-0-	-2532	-0-	497	1	14455	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	14721	-0-	-2199	-0-	594	1	14127	2	N	-0-			-0-
10	17143	X	14574	-0-	-2569	-0-	203	1	14371	3	N	-0-			-0-
11	16590	X	13445	-0-	-3145	-0-	530	1	12915	3	N	-0-			-0-
12	16244	X	14882	-0-	-1362	-0-	589	1	14293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
02	9660	X	9379	-0-	-281	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	8894	-0-	-1801	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	9281	-0-	-1069	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	8560	-0-	-1856	-0-	17	1	8543	2	N	-0-			-0-
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	557	1	10051	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	8766	-0-	-1619	-0-	508	1	8258	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	527	1	8380	2	N	-0-			-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	547	1	8846	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	9585	-0-	-1389	-0-	133	1	9452	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	9498	-0-	-1122	-0-	533	1	8965	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	554	1	8919	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	6429	-0-	-823	-0-	6429	2			N	-0-			-0-
03	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	13	1	6754	2	N	-0-			-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	409	1	7383	2	N	-0-			-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	447	1	7262	2	N	-0-			-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	450	1	7149	2	N	-0-			-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	410	1	6631	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	6798	-0-	-1262	-0-	94	1	6704	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	7068	-0-	-732	-0-	397	1	6671	3	N	-0-			-0-
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	460	1	7407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	17448	-0-	-7011	-0-	17448	2			N	-0-			-0-
02	22092	X	14457	-0-	-7635	-0-	14457	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	16596	-0-	-2717	-0-	16596	2			N	-0-			-0-
04	18300	X	15748	-0-	-2552	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
05	17453	X	15514	-0-	-1939	-0-	31	1	15483	2	N	-0-			-0-
06	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	935	1	16883	2	N	-0-			-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	1002	1	16277	2	N	-0-			-0-
08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	1009	1	16042	2	N	-0-			-0-
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	963	1	15571	3	N	-0-			-0-
10	18414	X	16118	-0-	-2296	-0-	224	1	15894	3	N	-0-			-0-
11	17820	X	16375	-0-	-1445	-0-	919	1	15456	3	N	-0-			-0-
12	17267	X	16399	-0-	-868	-0-	959	1	15440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
02	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
03	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	20198	-0-	-52	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20563	-0-	-1261	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18969	-0-	-2811	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20251	-0-	-2255	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	17844	-0-	-4662	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19050	-0-	-1140	-0-	19050	3			N	-0-					-0-
10	20553	X	19459	-0-	-1094	-0-	19459	3			N	-0-					-0-
11	19590	X	17409	-0-	-2181	-0-	17409	3			N	-0-					-0-
12	20243	X	17683	-0-	-2560	-0-	17683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15059	-0-	-1681	-0-	15059	2			N	-0-					190
02	15120	X	13132	-0-	-1988	-0-	13132	2			N	-0-					190
03	16740	X	14192	-0-	-2548	-0-	14185	2	7	9	N	6	1	8			195
04	15570	X	13456	-0-	-2114	-0-	13452	2	4	9	N	4	2	8			197
05	16089	X	14342	-0-	-1747	-0-	14340	2	2	9	N	2					199
06	14580	X	13695	-0-	-885	-0-	13693	2	2	9	N	2	171	1			30
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14926	2	13	9	N	12					42
08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					42
09	13890	X	13826	-0-	-64	-0-	315	1	13505	3	N	5					47
							6	9									
10	14942	X	13143	-0-	-1799	-0-	291	1	12851	3	N	1	1	8			47
							1	9									
11	14460	X	13602	-0-	-858	-0-	13602	3			N	-0-					47
12	14942	X	13909	-0-	-1033	-0-	13909	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 168,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	5902	-0-	-15426	-0-	42	1	5837	2	N	21					134
							23	9									
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	588	1	15824	2	N	88					222
							97	9									
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17172	2	N	70	178	1	4	8	110
							77	9									
04	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	630	1	13848	2	N	129	176	1	6	8	57
							142	9									
05	18290	X	16753	-0-	-1537	-0-	651	1	15948	2	N	140					197
							154	9									
06	17700	X	16836	-0-	-864	-0-	630	1	16087	2	N	108	178	1			127
							119	9									
07	18290	X	14859	-0-	-3431	-0-	651	1	14131	2	N	70					197
							77	9									
08	17887	X	16064	-0-	-1823	-0-	651	1	15269	2	N	131	187	1			141
							144	9									
09	16200	X	15486	-0-	-714	-0-	630	1	14746	3	N	100					241
							110	9									
10	17391	X	13005	-0-	-4386	-0-	1112	1	11769	3	N	113	187	1	1	8	166
							124	9									
11	16830	X	14858	-0-	-1972	-0-	630	1	14116	3	N	102	189	1			79
							112	9									
*12	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	3347	1	15385	3	N	152					231
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 181,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12306	-0-	-1396	-0-	396	1	11910	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11954	-0-	-814	-0-	391	1	11563	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	12359	-0-	-1777	-0-	414	1	11945	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	11542	-0-	-2138	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	465	1	11748	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	396	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11928	-0-	-1309	-0-	425	1	11503	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11263	-0-	-1106	-0-	374	1	10889	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	8492	-0-	-3328	-0-	342	1	8150	2	N	-0-					-0-
10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	194	1	13754	3	N	-0-					-0-
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	521	1	12686	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	453	1	11001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8713	-0-	-1827	-0-	8703	2	10	9	N	9					231
02	9520	X	6945	-0-	-2575	-0-	6919	2	26	9	N	24	190	1			65
03	10540	X	7283	-0-	-3257	-0-	7282	2	1	9	N	1	1	8			65
04	8730	X	7407	-0-	-1323	-0-	7401	2	6	9	N	5	1	8			69
05	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					69
06	8430	X	8034	-0-	-396	-0-	8034	2			N	-0-					69
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					69
08	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			N	-0-					69
09	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	162	1	6952	3	N	5					74
							6	9									
10	8308	X	6440	-0-	-1868	-0-	144	1	6293	3	N	3					77
							3	9									
11	8040	X	6357	-0-	-1683	-0-	6357	3			N	-0-					77
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	6577	3	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 88,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	358	1	10770	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10763	-0-	-1221	-0-	352	1	10411	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11704	-0-	-386	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	401	1	11212	2	N	-0-					-0-
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	462	1	11686	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10992	-0-	-528	-0-	393	1	10599	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11419	-0-	-578	-0-	407	1	11012	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10347	-0-	-1805	-0-	344	1	10003	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	9401	-0-	-2359	-0-	379	1	9022	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10303	-0-	-1849	-0-	143	1	10160	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	9346	-0-	-1694	-0-	368	1	8978	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	10296	-0-	-1112	-0-	407	1	9889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12523	-0-	-1	-0-	403	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	10755	-0-	-865	-0-	352	1	10403	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11704	-0-	-1161	-0-	392	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11321	-0-	-1129	-0-	391	1	10930	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11354	-0-	-1170	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10868	-0-	-1252	-0-	388	1	10480	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11364	-0-	-540	-0-	405	1	10959	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10585	-0-	-1133	-0-	352	1	10233	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9962	-0-	-1348	-0-	402	1	9560	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10031	-0-	-1346	-0-	139	1	9892	3	N	-0-					-0-
11	11010	X	9825	-0-	-1185	-0-	387	1	9438	3	N	-0-					-0-
12	11377	X	10246	-0-	-1131	-0-	405	1	9841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	24741	-0-	-7530	-0-	205	1	24290	2	N	224	373	1			101
							246	9									
02	26292	X	24278	-0-	-2014	-0-	201	1	23880	2	N	179	192	1			88
							197	9									
03	28086	X	25882	-0-	-2204	-0-	219	1	25464	2	N	181	185	1	4	8	80
							199	9									
04	26670	X	25330	-0-	-1340	-0-	217	1	24894	2	N	199	174	1	7	8	98
							219	9									
05	27187	X	25778	-0-	-1409	-0-	228	1	25353	2	N	179	174	1			103
							197	9									
06	26010	X	24647	-0-	-1363	-0-	221	1	24251	2	N	159	189	1			73
							175	9									
07	26877	X	22758	-0-	-4119	-0-	226	1	22372	2	N	145					218
							160	9									
08	26164	X	23976	-0-	-2188	-0-	219	1	23573	2	N	167	185	1			200
							184	9									
09	25320	X	22883	-0-	-2437	-0-	214	1	22507	3	N	147	180	1			167
							162	9									
10	25792	X	18530	-0-	-7262	-0-	898	1	17433	3	N	181	191	1	2	8	155
							199	9									
11	24660	X	21822	-0-	-2838	-0-	209	1	21420	3	N	175	188	1			142
							193	9									
*12	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	4771	1	21930	3	N	186	181	1			147
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 287,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	23221	-0-	-6198	-0-	42	1	23015	2	N	149	191	1			209
							164	9									
02	22792	X	21460	-0-	-1332	-0-	588	1	20722	2	N	136	184	1			161
							150	9									
03	24521	X	23593	-0-	-928	-0-	651	1	22818	2	N	113	191	1	4	8	79
							124	9									
04	23730	X	23339	-0-	-391	-0-	630	1	22563	2	N	133	3	8			209
							146	9									
05	24335	X	22779	-0-	-1556	-0-	651	1	22005	2	N	112	177	1			144
							123	9									
06	22980	X	21202	-0-	-1778	-0-	630	1	20449	2	N	112	189	1			67
							123	9									
07	24118	X	19838	-0-	-4280	-0-	651	1	19067	2	N	109					176
							120	9									
08	24118	X	21361	-0-	-2757	-0-	651	1	20601	2	N	99	176	1			99
							109	9									
09	23340	X	20779	-0-	-2561	-0-	630	1	20046	3	N	94					193
							103	9									
10	22785	X	17447	-0-	-5338	-0-	1279	1	16038	3	N	118	184	1	1	8	126
							130	9									
11	21210	X	20243	-0-	-967	-0-	630	1	19483	3	N	118					244
							130	9									
*12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	4253	1	19549	3	N	127	189	1			182
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 259,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	24648	-0-	-7902	-0-	204	1	24141	2	N	275	374	1			112
							303	9									
02	25452	X	22235	-0-	-3217	-0-	183	1	21781	2	N	246	171	1			187
							271	9									
03	28148	X	24412	-0-	-3736	-0-	206	1	23938	2	N	244	189	1	6	8	236
							268	9									
04	27090	X	23031	-0-	-4059	-0-	197	1	22550	2	N	258	378	1	4	8	112
							284	9									
05	25699	X	23194	-0-	-2505	-0-	205	1	22748	2	N	219	187	1			144
							241	9									
06	23850	X	22660	-0-	-1190	-0-	202	1	22245	2	N	194	182	1			156
							213	9									
07	24614	X	21856	-0-	-2758	-0-	216	1	21424	2	N	196	188	1			164
							216	9									
08	24397	X	23594	-0-	-803	-0-	215	1	23170	2	N	190	177	1			177
							209	9									
09	23040	X	22745	-0-	-295	-0-	213	1	22337	3	N	177	187	1			167
							195	9									
10	23405	X	18609	-0-	-4796	-0-	901	1	17495	3	N	194	189	1	1	8	171
							213	9									
11	22830	X	22577	-0-	-253	-0-	215	1	22114	3	N	225	190	1			206
							248	9									
*12	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	4582	1	21061	3	N	224	193	1			237
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 275,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	29574	-0-	-3534	-0-	243 549	1 9	28782	2	N	499	565	1			261
02	26516	X	24759	-0-	-1757	-0-	204 381	1 9	24174	2	N	346	380	1			227
03	29791	X	26830	-0-	-2961	-0-	226 365	1 9	26239	2	N	332	379	1	3	8	177
04	28830	X	25226	-0-	-3604	-0-	216 266	1 9	24744	2	N	242	191	1	1	8	227
05	29791	X	24728	-0-	-5063	-0-	218 347	1 9	24163	2	N	315	371	1			171
06	28620	X	23221	-0-	-5399	-0-	207 295	1 9	22719	2	N	268	188	1			251
07	27404	X	21246	-0-	-6158	-0-	209 257	1 9	20780	2	N	234	376	1			109
08	26815	X	23921	-0-	-2894	-0-	217 275	1 9	23429	2	N	250	187	1			172
09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	203 262	1 9	21379	3	N	238	178	1			232
10	24738	X	19099	-0-	-5639	-0-	920 308	1 9	17871	3	N	280	378	1	2	8	132
11	23220	X	21701	-0-	-1519	-0-	206 314	1 9	21181	3	N	285	193	1			224
12	23932	X	16273	-0-	-7659	-0-	2870 210	1 9	13193	3	N	191	358	1			57

TOTAL GAS PROD: 278,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	25317	-0-	-6737	-0-	25295	2	22	9	N	20					121
02	25228	X	22464	-0-	-2764	-0-	22442	2	22	9	N	20					141
03	27466	X	25073	-0-	-2393	-0-	25042	2	31	9	N	28	3	8			166
04	25440	X	24011	-0-	-1429	-0-	24001	2	10	9	N	9	3	8			172
05	25854	X	23639	-0-	-2215	-0-	23624	2	15	9	N	14					186
06	24510	X	22815	-0-	-1695	-0-	22801	2	14	9	N	13					199
07	25079	X	22763	-0-	-2316	-0-	22746	2	17	9	N	15					214
08	25079	X	22493	-0-	-2586	-0-	22474	2	19	9	N	17					231
09	24000	X	21848	-0-	-2152	-0-	333 20	1 9	21495	3	N	18	175	1			74
10	23653	X	19375	-0-	-4278	-0-	687 12	1 9	18676	3	N	11	1	8			84
11	22830	X	21420	-0-	-1410	-0-	21392	3	28	9	N	25					109
12	22754	X	21265	-0-	-1489	-0-	21241	3	24	9	N	22					131

TOTAL GAS PROD: 272,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99231	X	76014	-0-	-23217	-0-	76014	3			N	-0-					122
02	85932	X	66358	-0-	-19574	-0-	66348	3	10	9	N	9	9	8			122
03	86490	X	69938	-0-	-16552	-0-	69917	3	21	9	N	19	18	8			123
04	76890	X	55104	-0-	-21786	-0-	55093	3	11	9	N	10	10	8			123
05	76012	X	65535	-0-	-10477	-0-	65531	3	4	9	N	4	4	8			123
06	73560	X	61685	-0-	-11875	-0-	61682	3	3	9	N	3	3	8			123
07	73470	X	61248	-0-	-12222	-0-	61248	3			N	-0-					123
08	69936	X	57202	-0-	-12734	-0-	57200	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
09	63420	X	58457	-0-	-4963	-0-	58448	3	9	9	N	8	3	8			83
10	65534	X	57416	-0-	-8118	-0-	57415	3	1	9	N	1	1	8			83
11	61680	X	55418	-0-	-6262	-0-	55418	3			N	-0-					83
12	61256	X	52813	-0-	-8443	-0-	52813	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 737,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84196	X	73921	-0-	-10275	-0-	73921	3			N	-0-					122
02	74172	X	63296	-0-	-10876	-0-	63289	3	7	9	N	6	6	8			122
03	74524	X	66854	-0-	-7670	-0-	66839	3	15	9	N	14	13	8			123
04	71550	X	57270	-0-	-14280	-0-	57257	3	13	9	N	12	12	8			123
05	73935	X	63964	-0-	-9971	-0-	63961	3	3	9	N	3	3	8			123
06	71550	X	60633	-0-	-10917	-0-	60631	3	2	9	N	2	2	8			123
07	70091	X	62676	-0-	-7415	-0-	62676	3			N	-0-					123
08	66867	X	57459	-0-	-9408	-0-	57457	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
09	61890	X	55970	-0-	-5920	-0-	55962	3	8	9	N	7	2	8			83
10	63953	X	51694	-0-	-12259	-0-	51694	3			N	-0-					83
11	60660	X	48071	-0-	-12589	-0-	48071	3			N	-0-					83
12	62682	X	48622	-0-	-14060	-0-	48622	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 710,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116622	X	97460	-0-	-19162	-0-	97460	3			N	-0-					122
02	101248	X	83469	-0-	-17779	-0-	83458	3	11	9	N	10	10	8			122
03	103726	X	88148	-0-	-15578	-0-	88127	3	21	9	N	19	17	8			124
04	94320	X	79686	-0-	-14634	-0-	79653	3	33	9	N	30	30	8			124
05	97464	X	86708	-0-	-10756	-0-	86702	3	6	9	N	5	5	8			124
06	94320	X	78696	-0-	-15624	-0-	78693	3	3	9	N	3	3	8			124
07	92411	X	82032	-0-	-10379	-0-	82032	3			N	-0-					124
08	88133	X	64205	-0-	-23928	-0-	64204	3	1	9	N	1	46	1	1	8	78
09	94778	X	94778	-0-	-0-	-0-	94771	3	7	9	N	6	2	8			82
10	112062	X	112062	-0-	-0-	-0-	112062	3			N	-0-					82
11	92434	X	92434	-0-	-0-	-0-	92434	3			N	-0-					82
12	97929	X	77339	-0-	-20590	-0-	77338	3	1	9	N	1	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 1,037,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115971	X	92381	-0-	-23590	-0-	92381	3			N	-0-					-0-
02	99932	X	52547	-0-	-47385	-0-	52547	3			N	-0-					-0-
03	111304	X	111304	-0-	-0-	-0-	111304	3			N	-0-					-0-
04	99540	X	95852	-0-	-3688	-0-	95852	3			N	-0-					-0-
05	97898	X	90579	-0-	-7319	-0-	90579	3			N	-0-					-0-
06	107700	X	79644	-0-	-28056	-0-	79644	3			N	-0-					-0-
07	111290	X	79916	-0-	-31374	-0-	79916	3			N	-0-					-0-
08	111290	X	77034	-0-	-34256	-0-	77034	3			N	-0-					-0-
09	95850	X	71259	-0-	-24591	-0-	71259	3			N	-0-					-0-
10	90582	X	68149	-0-	-22433	-0-	68149	3			N	-0-					-0-
11	79650	X	65281	-0-	-14369	-0-	65281	3			N	-0-					-0-
12	79918	X	65471	-0-	-14447	-0-	65471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132587	X	106505	-0-	-26082	-0-	106392	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	114464	X	92998	-0-	-21466	-0-	92997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	121148	X	99455	-0-	-21693	-0-	99455	3			N	-0-					-0-
04	113100	X	92680	-0-	-20420	-0-	92657	3	23	9	N	21	21	8			-0-
05	111135	X	91554	-0-	-19581	-0-	91474	3	80	9	N	73	73	8			-0-
06	103080	X	83870	-0-	-19210	-0-	83869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	102951	X	86242	-0-	-16709	-0-	86242	3			N	-0-					-0-
08	99448	X	84128	-0-	-15320	-0-	84127	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	92670	X	78376	-0-	-14294	-0-	78373	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	91543	X	74940	-0-	-16603	-0-	74933	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	83880	X	74166	-0-	-9714	-0-	74158	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	86242	X	73186	-0-	-13056	-0-	73186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96100	X	67130	-0-	-28970	-0-	67130	2			N	-0-					-0-
02	80528	X	56959	-0-	-23569	-0-	56959	2			N	-0-					-0-
03	83731	X	60564	-0-	-23167	-0-	60564	2			N	-0-					-0-
04	75060	X	55040	-0-	-20020	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	71486	X	54024	-0-	-17462	-0-	54024	2			N	-0-					-0-
06	64950	X	48696	-0-	-16254	-0-	48696	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	48063	-0-	-14991	-0-	48063	2			N	-0-					-0-
08	60574	X	44780	-0-	-15794	-0-	44780	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	42506	-0-	-12544	-0-	116	1	42390	3	N	-0-					-0-
10	54033	X	41772	-0-	-12261	-0-	58	1	41714	3	N	-0-					-0-
11	48690	X	38033	-0-	-10657	-0-	38033	3			N	-0-					-0-
12	48050	X	36809	-0-	-11241	-0-	36809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122760	X	97346	-0-	-25414	-0-	97233	3	113	9	N	103	103	8			-0-
02	106428	X	83467	-0-	-22961	-0-	83466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	112003	X	89565	-0-	-22438	-0-	89515	3	50	9	N	45	45	8			-0-
04	103020	X	84117	-0-	-18903	-0-	84093	3	24	9	N	22	22	8			-0-
05	101618	X	82665	-0-	-18953	-0-	82526	3	139	9	N	126	126	8			-0-
06	94200	X	75286	-0-	-18914	-0-	75283	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92411	X	76223	-0-	-16188	-0-	76223	3			N	-0-					-0-
08	89559	X	75225	-0-	-14334	-0-	75222	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	84120	X	70083	-0-	-14037	-0-	70081	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	82677	X	66948	-0-	-15729	-0-	66942	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	75300	X	66572	-0-	-8728	-0-	66565	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	76229	X	66028	-0-	-10201	-0-	66028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114886	X	79573	-0-	-35313	-0-	79573	2			N	-0-					-0-
02	101360	X	68881	-0-	-32479	-0-	68881	2			N	-0-					-0-
03	109337	X	70792	-0-	-38545	-0-	70792	2			N	-0-					-0-
04	90180	X	68692	-0-	-21488	-0-	68692	2			N	-0-					-0-
05	82987	X	67639	-0-	-15348	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	32665	-0-	-44345	-0-	32665	2			N	-0-					-0-
07	76260	X	30003	-0-	-46257	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
08	84324	X	84324	-0-	-0-	-0-	84324	2			N	-0-					-0-
09	74838	X	74838	-0-	-0-	-0-	74838	3			N	-0-					-0-
10	70419	X	70419	-0-	-0-	-0-	70419	3			N	-0-					-0-
11	81600	X	68556	-0-	-13044	-0-	68556	3			N	-0-					-0-
12	84320	X	63455	-0-	-20865	-0-	63455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181691	X	132585	-0-	-49106	-0-	132585	3			N	-0-					-0-
02	153468	X	115293	-0-	-38175	-0-	115293	3			N	-0-					-0-
03	161603	X	124100	-0-	-37503	-0-	124100	3			N	-0-					-0-
04	144060	X	112686	-0-	-31374	-0-	112686	3			N	-0-					-0-
05	143499	X	112718	-0-	-30781	-0-	112718	3			N	-0-					-0-
06	128310	X	101924	-0-	-26386	-0-	101924	3			N	-0-					-0-
07	127658	X	99125	-0-	-28533	-0-	99125	3			N	-0-					-0-
08	124093	X	66021	-0-	-58072	-0-	66021	3			N	-0-					-0-
09	112680	X	93245	-0-	-19435	-0-	93245	3			N	-0-					-0-
10	112716	X	88622	-0-	-24094	-0-	88622	3			N	-0-					-0-
11	101910	X	96039	-0-	-5871	-0-	96039	3			N	-0-					-0-
12	99138	X	81089	-0-	-18049	-0-	81089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257579	X	189219	-0-	-68360	-0-	189219	3			N	-0-					-0-
02	215992	X	164071	-0-	-51921	-0-	164053	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	239134	X	173835	-0-	-65299	-0-	173835	3			N	-0-					-0-
04	226020	X	158328	-0-	-67692	-0-	158286	3	42	9	N	38	38	8			-0-
05	203949	X	160862	-0-	-43087	-0-	160856	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	183120	X	149460	-0-	-33660	-0-	149459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	181660	X	136996	-0-	-44664	-0-	136996	3			N	-0-					-0-
08	173848	X	132124	-0-	-41724	-0-	132122	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	158340	X	122078	-0-	-36262	-0-	122074	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	160859	X	115825	-0-	-45034	-0-	115824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	149460	X	116042	-0-	-33418	-0-	116042	3			N	-0-					-0-
12	136989	X	112500	-0-	-24489	-0-	112499	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141701	X	55448	-0-	-86253	-0-	55448	2			N	-0-					-0-
02	103936	X	47015	-0-	-56921	-0-	47015	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	48412	-0-	-46324	-0-	48412	2			N	-0-					-0-
04	65820	X	43996	-0-	-21824	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	41292	-0-	-20057	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	37700	-0-	-15970	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
07	52049	X	37108	-0-	-14941	-0-	37108	2			N	-0-					-0-
08	48422	X	33047	-0-	-15375	-0-	33047	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	28672	-0-	-15338	-0-	78	1	28594	3	N	-0-					-0-
10	41292	X	27571	-0-	-13721	-0-	39	1	27532	3	N	-0-					-0-
11	37710	X	26273	-0-	-11437	-0-	26273	3			N	-0-					-0-
12	37107	X	30109	-0-	-6998	-0-	30109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106547	X	82658	-0-	-23889	-0-	82658	3			N	-0-					-0-
02	90300	X	66791	-0-	-23509	-0-	66791	3			N	-0-					-0-
03	87668	X	69682	-0-	-17986	-0-	69673	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	84840	X	69871	-0-	-14969	-0-	69856	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	82646	X	71090	-0-	-11556	-0-	71090	3			N	-0-					-0-
06	79980	X	65198	-0-	-14782	-0-	65198	3			N	-0-					-0-
07	73935	X	65712	-0-	-8223	-0-	65712	3			N	-0-					-0-
08	72199	X	62950	-0-	-9249	-0-	62950	3			N	-0-					-0-
09	69870	X	56551	-0-	-13319	-0-	56551	3			N	-0-					-0-
10	71083	X	54406	-0-	-16677	-0-	229	1	54176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	65190	X	54285	-0-	-10905	-0-	54285	3			N	-0-					-0-
12	65720	X	54574	-0-	-11146	-0-	54574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245303	X	143794	-0-	-101509	-0-	143794	2			N	-0-					-0-
02	221564	X	119944	-0-	-101620	-0-	119944	2			N	-0-					-0-
03	189255	X	128337	-0-	-60918	-0-	128337	2			N	-0-					-0-
04	169920	X	102133	-0-	-67787	-0-	102133	2			N	-0-					-0-
05	164827	X	116196	-0-	-48631	-0-	116196	2			N	-0-					-0-
06	139170	X	103331	-0-	-35839	-0-	103331	2			N	-0-					-0-
07	132804	X	113327	-0-	-19477	-0-	113327	2			N	-0-					-0-
08	128340	X	104630	-0-	-23710	-0-	104630	2			N	-0-					-0-
09	112440	X	96901	-0-	-15539	-0-	96901	3			N	-0-					-0-
10	116188	X	85258	-0-	-30930	-0-	85258	3			N	-0-					-0-
11	109680	X	78167	-0-	-31513	-0-	78167	3			N	-0-					-0-
12	113336	X	83670	-0-	-29666	-0-	83670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336164	X	223322	-0-	-112842	-0-	223322	3			N	-0-					57
02	255192	X	183875	-0-	-71317	-0-	183869	3	6	9	N	5					62
03	264771	X	188696	-0-	-76075	-0-	188672	3	24	9	N	22	22	8			62
04	249300	X	177725	-0-	-71575	-0-	177688	3	37	9	N	34	33	8			63
05	248775	X	173270	-0-	-75505	-0-	173268	3	2	9	N	2					65
06	216120	X	162941	-0-	-53179	-0-	162938	3	3	9	N	3	3	8			65
07	203577	X	162952	-0-	-40625	-0-	162952	3			N	-0-					65
08	188697	X	151887	-0-	-36810	-0-	151887	3			N	-0-					65
09	177720	X	142134	-0-	-35586	-0-	142134	3			N	-0-					65
10	173259	X	122328	-0-	-50931	-0-	4195	1	118125	3	N	7	7	8			65
							8	9									
11	162930	X	127147	-0-	-35783	-0-	127147	3			N	-0-					65
12	162967	X	124110	-0-	-38857	-0-	124102	3	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 1,940,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333343	X	225662	-0-	-107681	-0-	40486	2	185176	3	N	-0-					-0-
02	293272	X	185204	-0-	-108068	-0-	38844	2	146360	3	N	-0-					-0-
03	273978	X	189124	-0-	-84854	-0-	40023	2	149046	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									
04	240690	X	156695	-0-	-83995	-0-	33750	2	122890	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									
05	225649	X	167694	-0-	-57955	-0-	34665	2	133017	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	218370	X	150318	-0-	-68052	-0-	30939	2	119372	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	205034	X	160294	-0-	-44740	-0-	32940	2	127354	3	N	-0-					-0-
08	189131	X	147293	-0-	-41838	-0-	30606	2	116684	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	162270	X	145166	-0-	-17104	-0-	29842	2	115318	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	167679	X	138538	-0-	-29141	-0-	29523	2	109014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	155130	X	130484	-0-	-24646	-0-	26855	2	103629	3	N	-0-					-0-
12	160301	X	120859	-0-	-39442	-0-	24934	2	95924	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,917,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279774	X	279774	-0-	-0-	-0-	5568	1	274206	2	N	-0-					-0-
02	311080	X	241397	-0-	-69683	-0-	4803	1	236594	2	N	-0-					-0-
03	332878	X	255137	-0-	-77741	-0-	5077	1	250060	2	N	-0-					-0-
04	322140	X	235797	-0-	-86343	-0-	4692	1	231105	2	N	-0-					-0-
05	281108	X	212602	-0-	-68506	-0-	4231	1	208371	2	N	-0-					-0-
06	270750	X	224466	-0-	-46284	-0-	4467	1	219999	2	N	-0-					-0-
07	267251	X	216095	-0-	-51156	-0-	4300	1	211795	2	N	-0-					-0-
08	255130	X	207209	-0-	-47921	-0-	4123	1	203086	2	N	-0-					-0-
09	235800	X	193410	-0-	-42390	-0-	3849	1	189561	2	N	-0-					-0-
10	231942	X	168357	-0-	-63585	-0-	1683	1	166674	2	N	-0-					-0-
11	224460	X	180284	-0-	-44176	-0-	1803	1	178481	2	N	-0-					-0-
12	216101	X	181089	-0-	-35012	-0-	1793	1	179296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	640677	X	280475	-0-	-360202	-0-	5581	1	274894	2	N	-0-			-0-
02	270648	X	242221	-0-	-28427	-0-	4821	1	237400	2	N	-0-			-0-
03	333622	X	256922	-0-	-76700	-0-	5113	1	251809	2	N	-0-			-0-
04	322860	X	238886	-0-	-83974	-0-	4754	1	234132	2	N	-0-			-0-
05	280488	X	214279	-0-	-66209	-0-	4264	1	210015	2	N	-0-			-0-
06	271440	X	225516	-0-	-45924	-0-	4488	1	221028	2	N	-0-			-0-
07	268181	X	219789	-0-	-48392	-0-	4374	1	215415	2	N	-0-			-0-
08	256928	X	210802	-0-	-46126	-0-	4195	1	206607	2	N	-0-			-0-
09	238890	X	190940	-0-	-47950	-0-	3800	1	187140	2	N	-0-			-0-
10	233027	X	167006	-0-	-66021	-0-	1670	1	165336	2	N	-0-			-0-
11	225510	X	183538	-0-	-41972	-0-	1835	1	181703	2	N	-0-			-0-
12	219790	X	182730	-0-	-37060	-0-	1809	1	180921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	407309	X	360870	-0-	-46439	-0-	360870	3			N	-0-			-0-
02	367724	X	320901	-0-	-46823	-0-	320901	3			N	-0-			-0-
03	407123	X	311000	-0-	-96123	-0-	311000	3			N	-0-			-0-
04	388920	X	267505	-0-	-121415	-0-	267505	3			N	-0-			-0-
05	360871	X	241379	-0-	-119492	-0-	241379	3			N	-0-			-0-
06	349230	X	183374	-0-	-165856	-0-	183374	3			N	-0-			-0-
07	355291	X	191925	-0-	-163366	-0-	191925	3			N	-0-			-0-
08	310992	X	177893	-0-	-133099	-0-	177893	3			N	-0-			-0-
09	267510	X	169069	-0-	-98441	-0-	169069	3			N	-0-			-0-
10	241366	X	160733	-0-	-80633	-0-	160733	3			N	-0-			-0-
11	185730	X	155571	-0-	-30159	-0-	155571	3			N	-0-			-0-
12	191921	X	153522	-0-	-38399	-0-	153522	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289664	X	261779	-0-	-27885	-0-	261779	3			N	-0-			-0-
02	229181	X	229181	-0-	-0-	-0-	229181	3			N	-0-			-0-
03	282751	X	229848	-0-	-52903	-0-	229848	3			N	-0-			-0-
04	270000	X	199019	-0-	-70981	-0-	199019	3			N	-0-			-0-
05	261764	X	182346	-0-	-79418	-0-	182346	3			N	-0-			-0-
06	253320	X	139606	-0-	-113714	-0-	139606	3			N	-0-			-0-
07	253735	X	146773	-0-	-106962	-0-	146773	3			N	-0-			-0-
08	229834	X	134795	-0-	-95039	-0-	134795	3			N	-0-			-0-
09	199020	X	123353	-0-	-75667	-0-	123353	3			N	-0-			-0-
10	182342	X	118454	-0-	-63888	-0-	118454	3			N	-0-			-0-
11	142050	X	115998	-0-	-26052	-0-	115998	3			N	-0-			-0-
12	146785	X	110234	-0-	-36551	-0-	110234	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		387243	-0-	387243	739758	387243	3			N	-0-					-0-
02	1075365	X	335607	-0-	-739758	-0-	335565	3	42	9	N	38	38	8			-0-
03	402132	X	361346	-0-	-40786	-0-	361244	3	102	9	N	93	93	8			-0-
04	389160	X	334312	-0-	-54848	-0-	334145	3	167	9	N	152	152	8			-0-
05	402132	X	315501	-0-	-86631	-0-	315476	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	374760	X	295735	-0-	-79025	-0-	130	2	295587	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	371566	X	300702	-0-	-70864	-0-	5246	2	295456	3	N	-0-					-0-
08	361336	X	252412	-0-	-108924	-0-	3217	2	249187	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	334320	X	214468	-0-	-119852	-0-	214456	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	315487	X	193748	-0-	-121739	-0-	193745	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	295740	X	181489	-0-	-114251	-0-	181489	3			N	-0-					-0-
12	300700	X	177461	-0-	-123239	-0-	177459	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751955	X	388420	-0-	-363535	-0-	388420	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		321333	-0-	321333	321333	321296	3	37	9	N	34	34	8			-0-
03	657691	X	336358	-0-	-321333	-0-	336271	3	87	9	N	79	79	8			-0-
04	389010	X	337475	-0-	-51535	-0-	337307	3	168	9	N	153	153	8			-0-
05	401977	X	314529	-0-	-87448	-0-	314505	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	375900	X	298793	-0-	-77107	-0-	298775	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	355756	X	325434	-0-	-30322	-0-	325434	3			N	-0-					-0-
08	348719	X	297444	-0-	-51275	-0-	297433	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	337470	X	273118	-0-	-64352	-0-	273098	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	325438	X	252120	-0-	-73318	-0-	252114	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	314940	X	230687	-0-	-84253	-0-	230686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	325438	X	228294	-0-	-97144	-0-	228291	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		296926	-0-	296926	297769	296842	3	84	9	Y	76	1	8			75
02	576214	X	278445	-0-	-297769	-0-	278417	3	28	9	Y	25					100
03	318649	X	311057	-0-	-7592	-0-	311035	3	22	9	Y	20	79	1			41
04	308370	X	301759	-0-	-6611	-0-	301733	3	26	9	Y	24					65
05	318649	X	302353	-0-	-16296	-0-	302341	3	12	9	Y	11					76
06	308370	X	289717	-0-	-18653	-0-	289717	3			Y	-0-					76
07	318649	X	214718	-0-	-103931	-0-	214712	3	6	9	Y	5	69	1			12
08	311829	X	158786	-0-	-153043	-0-	158776	3	10	9	Y	9					21
09	301770	X	149727	-0-	-152043	-0-	2286	1	147419	3	Y	20					41
							22	9									
10	302343	X	130307	-0-	-172036	-0-	4530	1	125751	3	Y	24					65
							26	9									
11	289710	X	119450	-0-	-170260	-0-	119436	3	14	9	Y	13					78
12	214706	X	76081	-0-	-138625	-0-	76069	3	12	9	Y	11	73	1			16

TOTAL GAS PROD: 2,629,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		293033	-0-	293033	293424	292943	3	90	9	Y	82					82
02	573950	X	280526	-0-	-293424	-0-	280481	3	45	9	Y	41					123
03	325810	X	300605	-0-	-25205	-0-	300576	3	29	9	Y	26	97	1			52
04	315300	X	301713	-0-	-13587	-0-	301677	3	36	9	Y	33					85
05	325810	X	311590	-0-	-14220	-0-	311569	3	21	9	Y	19					104
06	315300	X	306682	-0-	-8618	-0-	306682	3			Y	-0-					104
07	325810	X	260871	-0-	-64939	-0-	260865	3	6	9	Y	5	94	1			15
08	311767	X	177382	-0-	-134385	-0-	177367	3	15	9	Y	14					29
09	301710	X	167951	-0-	-133759	-0-	2563	1	165349	3	Y	35					64
							39	9									
10	316913	X	147127	-0-	-169786	-0-	5114	1	141979	3	Y	31					95
							34	9									
11	306690	X	159769	-0-	-146921	-0-	159739	3	30	9	Y	27					122
12	260865	X	187879	-0-	-72986	-0-	187801	3	78	9	Y	71	115	1			78

TOTAL GAS PROD: 2,895,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7514	-0-	7514	7514	7514	3			N	-0-					-0-
04	0		370065	-0-	370065	377579	370065	3			N	-0-					-0-
05	738340	X	360761	-0-	-377579	-0-	360742	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	379590	X	331808	-0-	-47782	-0-	331806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	392243	X	351165	-0-	-41078	-0-	351165	3			N	-0-					-0-
08	392243	X	325268	-0-	-66975	-0-	325259	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	379590	X	314187	-0-	-65403	-0-	314168	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	360747	X	301688	-0-	-59059	-0-	301685	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	339840	X	309789	-0-	-30051	-0-	309788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	351168	X	295388	-0-	-55780	-0-	295385	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6895	-0-	6895	6895	6895	3			N	-0-					-0-
04	0		406908	-0-	406908	413803	406908	3			N	-0-					-0-
05	843899	X	430096	-0-	-413803	-0-	430075	3	21	9	N	19	19	8			-0-
06	426750	X	379810	-0-	-46940	-0-	379808	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	440975	X	417695	-0-	-23280	-0-	417695	3			N	-0-					-0-
08	440975	X	386374	-0-	-54601	-0-	386365	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	426750	X	373658	-0-	-53092	-0-	373638	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	417694	X	347829	-0-	-69865	-0-	347825	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	404220	X	356384	-0-	-47836	-0-	356383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	417694	X	326210	-0-	-91484	-0-	326208	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537931	X	537931	-0-	-0-	-0-	10705	1	527226	2	N	-0-					-0-
06	798450	X	742924	-0-	-55526	-0-	14784	1	728140	2	N	-0-					-0-
07	DELQ PR		700362	-0-	700362	700362	13937	1	686425	2	N	-0-					-0-
08	1333660	X	633298	-0-	-700362	-0-	12603	1	620695	2	N	-0-					-0-
09	798450	X	582138	-0-	-216312	-0-	11584	1	570554	2	N	-0-					-0-
10	546362	X	546362	-0-	-0-	-0-	5463	1	540899	2	N	-0-					-0-
11	742920	X	495574	-0-	-247346	-0-	4956	1	490618	2	N	-0-					-0-
12	700352	X	530760	-0-	-169592	-0-	5255	1	525505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6588	-0-	6588	6588	6588	3			N	-0-					-0-
04	0		393981	-0-	393981	400569	393981	3			N	-0-					-0-
05	834460	X	433891	-0-	-400569	-0-	433859	3	32	9	N	29	29	8			-0-
06	390629	X	390629	-0-	-0-	-0-	390626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	420965	X	420965	-0-	-0-	-0-	420965	3			N	-0-					-0-
08	400830	X	384796	-0-	-16034	-0-	384778	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	387900	X	373296	-0-	-14604	-0-	373254	3	42	9	N	38	38	8			-0-
10	354839	X	354839	-0-	-0-	-0-	354830	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	387900	X	352954	-0-	-34946	-0-	352952	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	400830	X	307297	-0-	-93533	-0-	307291	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409872	X	347459	-0-	-62413	-0-	6914	1	340545	2	N	-0-					-0-
06	796469	X	796469	-0-	-0-	-0-	15850	1	780619	2	N	-0-					-0-
07	794127	X	758246	-0-	-35881	-0-	15089	1	743157	2	N	-0-					-0-
08	794127	X	673112	-0-	-121015	-0-	13395	1	659717	2	N	-0-					-0-
09	768510	X	627385	-0-	-141125	-0-	12485	1	614900	2	N	-0-					-0-
10	794127	X	570541	-0-	-223586	-0-	5706	1	564835	2	N	-0-					-0-
11	768510	X	487194	-0-	-281316	-0-	4872	1	482322	2	N	-0-					-0-
12	758260	X	514669	-0-	-243591	-0-	5096	1	509573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		18894	-0-	18894	18894	18894	3			N	-0-					-0-
06	348478	X	329584	-0-	-18894	-0-	329552	3	32	9	N	29	29	8			-0-
07	360690	X	360690	-0-	-0-	-0-	360690	3			N	-0-					-0-
08	347293	X	319725	-0-	-27568	-0-	319695	3	30	9	N	27	27	8			-0-
09	336090	X	253655	-0-	-82435	-0-	253599	3	56	9	N	51	51	8			-0-
10	347293	X	230277	-0-	-117016	-0-	230232	3	45	9	N	41	41	8			-0-
11	336090	X	215807	-0-	-120283	-0-	215764	3	43	9	N	39	39	8			-0-
*12	193546	X	193546	-0-	-0-	-0-	193546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	288675	X	NO RPT	-0-	-288675	-0-					N	NO RPT					-0-
07	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
08	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
09	346410	X	NO RPT	-0-	-346410	-0-					N	NO RPT					-0-
10	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
11	346410	X	NO RPT	-0-	-346410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	138	1	461	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	651	N	295	-0-	-356	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	220	1	359	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	136	1	251	2	N	-0-					-0-
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	39	1	81	2	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	58	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	27	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	152	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	190	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	651	-0-	-4340	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	51	1	6424	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4642	-0-	-188	-0-	336	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	1420	-0-	-2114	-0-	359	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	316	-0-	-5204	-0-	50	1	266	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	150	-0-	-5554	-0-	33	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	620	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	366	-0-	-684	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	793	-0-	-881	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	125	1	744	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	32	1	504	2	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5847	-0-	-198	-0-	80	1	5767	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	2972	-0-	-1928	-0-	27	1	2945	2	N	-0-			-0-
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	256	1	5853	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5094	-0-	-576	-0-	345	1	4749	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	231	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	150	-0-	-5760	-0-	73	1	77	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	1409	-0-	-4698	-0-	9	1	1400	2	N	-0-			-0-
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	211	1	8734	2	N	-0-			-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	226	1	5338	2	N	-0-			-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	355	1	5056	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	5247	-0-	-1713	-0-	321	1	4926	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	5193	-0-	-1999	-0-	421	1	4772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	27	1	995	2	N	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	146	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	252	1	1486	2	N	-0-			-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	226	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	97	-0-	-1223	-0-	97	1			N	-0-			-0-
07	1364	N	180	-0-	-1184	-0-	121	1	59	2	N	-0-			-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	N	-0-			-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	226	1	1707	2	N	-0-			-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	323	1	1668	2	N	-0-			-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	417	1	1442	2	N	-0-			-0-
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	217	1	1768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2444	-0-	-1306	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

01	5146	X	4976	-0-	-170	-0-	4975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3989	-0-	-511	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4354	-0-	-172	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	3480	3	6	9	N	5			13
02	3248	X	1616	-0-	-1632	-0-	1616	3			N	-0-			13
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			13
04	3480	X	955	-0-	-2525	-0-	955	3			N	-0-			13
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-			13
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			13
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			13
08	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	2731	2			N	-0-			13
09	3900	X	2516	-0-	-1384	-0-	2516	2			N	-0-			13
10	4030	X	2696	-0-	-1334	-0-	2696	2			N	-0-			13
11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-			13
12	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2802	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 33,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	14	1	165	2	N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-			-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
*11	360	N	273	-0-	-87	-0-	7	1	266	2	N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	16	1	1433	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	13	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	12	1	1212	2	N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	15	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	15	1	861	2	N	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	15	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	793	-0-	-527	-0-	13	1	780	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	698	-0-	-387	-0-	16	1	682	2	N	-0-			-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	13	1	878	2	N	-0-			-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	15	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1900	-0-	-424	-0-	13	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	12	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	15	1	2241	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	15	1	2013	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	15	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	15	1	1987	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	15	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	15	1	2002	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	14	1	1934	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1941	-0-	-136	-0-	16	1	1925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1740	-0-	-1949	-0-	16	1	1724	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	1419	-0-	-1689	-0-	13	1	1406	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	1748	-0-	-1476	-0-	12	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	15	1	2523	2	N	-0-			-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	15	1	3385	2	N	-0-			-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	15	1	3386	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	15	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1264	-0-	-2036	-0-	15	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2017	-0-	-1393	-0-	16	1	2001	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	1375	-0-	-1925	-0-	15	1	1360	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	16	1	2972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	16	1	6226	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5346	-0-	-842	-0-	14	1	5332	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6054	-0-	-797	-0-	16	1	6038	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	5485	-0-	-1145	-0-	15	1	5470	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	16	1	6092	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5409	-0-	-621	-0-	15	1	5394	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5864	-0-	-181	-0-	16	1	5848	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	4638	-0-	-1469	-0-	16	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	3057	-0-	-2853	-0-	15	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	16	1	8113	2	N	-0-			-0-
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	15	1	5975	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	16	1	5725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	16	1	3406	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2979	-0-	-717	-0-	13	1	2966	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3041	-0-	-1144	-0-	12	1	3029	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	15	1	3801	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	16	1	3835	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	16	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	15	1	3179	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	15	1	3498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4599	-0-	-1105	-0-	16	1	4583	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4652	-0-	-500	-0-	14	1	4638	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5107	-0-	-1465	-0-	13	1	5094	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	4169	-0-	-2191	-0-	15	1	4154	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	4011	-0-	-2561	-0-	15	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	15	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	15	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	14	1	4014	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	14	1	3957	2	N	-0-			-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	4961	2	N	-0-			-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	15	1	5069	2	N	-0-			-0-
*12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	16	1	5114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2110	-0-	-1517	-0-	16	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2067	-0-	-2087	-0-	12	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3322	-0-	-698	-0-	15	1	3307	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	16	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	15	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	15	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	16	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	15	1	3239	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1680	-0-	-1730	-0-	16	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	1557	-0-	-1743	-0-	15	1	1542	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2395	-0-	-953	-0-	9	1	2386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	15	1	9323	2	N	-0-			-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-			-0-
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	15	1	7181	2	N	-0-			-0-
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	15	1	6414	2	N	-0-			-0-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	15	1	5315	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5257	-0-	-447	-0-	16	1	5241	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4923	-0-	-781	-0-	16	1	4907	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4575	-0-	-945	-0-	15	1	4560	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4611	-0-	-1093	-0-	16	1	4595	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	3701	-0-	-1639	-0-	14	1	3687	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	15	1	3545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3798	-0-	-418	-0-	16	1	3782	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	14	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	13	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	15	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	15	1	3763	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	15	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	16	1	3501	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3028	-0-	-872	-0-	15	1	3013	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	15	1	3657	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2745	-0-	-735	-0-	10	1	2735	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	14	1	3318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	28	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	25	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	30	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	2	N	-0-			-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	30	1	2365	2	N	-0-			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	30	1	2396	2	N	-0-			-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	31	1	2566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	12	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	2774	-0-	-1845	-0-	10	1	2764	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2933	-0-	-1537	-0-	15	1	2918	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	2535	-0-	-2084	-0-	15	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	13	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	2	N	-0-			-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	13	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	14	1	2716	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	16	1	2800	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	11	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	16	1	2858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	13	1	3701	2	N	-0-			22
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	14	1	3466	2	N	-0-			22
03	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	16	1	3705	2	N	-0-			22
04	4230	X	3528	-0-	-702	-0-	15	1	3513	2	N	-0-			22
05	4371	X	3204	-0-	-1167	-0-	16	1	3188	2	N	-0-			22
06	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	15	1	2750	2	N	-0-			22
07	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	15	1	2812	2	N	-0-			22
08	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	16	1	2296	2	N	-0-			22
09	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	4	1	2712	2	N	-0-			22
10	3193	X	2376	-0-	-817	-0-	3	1	2373	2	N	-0-			22
11	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	3	1	2475	2	N	-0-			22
12	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	3	1	2509	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4616	-0-	-902	-0-	15	1	4601	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4701	-0-	-283	-0-	13	1	4688	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4337	-0-	-1181	-0-	13	1	4324	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4620	-0-	-360	-0-	15	1	4605	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	15	1	4142	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3743	-0-	-1297	-0-	15	1	3728	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	15	1	4797	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	15	1	3965	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	16	1	4072	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	15	1	4071	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4226	-0-	-579	-0-	16	1	4210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3655	-0-	-716	-0-	15	1	3640	2	N	-0-			-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	12	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	12	1	6047	2	N	-0-			-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	15	1	5750	2	N	-0-			-0-
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	14	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4732	-0-	-668	-0-	15	1	4717	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	15	1	4808	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	15	1	4662	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	15	1	4739	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	3092	-0-	-2488	-0-	16	1	3076	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	15	1	3357	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4259	-0-	-639	-0-	16	1	4243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2078	-0-	-2665	-0-	15	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	1867	-0-	-2277	-0-	14	1	1853	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2117	-0-	-2347	-0-	13	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	15	1	5284	2	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	15	1	3842	2	N	-0-			-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	14	1	3470	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	15	1	3352	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	3337	-0-	-1840	-0-	15	1	3322	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	2920	-0-	-2090	-0-	15	1	2905	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	16	1	3687	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	15	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	16	1	1944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4596	-0-	-1325	-0-	15	1	4581	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	14	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	12	1	4604	2	N	-0-			-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	15	1	5087	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	15	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	15	1	4536	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	15	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	15	1	4984	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4791	-0-	-309	-0-	15	1	4776	2	N	-0-			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	14	1	4583	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	15	1	4936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	15	1	6922	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5976	-0-	-380	-0-	14	1	5962	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6804	-0-	-326	-0-	16	1	6788	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	15	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	15	1	6545	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	15	1	6021	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	15	1	6110	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	15	1	4554	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	2252	-0-	-4138	-0-	10	1	2242	2	N	-0-			-0-
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	11	1	6976	2	N	-0-			-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	13	1	6393	2	N	-0-			-0-
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	15	1	6571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	2261	-0-	-5365	-0-	13	1	2248	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	2217	-0-	-3607	-0-	9	1	2208	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	7	1	5610	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	15	1	9645	2	N	-0-			-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	15	1	7321	2	N	-0-			-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	15	1	6140	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5830	-0-	-1796	-0-	16	1	5814	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	14	1	5683	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5239	-0-	-2141	-0-	14	1	5225	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	5382	-0-	-1965	-0-	15	1	5367	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5227	-0-	-923	-0-	14	1	5213	2	N	-0-			-0-
*12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5462	-0-		-583	-0-	16	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4851	-0-		-609	-0-	14	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5289	-0-		-570	-0-	16	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5094	-0-		-456	-0-	15	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5139	-0-		-441	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5073	-0-		-207	-0-	15	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-		-350	-0-	16	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5206	-0-		-95	-0-	16	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5093	-0-		-7	-0-	15	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5067	-0-		-172	-0-	16	1	5051	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4763	-0-		-307	-0-	15	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4854	-0-		-416	-0-	16	1	4838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3980	-0-		-1848	-0-	15	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3539	-0-		-689	-0-	13	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3959	-0-		-71	-0-	12	1	3947	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-	15	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-		-0-	-0-	15	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	15	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4337	-0-		-592	-0-	15	1	4322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4176	-0-		-753	-0-	15	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4526	-0-		-244	-0-	15	1	4511	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4274	-0-		-407	-0-	16	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3961	-0-		-479	-0-	15	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4222	-0-		-459	-0-	16	1	4206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5668	-0-		-439	-0-	14	1	5654	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3916	-0-		-1292	-0-	13	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4306	-0-		-809	-0-	12	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-		-0-	-0-	15	1	5831	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3846	-0-		-1827	-0-	15	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5195	-0-		-295	-0-	15	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5221	-0-		-824	-0-	15	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5220	-0-		-825	-0-	15	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4815	-0-		-1035	-0-	15	1	4800	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4412	-0-		-951	-0-	15	1	4397	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5021	-0-		-169	-0-	15	1	5006	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5099	-0-		-109	-0-	16	1	5083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	15	1	4836	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4385	-0-	-11	-0-	14	1	4371	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	13	1	4087	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4294	-0-	-386	-0-	15	1	4279	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	15	1	4569	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	15	1	3956	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3959	-0-	-908	-0-	15	1	3944	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	16	1	3975	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	15	1	4087	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	16	1	4337	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3812	-0-	-148	-0-	15	1	3797	2	N	-0-			-0-
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	16	1	4368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3521	-0-	-1997	-0-	30	1	3491	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	3355	-0-	-1629	-0-	27	1	3328	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	25	1	3581	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	29	1	4384	2	N	-0-			-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	30	1	3881	2	N	-0-			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	31	1	4733	2	N	-0-			-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	25	1	4807	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	29	1	3728	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	30	1	4617	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	3315	-0-	-1365	-0-	30	1	3285	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	31	1	3708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3086	-0-	-2680	-0-	15	1	3071	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	13	1	2290	2	N	-0-			-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	12	1	6266	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4448	-0-	-1042	-0-	15	1	4433	2	N	-0-			-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	15	1	4986	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3260	-0-	-2830	-0-	15	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	15	1	5612	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4657	-0-	-1636	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5162	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4375	-0-	-1267	-0-	15	1	4360	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4570	-0-	-890	-0-	15	1	4555	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	15	1	3993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	15	1	5330	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5283	-0-	-653	-0-	12	1	5271	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	12	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5422	-0-	-938	-0-	15	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	15	1	6371	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	15	1	5700	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	15	1	5664	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5720	-0-	-666	-0-	16	1	5704	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5475	-0-	-285	-0-	15	1	5460	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	16	1	5682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3493	-0-	-2552	-0-	11	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	11	1	5881	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5236	-0-	-251	-0-	15	1	5221	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	15	1	4778	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	15	1	4853	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	4432	-0-	-1868	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	4680	-0-	-1830	-0-	15	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	16	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4249	-0-	-551	-0-	15	1	4234	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	16	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4225	-0-	-305	-0-	15	1	4210	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	16	1	4270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10021	-0-	-1201	-0-	14	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8588	-0-	-1520	-0-	14	1	8574	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8422	-0-	-2242	-0-	13	1	8409	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9437	-0-	-883	-0-	15	1	9422	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	9170	-0-	-843	-0-	15	1	9155	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8795	-0-	-895	-0-	15	1	8780	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8769	-0-	-996	-0-	15	1	8754	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8731	-0-	-1034	-0-	15	1	8716	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7942	-0-	-1508	-0-	14	1	7928	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	7075	-0-	-2101	-0-	15	1	7060	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	6878	-0-	-1912	-0-	15	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7132	-0-	-1641	-0-	16	1	7116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	14	1	18921	2	N	-0-			-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	13	1	11547	2	N	-0-			-0-
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	16	1	11187	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9089	-0-	-2431	-0-	15	1	9074	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	9200	-0-	-2704	-0-	15	1	9185	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	8252	-0-	-3268	-0-	14	1	8238	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	8787	-0-	-3117	-0-	15	1	8772	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	8151	-0-	-3040	-0-	15	1	8136	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	7539	-0-	-1551	-0-	15	1	7524	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	6769	-0-	-2438	-0-	16	1	6753	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	5857	-0-	-2633	-0-	15	1	5842	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	5909	-0-	-2864	-0-	16	1	5893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	990	-0-	-901	-0-	16	1	974	2	N	-0-			-0-
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	949	2	N	-0-			-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	15	1	748	2	N	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	N	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	N	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-			-0-
08	713	N	339	-0-	-374	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	13	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	961	N	674	-0-	-287	-0-	14	1	660	2	N	-0-			-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	2	N	-0-			-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8015	-0-	-1223	-0-	15	1	8000	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7082	-0-	-898	-0-	13	1	7069	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	6642	-0-	-1945	-0-	12	1	6630	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	15	1	7874	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	15	1	7400	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	15	1	7140	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7209	-0-	-944	-0-	15	1	7194	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	15	1	6942	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	15	1	7175	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6883	-0-	-526	-0-	15	1	6868	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6831	-0-	-339	-0-	15	1	6816	2	N	-0-			-0-
*12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	15	1	5781	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5102	-0-	-834	-0-	14	1	5088	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	12	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	15	1	6563	2	N	-0-			-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-			-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	15	1	5828	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5749	-0-	-1040	-0-	15	1	5734	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	15	1	5730	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5258	-0-	-1312	-0-	15	1	5243	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5025	-0-	-1082	-0-	16	1	5009	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4580	-0-	-1270	-0-	15	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4981	-0-	-754	-0-	15	1	4966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14214	-0-	11114	44863	16	1	14198	2	N	-0-			-0-
02	56330	X	11467	-0-	-44863	-0-	13	1	11454	2	N	-0-			-0-
03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	13	1	10786	2	N	-0-			-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	15	1	10547	2	N	-0-			-0-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	16	1	9789	2	N	-0-			-0-
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	15	1	8734	2	N	-0-			-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	16	1	8547	2	N	-0-			-0-
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	16	1	8083	2	N	-0-			-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	15	1	7449	2	N	-0-			-0-
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	16	1	8559	2	N	-0-			-0-
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	14	1	8918	2	N	-0-			-0-
*12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	15	1	9219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	15	1	4815	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4359	-0-	-541	-0-	14	1	4345	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4292	-0-	-916	-0-	12	1	4280	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	15	1	4114	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	15	1	4527	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	15	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	15	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	15	1	4344	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	15	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	15	1	4320	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	15	1	4249	2	N	-0-			-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	15	1	4884	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2073	-0-	-2799	-0-	13	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	13	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	15	1	4706	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	15	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5235	-0-	-376	-0-	16	1	5219	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	15	1	4698	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4547	-0-	-883	-0-	15	1	4532	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	16	1	4788	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4657	-0-	-413	-0-	15	1	4642	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	16	1	4917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3929	-0-	-2147	-0-	15	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	14	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	13	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	15	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	15	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	15	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	15	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3823	-0-	-1127	-0-	14	1	3809	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3771	-0-	-1344	-0-	15	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	15	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	16	1	4311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	7733	-0-	-3117	-0-	15	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7242	-0-	-1914	-0-	13	1	7229	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	7533	-0-	-2263	-0-	12	1	7521	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	15	1	7585	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	15	1	7242	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5752	-0-	-2018	-0-	15	1	5737	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	5125	-0-	-2904	-0-	15	1	5110	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	4632	-0-	-3211	-0-	15	1	4617	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	4464	-0-	-3126	-0-	15	1	4449	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	3861	-0-	-3393	-0-	15	1	3846	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	3470	-0-	-2290	-0-	15	1	3455	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	15	1	3429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6162	-0-	-565	-0-	15	1	6147	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4712	-0-	-860	-0-	13	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4366	-0-	-1307	-0-	15	1	4351	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4871	-0-	-1099	-0-	15	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5115	-0-	-1054	-0-	15	1	5100	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5663	-0-	-307	-0-	10	1	5653	2	N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	15	1	5770	2	N	-0-			-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	15	1	5110	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4603	-0-	-1067	-0-	15	1	4588	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4174	-0-	-1685	-0-	15	1	4159	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4539	-0-	-1131	-0-	15	1	4524	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	15	1	4346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1763	-0-	-1554	-0-	15	1	1748	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	849	-0-	-1531	-0-	14	1	835	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1010	-0-	-1284	-0-	13	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	979	-0-	-851	-0-	15	1	964	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	820	-0-	-1071	-0-	15	1	805	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1150	-0-	-560	-0-	13	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	686	-0-	-337	-0-	16	1	670	2	N	-0-			-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	2	N	-0-			-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-			-0-
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	16	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	14	1	7408	2	N	-0-			-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	15	1	3729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	14	1	3830	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3537	-0-	-355	-0-	14	1	3523	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	12	1	3434	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	13	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	15	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	15	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	15	1	3549	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	2709	-0-	-1259	-0-	14	1	2695	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2255	-0-	-1585	-0-	15	1	2240	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	15	1	2354	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	15	1	2331	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2488	-0-	-1077	-0-	16	1	2472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7851	-0-	-1697	-0-	14	1	7837	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	6488	-0-	-2136	-0-	13	1	6475	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	6232	-0-	-2696	-0-	12	1	6220	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7829	-0-	-571	-0-	15	1	7814	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	14	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	15	1	8282	2	N	-0-			-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	15	1	8091	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	16	1	7828	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	14	1	7572	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	16	1	7703	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7569	-0-	-741	-0-	15	1	7554	2	N	-0-			-0-
*12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	15	1	8233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4503	-0-	-1759	-0-	15	1	4488	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4297	-0-	-967	-0-	13	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4924	-0-	-904	-0-	13	1	4911	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4358	-0-	-1282	-0-	15	1	4343	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	15	1	4505	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	15	1	4010	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	16	1	4870	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4141	-0-	-788	-0-	15	1	4126	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	15	1	3887	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	16	1	4083	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3412	-0-	-1328	-0-	15	1	3397	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3977	-0-	-921	-0-	15	1	3962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	15	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3391	-0-	-557	-0-	14	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3321	-0-	-1050	-0-	12	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	14	1	3788	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3006	-0-	-993	-0-	14	1	2992	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	15	1	3716	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	15	1	3674	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	15	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	15	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	16	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	15	1	3228	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	15	1	3663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	15	1	5157	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	13	1	4488	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	13	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	15	1	4348	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	15	1	4687	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	16	1	4772	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	15	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	14	1	4390	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	16	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4270	-0-	-440	-0-	15	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	16	1	4504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	5	1	8067	2	N	-0-			-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	2	N	-0-			-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5555	-0-	-2245	-0-	15	1	5540	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	5474	-0-	-2586	-0-	16	1	5458	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	5376	-0-	-2684	-0-	15	1	5361	2	N	-0-			-0-
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	14	1	6712	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	16	1	5093	2	N	-0-			-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	14	1	7680	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	14	1	2374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10714	-0-		-291	-0-	335	1	10379	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	6513	-0-		-3119	-0-	260	1	6253	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9599	-0-		-972	-0-	281	1	9318	2	N	-0-			-0-
04	11282	X	11282	-0-		-0-	-0-	345	1	10937	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	7647	-0-		-3079	-0-	296	1	7351	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9005	-0-		-1375	-0-	312	1	8693	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	7119	-0-		-4537	-0-	302	1	6817	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	7560	-0-		-4096	-0-	305	1	7255	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	6772	-0-		-4508	-0-	283	1	6489	2	N	-0-			-0-
10	12088	X	12088	-0-		-0-	-0-	341	1	11747	2	N	-0-			-0-
11	9547	X	9547	-0-		-0-	-0-	314	1	9233	2	N	-0-			-0-
*12	9523	X	9523	-0-		-0-	-0-	330	1	9193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

01	12958	X	10137	-0-		-2821	-0-	302	1	9835	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	9729	-0-		-1975	-0-	276	1	9453	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	9636	-0-		-2485	-0-	240	1	9396	2	N	-0-			-0-
04	13319	X	13319	-0-		-0-	-0-	303	1	13016	2	N	-0-			-0-
05	12024	X	12024	-0-		-0-	-0-	297	1	11727	2	N	-0-			-0-
06	12261	X	12261	-0-		-0-	-0-	274	1	11987	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	13036	-0-		-728	-0-	314	1	12722	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13342	-0-		-422	-0-	309	1	13033	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	10267	-0-		-3053	-0-	301	1	9966	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	11481	-0-		-1570	-0-	342	1	11139	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	9257	-0-		-3643	-0-	304	1	8953	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	8376	-0-		-4954	-0-	360	1	8016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	341	1	10919	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	9188	-0-	-1620	-0-	293	1	8895	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	8283	-0-	-3683	-0-	270	1	8013	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	337	1	9864	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9035	-0-	-2218	-0-	304	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	7556	-0-	-3334	-0-	234	1	7322	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8308	-0-	-2232	-0-	277	1	8031	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	5958	-0-	-4582	-0-	277	1	5681	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8862	-0-	-1338	-0-	280	1	8582	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	7753	-0-	-1268	-0-	281	1	7472	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7595	-0-	-445	-0-	328	1	7267	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8053	-0-	-1092	-0-	360	1	7693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4224	-0-	-767	-0-	15	1	4209	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3343	-0-	-913	-0-	13	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	12	1	3546	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	15	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	15	1	4013	2	N	-0-			-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	15	1	3504	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	15	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	2634	-0-	-1799	-0-	16	1	2618	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2992	-0-	-1058	-0-	15	1	2977	2	N	-0-			-0-
*12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	16	1	4499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	13	1	10858	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9504	-0-	-1248	-0-	11	1	9493	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	15	1	11656	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10956	-0-	-564	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	15	1	12577	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9990	-0-	-1290	-0-	12	1	9978	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	9801	-0-	-1855	-0-	13	1	9788	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	7708	-0-	-4878	-0-	11	1	7697	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	9556	-0-	-2624	-0-	14	1	9542	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	10506	-0-	-2080	-0-	15	1	10491	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9642	-0-	-348	-0-	13	1	9629	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8330	-0-	-1559	-0-	14	1	8316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8193	-0-	-2595	-0-	15	1	8178	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8295	-0-	-917	-0-	12	1	8283	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	16	1	9289	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8726	-0-	-184	-0-	15	1	8711	2	N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	15	1	9198	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	10	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	15	1	9317	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8722	-0-	-578	-0-	15	1	8707	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8394	-0-	-516	-0-	15	1	8379	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8562	-0-	-769	-0-	16	1	8546	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	7618	-0-	-1412	-0-	14	1	7604	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	9060	-0-	-271	-0-	14	1	9046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

01	8370	X	6968	-0-	-1402	-0-	15	1	6953	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	13	1	6384	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7410	-0-	-805	-0-	16	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7201	-0-	-749	-0-	15	1	7186	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7205	-0-	-390	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6316	-0-	-854	-0-	11	1	6305	2	N	-0-			-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	15	1	8300	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	15	1	7366	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6927	-0-	-273	-0-	15	1	6912	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	5990	-0-	-2318	-0-	16	1	5974	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6580	-0-	-1460	-0-	15	1	6565	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7237	-0-	-1071	-0-	16	1	7221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

01	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	15	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3446	-0-	-1426	-0-	13	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2854	-0-	-1796	-0-	12	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	13	1	4445	2	N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3941	2	N	-0-					-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	15	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4408	-0-	-335	-0-	16	1	4392	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	15	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	15	1	4408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01	22630	X	16728	-0-	-5902	-0-	15	1	16713	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	15053	-0-	-3511	-0-	13	1	15040	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	14781	-0-	-4904	-0-	12	1	14769	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	18130	-0-	-830	-0-	15	1	18115	2	N	-0-					-0-
05	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	15	1	16844	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14057	-0-	-2143	-0-	14	1	14043	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	17964	-0-	-760	-0-	15	1	17949	2	N	-0-					-0-
08	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	15	1	30450	2	N	-0-					-0-
09	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	15	1	28385	2	N	-0-					-0-
10	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	16	1	24841	2	N	-0-					-0-
11	29490	X	23854	-0-	-5636	-0-	15	1	23839	2	N	-0-					-0-
12	30473	X	21522	-0-	-8951	-0-	15	1	21507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	4137	-0-	-5628	-0-	15	1	4122	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	2431	-0-	-6389	-0-	13	1	2418	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	2136	-0-	-3630	-0-	12	1	2124	2	N	-0-			-0-
04	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	14	1	19905	2	N	-0-			-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	15	1	10647	2	N	-0-			-0-
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	15	1	8421	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	7971	-0-	-1794	-0-	15	1	7956	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	15	1	7881	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7227	-0-	-2223	-0-	15	1	7212	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	7614	-0-	-2151	-0-	16	1	7598	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7907	-0-	-523	-0-	14	1	7893	2	N	-0-			-0-
*12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	16	1	9550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11300	-0-	-2309	-0-	15	1	11285	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	9587	-0-	-2173	-0-	13	1	9574	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10953	-0-	-951	-0-	15	1	10938	2	N	-0-			-0-
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	15	1	11537	2	N	-0-			-0-
05	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	15	1	12068	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8751	-0-	-2199	-0-	12	1	8739	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	10199	-0-	-1736	-0-	15	1	10184	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	11210	-0-	-880	-0-	15	1	11195	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	10550	-0-	-1150	-0-	15	1	10535	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	10709	-0-	-1381	-0-	15	1	10694	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	8890	-0-	-1970	-0-	13	1	8877	2	N	-0-			-0-
*12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	14	1	11368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	536	-0-	-2688	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	345	-0-	-2567	-0-	13	1	332	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	388	-0-	-1441	-0-	12	1	376	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	568	-0-	-1202	-0-	15	1	553	2	N	-0-			-0-
05	775	X	559	-0-	-216	-0-	16	1	543	2	N	-0-			-0-
06	510	X	109	-0-	-401	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07	589	X	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	15	1	1009	2	N	-0-			-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	356	-0-	-2554	-0-	15	1	341	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	648	-0-	-2359	-0-	16	1	632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	706	-0-	-750	-0-	14	1	692	2	N	-0-			-0-
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-			-0-
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	12	1	25	2	N	-0-			-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3217	-0-	117	117	15	1	3202	2	N	-0-			-0-
09	1521	N	1404	-0-	-117	-0-	15	1	1389	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3230	-0-	130	130	15	1	3215	2	N	-0-			-0-
11	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	15	1	3079	2	N	-0-			-0-
*12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	15	1	2096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	15	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3384	-0-	-1040	-0-	14	1	3370	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	2644	-0-	-1851	-0-	12	1	2632	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	1898	-0-	-2452	-0-	14	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	1579	-0-	-2172	-0-	14	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	15	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1402	-0-	-2349	-0-	15	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	355	-0-	-2280	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	190	-0-	-4160	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	15	1	5671	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	14	1	2562	2	N	-0-			-0-
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	15	1	3258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2388	-0-	-2479	-0-	15	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	3322	-0-	-2838	-0-	7	1	3315	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	3126	-0-	-3694	-0-	10	1	3116	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	2387	-0-	-4213	-0-	13	1	2374	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	1717	-0-	-2251	-0-	15	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	708	-0-	-2862	-0-	5	1	703	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	1436	-0-	-2253	-0-	13	1	1423	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	580	-0-	-2551	-0-	5	1	575	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	13	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	923	-0-	-782	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	324	-0-	-1056	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	289	-0-	-1137	-0-	5	1	284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2160	-0-	-1343	-0-	15	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	2180	-0-	-1796	-0-	13	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	2388	-0-	-2014	-0-	13	1	2375	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3326	-0-	-934	-0-	15	1	3311	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	15	1	3665	2	N	-0-			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	14	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	-0-			-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	15	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	12	1	3689	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	15	1	3579	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3452	-0-	-1260	-0-	15	1	3437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	337	1	8569	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	7615	-0-	-1933	-0-	287	1	7328	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	6434	-0-	-3548	-0-	186	1	6248	2	N	-0-			-0-
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	305	1	8431	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	288	1	8132	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	8309	-0-	-301	-0-	292	1	8017	2	N	-0-			-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	276	1	9161	2	N	-0-			-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	252	1	9367	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8691	-0-	-39	-0-	247	1	8444	2	N	-0-			-0-
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	338	1	9759	2	N	-0-			-0-
11	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	320	1	9523	2	N	-0-			-0-
*12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	336	1	10618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	8518	-0-	-3603	-0-	14	1	8504	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	7216	-0-	-3732	-0-	13	1	7203	2	N	-0-			-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	12	1	6602	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7293	-0-	-957	-0-	12	1	7281	2	N	-0-			-0-
05	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	13	1	23956	2	N	-0-			-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	10	1	16227	2	N	-0-			-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	14	1	18084	2	N	-0-			-0-
08	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	15	1	13605	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	9892	-0-	-1838	-0-	15	1	9877	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	11488	-0-	-633	-0-	16	1	11472	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	7578	-0-	-4152	-0-	13	1	7565	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	15	1	11617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

01	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	15	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4134	-0-	-514	-0-	14	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3825	-0-	-763	-0-	12	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4409	-0-	-901	-0-	15	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4668	-0-	-819	-0-	15	1	4653	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	15	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	15	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3762	-0-	-1518	-0-	14	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3929	-0-	-1527	-0-	15	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4152	-0-	-1128	-0-	15	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	15	1	5350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

01	11315	X	10144	-0-	-1171	-0-	15	1	10129	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8850	-0-	-1342	-0-	14	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	8653	-0-	-1794	-0-	11	1	8642	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9303	-0-	-567	-0-	15	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8915	-0-	-1222	-0-	15	1	8900	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8056	-0-	-1754	-0-	14	1	8042	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	15	1	8852	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8362	-0-	-1248	-0-	14	1	8348	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	14	1	8140	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8193	-0-	-735	-0-	15	1	8178	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8281	-0-	-299	-0-	15	1	8266	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	15	1	8720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6145	-0-	-3372	-0-	9	1	6136	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	7666	-0-	-930	-0-	13	1	7653	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	5710	-0-	-2660	-0-	12	1	5698	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	4613	-0-	-1327	-0-	15	1	4598	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	4635	-0-	-3859	-0-	15	1	4620	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	3611	-0-	-4609	-0-	15	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	3123	-0-	-5371	-0-	15	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3724	-0-	-1980	-0-	15	1	3709	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	1655	-0-	-2965	-0-	15	1	1640	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	2336	-0-	-2314	-0-	15	1	2321	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	14	1	3515	2	N	-0-			-0-
*12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	15	1	4963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	6998	-0-	-5340	-0-	15	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9005	-0-	-1383	-0-	12	1	8993	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9491	-0-	-1018	-0-	16	1	9475	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	9140	-0-	-220	-0-	12	1	9128	2	N	-0-			-0-
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	15	1	12330	2	N	-0-			-0-
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	14	1	10686	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9818	-0-	-164	-0-	15	1	9803	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	10873	-0-	-1465	-0-	15	1	10858	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	9948	-0-	-1992	-0-	15	1	9933	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	10139	-0-	-2199	-0-	15	1	10124	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9551	-0-	-1159	-0-	14	1	9537	2	N	-0-			-0-
*12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	15	1	11078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	15	1	13347	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	10750	-0-	-702	-0-	13	1	10737	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	10313	-0-	-2366	-0-	13	1	10300	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11392	-0-	-878	-0-	15	1	11377	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	15	1	10976	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	9999	-0-	-2271	-0-	15	1	9984	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9989	-0-	-1915	-0-	15	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	8660	-0-	-3120	-0-	15	1	8645	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9618	-0-	-1782	-0-	14	1	9604	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9394	-0-	-1611	-0-	15	1	9379	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	8807	-0-	-1183	-0-	14	1	8793	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	15	1	9020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15	1	15052	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	12272	-0-	-244	-0-	14	1	12258	2	N	-0-			-0-
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	14	1	13196	2	N	-0-			-0-
04	14580	X	12998	-0-	-1582	-0-	15	1	12983	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	13065	-0-	-2001	-0-	16	1	13049	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	8784	-0-	-5796	-0-	14	1	8770	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	10847	-0-	-2731	-0-	15	1	10832	2	N	-0-			-0-
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	15	1	14252	2	N	-0-			-0-
09	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	13223	2	N	-0-			-0-
10	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	16	1	15489	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	15	1	13332	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13192	-0-	-1068	-0-	15	1	13177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13169	-0-	-2548	-0-	14	1	13155	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	11169	-0-	-2243	-0-	13	1	11156	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	11081	-0-	-3644	-0-	12	1	11069	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	11958	-0-	-2292	-0-	15	1	11943	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	11649	-0-	-3076	-0-	15	1	11634	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	10984	-0-	-1766	-0-	14	1	10970	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11096	-0-	-1273	-0-	15	1	11081	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	10442	-0-	-1927	-0-	15	1	10427	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10234	-0-	-1736	-0-	15	1	10219	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	10267	-0-	-1389	-0-	15	1	10252	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	9638	-0-	-1342	-0-	15	1	9623	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10218	-0-	-880	-0-	16	1	10202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	17905	-0-	-8073	-0-	16	1	17889	2	N	-0-			-0-
02	19656	X	15179	-0-	-4477	-0-	14	1	15165	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	15775	-0-	-4096	-0-	14	1	15761	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15730	-0-	-2150	-0-	15	1	15715	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	15916	-0-	-2560	-0-	16	1	15900	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14528	-0-	-2812	-0-	15	1	14513	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	15170	-0-	-1632	-0-	15	1	15155	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	15	1	14796	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	14447	-0-	-1273	-0-	15	1	14432	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	10362	-0-	-5541	-0-	9	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	13407	-0-	-1263	-0-	15	1	13392	2	N	-0-			-0-
12	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	16	1	12182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	12722	-0-		-8699	-0-	16	1	12706	2	N	-0-			-0-
02	18340	X	8860	-0-		-9480	-0-	14	1	8846	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	4042	-0-		-14465	-0-	8	1	4034	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	6734	-0-		-8866	-0-	15	1	6719	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	6938	-0-		-5772	-0-	15	1	6923	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	5110	-0-		-7190	-0-	14	1	5096	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	6005	-0-		-3791	-0-	15	1	5990	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5806	-0-		-1138	-0-	13	1	5793	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6170	-0-		-550	-0-	14	1	6156	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6569	-0-		-375	-0-	15	1	6554	2	N	-0-			-0-
11	6319	X	6319	-0-		-0-	-0-	15	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6033	-0-		-353	-0-	16	1	6017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	29856	-0-		-5608	-0-	16	1	29840	2	N	-0-			-0-
02	31332	X	24284	-0-		-7048	-0-	14	1	24270	2	N	-0-			-0-
03	32116	X	24270	-0-		-7846	-0-	13	1	24257	2	N	-0-			-0-
04	30330	X	27718	-0-		-2612	-0-	15	1	27703	2	N	-0-			-0-
05	29853	X	26279	-0-		-3574	-0-	15	1	26264	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24970	-0-		-3920	-0-	15	1	24955	2	N	-0-			-0-
07	28644	X	25510	-0-		-3134	-0-	16	1	25494	2	N	-0-			-0-
08	28644	X	22068	-0-		-6576	-0-	15	1	22053	2	N	-0-			-0-
09	27720	X	23342	-0-		-4378	-0-	15	1	23327	2	N	-0-			-0-
10	26288	X	22050	-0-		-4238	-0-	16	1	22034	2	N	-0-			-0-
11	24960	X	20707	-0-		-4253	-0-	15	1	20692	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	21312	-0-		-4201	-0-	16	1	21296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	23798	-0-		-5218	-0-	15	1	23783	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	20102	-0-		-4650	-0-	13	1	20089	2	N	-0-			-0-
03	24924	X	17450	-0-		-7474	-0-	12	1	17438	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21597	-0-		-1443	-0-	14	1	21583	2	N	-0-			-0-
05	23808	X	19976	-0-		-3832	-0-	15	1	19961	2	N	-0-			-0-
06	23040	X	16308	-0-		-6732	-0-	14	1	16294	2	N	-0-			-0-
07	22320	X	18276	-0-		-4044	-0-	15	1	18261	2	N	-0-			-0-
08	22320	X	17462	-0-		-4858	-0-	14	1	17448	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	17919	-0-		-3681	-0-	14	1	17905	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	19192	-0-		-772	-0-	16	1	19176	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	16917	-0-		-783	-0-	15	1	16902	2	N	-0-			-0-
12	18507	X	15793	-0-		-2714	-0-	16	1	15777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	21426	-0-		-10411	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	18867	-0-		-5885	-0-	14	1	18853	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	19709	-0-		-6424	-0-	12	1	19697	2	N	-0-			-0-
04	25290	X	22284	-0-		-3006	-0-	15	1	22269	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	18926	-0-		-2495	-0-	14	1	18912	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19613	-0-		-1117	-0-	14	1	19599	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	19729	-0-		-3304	-0-	14	1	19715	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	19351	-0-		-3682	-0-	15	1	19336	2	N	-0-			-0-
09	22290	X	18552	-0-		-3738	-0-	15	1	18537	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	18383	-0-		-1891	-0-	16	1	18367	2	N	-0-			-0-
11	19620	X	16942	-0-		-2678	-0-	15	1	16927	2	N	-0-			-0-
12	19716	X	17589	-0-		-2127	-0-	15	1	17574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	30608	-0-		-4205	-0-	16	1	30592	2	N	-0-			-0-
02	31444	X	24994	-0-		-6450	-0-	14	1	24980	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	28199	-0-		-6614	-0-	13	1	28186	2	N	-0-			-0-
04	31230	X	30508	-0-		-722	-0-	15	1	30493	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	28889	-0-		-2762	-0-	16	1	28873	2	N	-0-			-0-
06	29610	X	26943	-0-		-2667	-0-	15	1	26928	2	N	-0-			-0-
07	31527	X	28385	-0-		-3142	-0-	16	1	28369	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	25454	-0-		-6073	-0-	16	1	25438	2	N	-0-			-0-
09	30510	X	24485	-0-		-6025	-0-	14	1	24471	2	N	-0-			-0-
10	28892	X	20366	-0-		-8526	-0-	9	1	20357	2	N	-0-			-0-
11	27480	X	27199	-0-		-281	-0-	15	1	27184	2	N	-0-			-0-
12	28396	X	27171	-0-		-1225	-0-	15	1	27156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	23196	-0-		-1945	-0-	15	1	23181	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	19215	-0-		-1757	-0-	13	1	19202	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	17203	-0-		-6016	-0-	12	1	17191	2	N	-0-			-0-
04	22470	X	20638	-0-		-1832	-0-	15	1	20623	2	N	-0-			-0-
05	23188	X	19692	-0-		-3496	-0-	15	1	19677	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	17046	-0-		-5394	-0-	13	1	17033	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	18365	-0-		-2963	-0-	15	1	18350	2	N	-0-			-0-
08	21328	X	16710	-0-		-4618	-0-	14	1	16696	2	N	-0-			-0-
09	20640	X	16177	-0-		-4463	-0-	14	1	16163	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	15355	-0-		-4330	-0-	16	1	15339	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	15124	-0-		-2636	-0-	14	1	15110	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	14533	-0-		-3819	-0-	15	1	14518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	17644	-0-	-2692	-0-	15	1	17629	2	N	-0-			-0-
02	17388	X	14055	-0-	-3333	-0-	13	1	14042	2	N	-0-			-0-
03	18662	X	13801	-0-	-4861	-0-	12	1	13789	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	16404	-0-	-1536	-0-	15	1	16389	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	16017	-0-	-1622	-0-	15	1	16002	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14026	-0-	-3044	-0-	13	1	14013	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	13838	-0-	-3119	-0-	15	1	13823	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	12028	-0-	-4929	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	11391	-0-	-5019	-0-	13	1	11378	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	11185	-0-	-4842	-0-	15	1	11170	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	8565	-0-	-5475	-0-	14	1	8551	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	9434	-0-	-4392	-0-	14	1	9420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	20506	-0-	-2620	-0-	15	1	20491	2	N	-0-			-0-
02	19880	X	16769	-0-	-3111	-0-	13	1	16756	2	N	-0-			-0-
03	19406	X	15388	-0-	-4018	-0-	12	1	15376	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	17696	-0-	-2134	-0-	15	1	17681	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	17013	-0-	-3478	-0-	15	1	16998	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	15824	-0-	-4006	-0-	14	1	15810	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	16500	-0-	-2069	-0-	15	1	16485	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	15660	-0-	-2630	-0-	15	1	15645	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	14402	-0-	-3298	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	14747	-0-	-2272	-0-	16	1	14731	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	12806	-0-	-3154	-0-	15	1	12791	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	12855	-0-	-3637	-0-	16	1	12839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	20758	-0-	-694	-0-	15	1	20743	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	16291	-0-	-2189	-0-	13	1	16278	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	14938	-0-	-4840	-0-	12	1	14926	2	N	-0-			-0-
04	20100	X	18497	-0-	-1603	-0-	15	1	18482	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	15	1	16554	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	15318	-0-	-4782	-0-	15	1	15303	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	15427	-0-	-3700	-0-	15	1	15412	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	14696	-0-	-4431	-0-	15	1	14681	2	N	-0-			-0-
09	18510	X	14402	-0-	-4108	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	14349	-0-	-2205	-0-	16	1	14333	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	12424	-0-	-2906	-0-	15	1	12409	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14092	-0-	-1346	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	18414	-0-	-1984	-0-	15	1	18399	2	N	-0-			-0-
02	17528	X	15559	-0-	-1969	-0-	14	1	15545	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	14087	-0-	-4761	-0-	12	1	14075	2	N	-0-			-0-
04	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	15	1	19670	2	N	-0-			-0-
05	18414	X	17260	-0-	-1154	-0-	15	1	17245	2	N	-0-			-0-
06	17820	X	15537	-0-	-2283	-0-	15	1	15522	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	16087	-0-	-4249	-0-	15	1	16072	2	N	-0-			-0-
08	20336	X	16131	-0-	-4205	-0-	15	1	16116	2	N	-0-			-0-
09	19680	X	16157	-0-	-3523	-0-	15	1	16142	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	16345	-0-	-922	-0-	16	1	16329	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	13897	-0-	-1703	-0-	15	1	13882	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	15838	-0-	-871	-0-	15	1	15823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	14	1	63867	2	N	-0-			-0-
02	56389	X	56389	-0-	-0-	-0-	13	1	56376	2	N	-0-			-0-
03	50120	X	50120	-0-	-0-	-0-	12	1	50108	2	N	-0-			-0-
04	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	15	1	62078	2	N	-0-			-0-
05	55452	X	55452	-0-	-0-	-0-	15	1	55437	2	N	-0-			-0-
06	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	15	1	45971	2	N	-0-			-0-
07	54206	X	54206	-0-	-0-	-0-	15	1	54191	2	N	-0-			-0-
08	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	15	1	49193	2	N	-0-			-0-
09	47625	X	47625	-0-	-0-	-0-	15	1	47610	2	N	-0-			-0-
10	47560	X	47560	-0-	-0-	-0-	15	1	47545	2	N	-0-			-0-
11	45120	X	44023	-0-	-1097	-0-	15	1	44008	2	N	-0-			-0-
12	46624	X	44218	-0-	-2406	-0-	16	1	44202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 620,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	29112	-0-	-4337	-0-	15	1	29097	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	24584	-0-	-4088	-0-	13	1	24571	2	N	-0-			-0-
03	31744	X	22225	-0-	-9519	-0-	12	1	22213	2	N	-0-			-0-
04	30720	X	26574	-0-	-4146	-0-	15	1	26559	2	N	-0-			-0-
05	29419	X	24016	-0-	-5403	-0-	15	1	24001	2	N	-0-			-0-
06	28170	X	22577	-0-	-5593	-0-	13	1	22564	2	N	-0-			-0-
07	27466	X	20670	-0-	-6796	-0-	14	1	20656	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	24064	-0-	-3402	-0-	15	1	24049	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	21421	-0-	-5159	-0-	14	1	21407	2	N	-0-			-0-
10	24025	X	19470	-0-	-4555	-0-	15	1	19455	2	N	-0-			-0-
11	23280	X	20260	-0-	-3020	-0-	14	1	20246	2	N	-0-			-0-
12	24056	X	20711	-0-	-3345	-0-	15	1	20696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55242	X	44394	-0-	-10848	-0-	15	1	44379	2	N	-0-			-0-
02	56504	X	37678	-0-	-18826	-0-	13	1	37665	2	N	-0-			-0-
03	62558	X	40508	-0-	-22050	-0-	15	1	40493	2	N	-0-			-0-
04	60540	X	31123	-0-	-29417	-0-	13	1	31110	2	N	-0-			-0-
05	46190	X	40932	-0-	-5258	-0-	14	1	40918	2	N	-0-			-0-
06	42960	X	33733	-0-	-9227	-0-	14	1	33719	2	N	-0-			-0-
07	41726	X	37133	-0-	-4593	-0-	15	1	37118	2	N	-0-			-0-
08	40920	X	35344	-0-	-5576	-0-	15	1	35329	2	N	-0-			-0-
09	39600	X	29723	-0-	-9877	-0-	14	1	29709	2	N	-0-			-0-
10	40920	X	30513	-0-	-10407	-0-	15	1	30498	2	N	-0-			-0-
11	35940	X	30449	-0-	-5491	-0-	15	1	30434	2	N	-0-			-0-
12	37138	X	33066	-0-	-4072	-0-	16	1	33050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	30678	-0-	-7390	-0-	14	1	30664	2	N	-0-			-0-
02	33376	X	26435	-0-	-6941	-0-	13	1	26422	2	N	-0-			-0-
03	34813	X	27826	-0-	-6987	-0-	14	1	27812	2	N	-0-			-0-
04	32880	X	27536	-0-	-5344	-0-	15	1	27521	2	N	-0-			-0-
05	30690	X	27058	-0-	-3632	-0-	14	1	27044	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	14	1	26279	2	N	-0-			-0-
07	29264	X	24770	-0-	-4494	-0-	15	1	24755	2	N	-0-			-0-
08	28458	X	24821	-0-	-3637	-0-	15	1	24806	2	N	-0-			-0-
09	27540	X	23133	-0-	-4407	-0-	14	1	23119	2	N	-0-			-0-
10	27156	X	21831	-0-	-5325	-0-	15	1	21816	2	N	-0-			-0-
11	26280	X	22097	-0-	-4183	-0-	14	1	22083	2	N	-0-			-0-
12	24831	X	23141	-0-	-1690	-0-	16	1	23125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	10343	-0-	-7699	-0-	13	1	10330	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	10269	-0-	-3227	-0-	14	1	10255	2	N	-0-			-0-
03	14942	X	10008	-0-	-4934	-0-	13	1	9995	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11941	-0-	-1319	-0-	15	1	11926	2	N	-0-			-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	15	1	11859	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	11145	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	15	1	11828	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11901	-0-	-437	-0-	15	1	11886	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11176	-0-	-764	-0-	15	1	11161	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11164	-0-	-709	-0-	16	1	11148	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10346	-0-	-1174	-0-	15	1	10331	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10927	-0-	-977	-0-	14	1	10913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	38368	-0-	-15262	-0-	15	1	38353	2	N	-0-			-0-
02	45304	X	33893	-0-	-11411	-0-	13	1	33880	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	35728	-0-	-10400	-0-	16	1	35712	2	N	-0-			-0-
04	43050	X	33878	-0-	-9172	-0-	15	1	33863	2	N	-0-			-0-
05	40145	X	33806	-0-	-6339	-0-	15	1	33791	2	N	-0-			-0-
06	37140	X	31006	-0-	-6134	-0-	15	1	30991	2	N	-0-			-0-
07	37510	X	31125	-0-	-6385	-0-	16	1	31109	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	27921	-0-	-7822	-0-	15	1	27906	2	N	-0-			-0-
09	33870	X	26042	-0-	-7828	-0-	15	1	26027	2	N	-0-			-0-
10	33821	X	26327	-0-	-7494	-0-	16	1	26311	2	N	-0-			-0-
11	31020	X	25908	-0-	-5112	-0-	15	1	25893	2	N	-0-			-0-
12	31124	X	27068	-0-	-4056	-0-	16	1	27052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	30396	-0-	-7362	-0-	15	1	30381	2	N	-0-			-0-
02	33320	X	27070	-0-	-6250	-0-	13	1	27057	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	23062	-0-	-11937	-0-	12	1	23050	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	31079	-0-	-2791	-0-	15	1	31064	2	N	-0-			-0-
05	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	15	1	27635	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	27490	-0-	-1940	-0-	14	1	27476	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	27572	-0-	-4544	-0-	15	1	27557	2	N	-0-			-0-
08	32116	X	26058	-0-	-6058	-0-	15	1	26043	2	N	-0-			-0-
09	31080	X	25350	-0-	-5730	-0-	15	1	25335	2	N	-0-			-0-
10	28396	X	24565	-0-	-3831	-0-	16	1	24549	2	N	-0-			-0-
11	27480	X	23612	-0-	-3868	-0-	15	1	23597	2	N	-0-			-0-
12	27559	X	24587	-0-	-2972	-0-	15	1	24572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42625	X	34286	-0-	-8339	-0-	15	1	34271	2	N	-0-			-0-
02	36428	X	29017	-0-	-7411	-0-	13	1	29004	2	N	-0-			-0-
03	38347	X	31615	-0-	-6732	-0-	15	1	31600	2	N	-0-			-0-
04	35970	X	29686	-0-	-6284	-0-	15	1	29671	2	N	-0-			-0-
05	34286	X	31057	-0-	-3229	-0-	15	1	31042	2	N	-0-			-0-
06	33180	X	29006	-0-	-4174	-0-	14	1	28992	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	29799	-0-	-2317	-0-	15	1	29784	2	N	-0-			-0-
08	31620	X	25567	-0-	-6053	-0-	15	1	25552	2	N	-0-			-0-
09	30060	X	26627	-0-	-3433	-0-	15	1	26612	2	N	-0-			-0-
10	31062	X	25590	-0-	-5472	-0-	14	1	25576	2	N	-0-			-0-
11	29010	X	24240	-0-	-4770	-0-	15	1	24225	2	N	-0-			-0-
12	29791	X	24488	-0-	-5303	-0-	15	1	24473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84475	X	58133	-0-	-26342	-0-	15	1	58118	2	N	-0-			-0-
02	76300	X	44920	-0-	-31380	-0-	14	1	44906	2	N	-0-			-0-
03	84475	X	46262	-0-	-38213	-0-	16	1	46246	2	N	-0-			-0-
04	73140	X	43516	-0-	-29624	-0-	15	1	43501	2	N	-0-			-0-
05	64015	X	45299	-0-	-18716	-0-	14	1	45285	2	N	-0-			-0-
06	56250	X	38319	-0-	-17931	-0-	15	1	38304	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	44769	-0-	-4955	-0-	15	1	44754	2	N	-0-			-0-
08	46252	X	43280	-0-	-2972	-0-	16	1	43264	2	N	-0-			-0-
09	43830	X	37917	-0-	-5913	-0-	14	1	37903	2	N	-0-			-0-
10	45291	X	37427	-0-	-7864	-0-	15	1	37412	2	N	-0-			-0-
11	43320	X	34356	-0-	-8964	-0-	15	1	34341	2	N	-0-			-0-
12	44764	X	36136	-0-	-8628	-0-	15	1	36121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 510,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	32684	-0-	-10189	-0-	15	1	32669	2	N	-0-			-0-
02	37184	X	27871	-0-	-9313	-0-	11	1	27860	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	34226	-0-	-4586	-0-	15	1	34211	2	N	-0-			-0-
04	36690	X	30704	-0-	-5986	-0-	15	1	30689	2	N	-0-			-0-
05	33976	X	29926	-0-	-4050	-0-	15	1	29911	2	N	-0-			-0-
06	33120	X	27770	-0-	-5350	-0-	14	1	27756	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	28958	-0-	-5266	-0-	15	1	28943	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	27258	-0-	-6966	-0-	15	1	27243	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	25838	-0-	-4852	-0-	14	1	25824	2	N	-0-			-0-
10	29915	X	25721	-0-	-4194	-0-	16	1	25705	2	N	-0-			-0-
11	28020	X	22557	-0-	-5463	-0-	14	1	22543	2	N	-0-			-0-
12	28954	X	25222	-0-	-3732	-0-	15	1	25207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	15	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	13	1	3125	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3083	-0-	-823	-0-	12	1	3071	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	15	1	3648	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	15	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	15	1	3794	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	14	1	3588	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	16	1	3788	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	15	1	3554	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	16	1	3580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	28436	-0-	-5633	-0-	15	1	28421	2	N	-0-			-0-
02	29260	X	22197	-0-	-7063	-0-	13	1	22184	2	N	-0-			-0-
03	30318	X	21851	-0-	-8467	-0-	12	1	21839	2	N	-0-			-0-
04	29340	X	26528	-0-	-2812	-0-	15	1	26513	2	N	-0-			-0-
05	28427	X	25723	-0-	-2704	-0-	15	1	25708	2	N	-0-			-0-
06	27510	X	23523	-0-	-3987	-0-	14	1	23509	2	N	-0-			-0-
07	27404	X	24231	-0-	-3173	-0-	15	1	24216	2	N	-0-			-0-
08	27404	X	22676	-0-	-4728	-0-	15	1	22661	2	N	-0-			-0-
09	26520	X	21552	-0-	-4968	-0-	15	1	21537	2	N	-0-			-0-
10	25730	X	19863	-0-	-5867	-0-	15	1	19848	2	N	-0-			-0-
11	23520	X	19064	-0-	-4456	-0-	15	1	19049	2	N	-0-			-0-
12	24242	X	20061	-0-	-4181	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	31590	-0-	-5641	-0-	15	1	31575	2	N	-0-			-0-
02	31920	X	26677	-0-	-5243	-0-	13	1	26664	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	25252	-0-	-8507	-0-	12	1	25240	2	N	-0-			-0-
04	31830	X	30310	-0-	-1520	-0-	15	1	30295	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	28863	-0-	-2726	-0-	15	1	28848	2	N	-0-			-0-
06	30570	X	26627	-0-	-3943	-0-	14	1	26613	2	N	-0-			-0-
07	31310	X	27091	-0-	-4219	-0-	15	1	27076	2	N	-0-			-0-
08	31310	X	25851	-0-	-5459	-0-	15	1	25836	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	24454	-0-	-5846	-0-	14	1	24440	2	N	-0-			-0-
10	28861	X	22682	-0-	-6179	-0-	16	1	22666	2	N	-0-			-0-
11	26640	X	21459	-0-	-5181	-0-	15	1	21444	2	N	-0-			-0-
12	27094	X	24141	-0-	-2953	-0-	14	1	24127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	36871	-0-	-6963	-0-	15	1	36856	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31465	-0-	-6531	-0-	14	1	31451	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	28798	-0-	-10944	-0-	12	1	28786	2	N	-0-			-0-
04	38430	X	34343	-0-	-4087	-0-	15	1	34328	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	31475	-0-	-5384	-0-	15	1	31460	2	N	-0-			-0-
06	35670	X	29231	-0-	-6439	-0-	15	1	29216	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	29228	-0-	-6267	-0-	15	1	29213	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	27237	-0-	-8258	-0-	13	1	27224	2	N	-0-			-0-
09	34350	X	26812	-0-	-7538	-0-	15	1	26797	2	N	-0-			-0-
10	31465	X	23124	-0-	-8341	-0-	15	1	23109	2	N	-0-			-0-
11	29220	X	24613	-0-	-4607	-0-	15	1	24598	2	N	-0-			-0-
12	29233	X	25123	-0-	-4110	-0-	16	1	25107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63085	X	48351	-0-	-14734	-0-	15	1	48336	2	N	-0-			-0-
02	53004	X	39522	-0-	-13482	-0-	13	1	39509	2	N	-0-			-0-
03	54219	X	33072	-0-	-21147	-0-	12	1	33060	2	N	-0-			-0-
04	50940	X	41326	-0-	-9614	-0-	15	1	41311	2	N	-0-			-0-
05	48360	X	36537	-0-	-11823	-0-	15	1	36522	2	N	-0-			-0-
06	46800	X	36587	-0-	-10213	-0-	14	1	36573	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	38904	-0-	-4868	-0-	14	1	38890	2	N	-0-			-0-
08	42718	X	35272	-0-	-7446	-0-	15	1	35257	2	N	-0-			-0-
09	41340	X	35234	-0-	-6106	-0-	15	1	35219	2	N	-0-			-0-
10	38905	X	36358	-0-	-2547	-0-	15	1	36343	2	N	-0-			-0-
11	37650	X	30024	-0-	-7626	-0-	15	1	30009	2	N	-0-			-0-
12	38905	X	33183	-0-	-5722	-0-	15	1	33168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	24226	-0-	-10897	-0-	14	1	24212	2	N	-0-			-0-
02	28980	X	22396	-0-	-6584	-0-	13	1	22383	2	N	-0-			-0-
03	30256	X	23391	-0-	-6865	-0-	12	1	23379	2	N	-0-			-0-
04	27690	X	26569	-0-	-1121	-0-	15	1	26554	2	N	-0-			-0-
05	27869	X	24928	-0-	-2941	-0-	15	1	24913	2	N	-0-			-0-
06	24000	X	21357	-0-	-2643	-0-	13	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	27466	X	21963	-0-	-5503	-0-	15	1	21948	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	20819	-0-	-6647	-0-	12	1	20807	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	20922	-0-	-5658	-0-	15	1	20907	2	N	-0-			-0-
10	24924	X	16588	-0-	-8336	-0-	15	1	16573	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	16410	-0-	-4950	-0-	15	1	16395	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	19503	-0-	-2445	-0-	15	1	19488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	44469	-0-	-12695	-0-	15	1	44454	2	N	-0-			-0-
02	48552	X	38878	-0-	-9674	-0-	13	1	38865	2	N	-0-			-0-
03	50964	X	34143	-0-	-16821	-0-	12	1	34131	2	N	-0-			-0-
04	47700	X	43711	-0-	-3989	-0-	15	1	43696	2	N	-0-			-0-
05	45477	X	38927	-0-	-6550	-0-	15	1	38912	2	N	-0-			-0-
06	43020	X	36159	-0-	-6861	-0-	15	1	36144	2	N	-0-			-0-
07	45167	X	35372	-0-	-9795	-0-	15	1	35357	2	N	-0-			-0-
08	45167	X	34661	-0-	-10506	-0-	15	1	34646	2	N	-0-			-0-
09	43710	X	33171	-0-	-10539	-0-	15	1	33156	2	N	-0-			-0-
10	38936	X	32456	-0-	-6480	-0-	15	1	32441	2	N	-0-			-0-
11	36150	X	31472	-0-	-4678	-0-	14	1	31458	2	N	-0-			-0-
12	35371	X	32864	-0-	-2507	-0-	16	1	32848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 436,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48205	X	36037	-0-	-12168	-0-	13	1	36024	2	N	-0-			-0-
02	40264	X	36239	-0-	-4025	-0-	13	1	36226	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	29888	-0-	-7529	-0-	12	1	29876	2	N	-0-			-0-
04	34860	X	33846	-0-	-1014	-0-	15	1	33831	2	N	-0-			-0-
05	40114	X	34629	-0-	-5485	-0-	15	1	34614	2	N	-0-			-0-
06	38820	X	29849	-0-	-8971	-0-	14	1	29835	2	N	-0-			-0-
07	40114	X	30779	-0-	-9335	-0-	15	1	30764	2	N	-0-			-0-
08	34968	X	27114	-0-	-7854	-0-	15	1	27099	2	N	-0-			-0-
09	33840	X	27521	-0-	-6319	-0-	14	1	27507	2	N	-0-			-0-
10	34627	X	25362	-0-	-9265	-0-	15	1	25347	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	25653	-0-	-4197	-0-	14	1	25639	2	N	-0-			-0-
12	30783	X	26269	-0-	-4514	-0-	15	1	26254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	35262	-0-	-8355	-0-	15	1	35247	2	N	-0-			-0-
02	37996	X	31208	-0-	-6788	-0-	13	1	31195	2	N	-0-			-0-
03	38812	X	28435	-0-	-10377	-0-	12	1	28423	2	N	-0-			-0-
04	36390	X	33644	-0-	-2746	-0-	15	1	33629	2	N	-0-			-0-
05	35247	X	29912	-0-	-5335	-0-	14	1	29898	2	N	-0-			-0-
06	34110	X	28876	-0-	-5234	-0-	15	1	28861	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	29417	-0-	-5334	-0-	14	1	29403	2	N	-0-			-0-
08	34751	X	27285	-0-	-7466	-0-	12	1	27273	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	27224	-0-	-6406	-0-	14	1	27210	2	N	-0-			-0-
10	29915	X	24543	-0-	-5372	-0-	15	1	24528	2	N	-0-			-0-
11	28890	X	23550	-0-	-5340	-0-	14	1	23536	2	N	-0-			-0-
12	29419	X	29351	-0-	-68	-0-	15	1	29336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171616	X	136824	-0-	-34792	-0-	15	1	136809	2	N	-0-			-0-
02	155008	X	117279	-0-	-37729	-0-	14	1	117265	2	N	-0-			-0-
03	157821	X	101946	-0-	-55875	-0-	13	1	101933	2	N	-0-			-0-
04	152730	X	120563	-0-	-32167	-0-	15	1	120548	2	N	-0-			-0-
05	136834	X	108217	-0-	-28617	-0-	15	1	108202	2	N	-0-			-0-
06	132420	X	78254	-0-	-54166	-0-	12	1	78242	2	N	-0-			-0-
07	129859	X	95701	-0-	-34158	-0-	15	1	95686	2	N	-0-			-0-
08	124589	X	87035	-0-	-37554	-0-	15	1	87020	2	N	-0-			-0-
09	120570	X	84928	-0-	-35642	-0-	15	1	84913	2	N	-0-			-0-
10	108221	X	85642	-0-	-22579	-0-	29	1	85613	2	N	-0-			-0-
11	92610	X	76409	-0-	-16201	-0-	15	1	76394	2	N	-0-			-0-
12	95697	X	75426	-0-	-20271	-0-	16	1	75410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			200
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			200
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			200
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			200
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			200
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			200
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			200
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			200
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			200
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			200
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			200
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			200

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					200
02	2240	X	2218	-0-	-22	-0-	2218	2			N	-0-					200
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					200
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					200
05	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	2089	2			N	-0-					200
06	2400	X	1894	-0-	-506	-0-	1894	2			N	-0-					200
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					200
08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					200
09	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			N	-0-					200
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-					200
11	1770	N	768	-0-	-1002	-0-	768	2			N	-0-					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 23,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					36
02	5684	X	4417	-0-	-1267	-0-	4417	2			N	-0-					36
03	6293	X	4568	-0-	-1725	-0-	4568	2			N	-0-					36
04	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	5587	2			N	-0-					36
05	5735	X	5451	-0-	-284	-0-	5451	2			N	-0-					36
06	5310	X	3258	-0-	-2052	-0-	3258	2			N	-0-					36
07	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	4966	2			N	-0-					36
08	5766	X	3973	-0-	-1793	-0-	3973	2			N	-0-					36
09	5580	X	4364	-0-	-1216	-0-	4364	2			N	-0-					36
10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	4631	2			N	-0-					36
11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	4315	2			N	-0-					36
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 51,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1834	2			N	-0-					75
02	2016	N	1098	-0-	-918	-0-	1098	2			N	-0-					75
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					75
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					75
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					75
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					75
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					75
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					75
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					75
10	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					75
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 20,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					56
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					56
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3887	2	4	9	N	4					60
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					60
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					60
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3596	2			N	-0-					60
07	3999	X	3334	-0-	-665	-0-	3333	2	1	9	N	1					61
08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3389	2	1	9	N	1					62
09	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					62
10	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3274	2	1	9	N	1					63
11	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2			N	-0-					63
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					41
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					41
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					41
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					41
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					41
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					41
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					41
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					41
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					41
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					41
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					41
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 33,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	8028	2			N	-0-					47
02	7840	X	7490	-0-	-350	-0-	7490	2			N	-0-					47
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					47
04	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7223	2			N	-0-					47
05	8308	X	6622	-0-	-1686	-0-	6622	2			N	-0-					47
06	8400	X	6031	-0-	-2369	-0-	6031	2			N	-0-					47
07	8680	X	6910	-0-	-1770	-0-	6910	2			N	-0-					47
08	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	6700	2			N	-0-					47
09	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					47
10	6634	X	6417	-0-	-217	-0-	6417	2			N	-0-					47
11	6690	X	6538	-0-	-152	-0-	6538	2			N	-0-					47
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 77,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6696	-0-	-589	-0-	6696	2			N	-0-					70
02	7196	X	6415	-0-	-781	-0-	6415	2			N	-0-					70
03	7967	X	6766	-0-	-1201	-0-	6766	2			N	-0-					70
04	7710	X	6025	-0-	-1685	-0-	6025	2			N	-0-					70
05	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5647	2			N	-0-					70
06	6870	X	4756	-0-	-2114	-0-	4756	2			N	-0-					70
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					70
08	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	5798	2			N	-0-					70
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					70
10	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	5553	2			N	-0-					70
11	7020	X	5072	-0-	-1948	-0-	5072	2			N	-0-					70
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 66,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	623	1	4869	2	N	-0-					6
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	572	1	4533	2	N	-0-					6
03	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	608	1	3620	2	N	-0-					6
04	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	588	1	3752	2	N	-0-					6
05	5425	X	4029	-0-	-1396	-0-	602	1	3427	2	N	-0-					6
06	5250	X	3812	-0-	-1438	-0-	408	1	3404	2	N	-0-					6
07	5425	X	4186	-0-	-1239	-0-	616	1	3570	2	N	-0-					6
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	331	1	4430	2	N	-0-					6
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	556	1	4603	2	N	-0-					6
10	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	575	1	11587	2	N	-0-					6
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	590	1	7859	2	N	-0-					6
*12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	696	1	8389	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 70,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	207	-0-	-5125	-0-	23	1	184	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	101	-0-	-4631	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-			-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	67	1	427	2	N	-0-			-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-			-0-
06	510	X	367	-0-	-143	-0-	39	1	328	2	N	-0-			-0-
07	527	X	444	-0-	-83	-0-	65	1	379	2	N	-0-			-0-
08	558	X	256	-0-	-302	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
09	540	X	130	-0-	-410	-0-	14	1	116	2	N	-0-			-0-
10	558	X	46	-0-	-512	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
11	420	X	73	-0-	-347	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
12	434	X	64	-0-	-370	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					3
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					3
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					3
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					3
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					3
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					3
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					9
02	2156	N	1911	-0-	-245	-0-	1911	3			N	-0-					9
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					10
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					10
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					10
06	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	2214	3			N	-0-					10
07	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2217	3	2	9	N	2					12
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					12
09	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	1766	3			N	-0-					12
10	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1976	3			N	-0-					12
11	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1861	3			N	-0-					12
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3014	-0-	-262	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	791	1	10973	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10719	-0-	-621	-0-	714	1	10005	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11222	-0-	-1209	-0-	791	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11177	-0-	-853	-0-	765	1	10412	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	10050	-0-	-2381	-0-	791	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	765	-0-	-10725	-0-	765	1			N	-0-					-0-
07	11873	X	2478	-0-	-9395	-0-	791	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	791	1	16284	3	N	-0-					-0-
09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	765	1	11568	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	791	1	10617	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	11011	-0-	-3209	-0-	765	1	10246	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	11492	-0-	-3202	-0-	791	1	10701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

01	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4599	-0-	-693	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4993	-0-	-866	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4629	-0-	-741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3707	-0-	-1543	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

*01	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1701	2	17	9	Y	15	27	1			15
*02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1518	2	7	9	Y	6					21
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	2	14	9	Y	13	24	1			10
*04	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	1150	2	57	9	Y	52	36	1			26
*05	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1368	2	9	9	Y	8	27	1			7
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2					9
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7					16
*08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1298	2	1	9	Y	1					17
*09	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			Y	-0-					17
*10	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1107	2			Y	-0-					17
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					17
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			15
*02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1220	2	7	9	Y	6					21
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	Y	8	19	1			10
*04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1259	2	10	9	Y	9					19
*05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1217	2	13	9	Y	12	24	1			7
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					9
*07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1209	2	8	9	Y	7					16
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					17
*09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					17
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					17
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					17
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7688	X	7140	-0-	-548	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
*02	6804	X	6361	-0-	-443	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
*03	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
*04	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6500	2			Y	-0-					-0-
*05	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	1	1	6400	2	Y	-0-					-0-
*06	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	1	1	5876	2	Y	-0-					-0-
*07	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	3	1	6401	2	Y	-0-					-0-
*08	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	2	1	6354	2	Y	-0-					-0-
*09	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	1	1	6159	2	Y	-0-					-0-
*10	6417	X	6337	-0-	-80	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
*11	6210	X	5768	-0-	-442	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	512	-0-	-5905	-0-	472	2	40	9	Y	36	31	1			5

TOTAL GAS PROD: 70,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

01	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	321	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	321	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	321	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	321	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	321	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	321	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	321	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	321	1	1252	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
10	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	321	1	1627	2	Y	62					62
							68	9									
*11	2250	X	1945	-0-	-305	-0-	321	1	1624	2	Y	-0-					62
12	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	321	1	1624	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 26,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	63915	-0-	-13492	-0-	433 381	1 9	63101	2	Y	346	339	1			89
02	57232	X	56027	-0-	-1205	-0-	433 352	1 9	55242	2	Y	320	234	1			175
03	60304	X	59548	-0-	-756	-0-	433 396	1 9	58719	2	Y	360	387	1			148
04	58260	X	4206	-0-	-54054	-0-	433 31	1 9	3742	2	Y	28	135	1			41
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					Y	-0-					41
06	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-					Y	-0-					41
07	77964	X	77964	-0-	-0-	-0-	341 696	1 9	76927	2	Y	633	618	1			56
08	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	438 536	1 9	60830	2	Y	487	457	1			86
09	61781	X	61781	-0-	-0-	-0-	562 499	1 9	60720	2	Y	454	467	1			73
10	60202	X	57545	-0-	-2657	-0-	459 305	1 9	56781	2	Y	277	262	1			88
11	58260	X	51977	-0-	-6283	-0-	370 277	1 9	51330	2	Y	252	238	1			102
12	60202	X	47483	-0-	-12719	-0-	393 195	1 9	46895	2	Y	177	205	1			74

TOTAL GAS PROD: 542,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70184	X	61498	-0-	-8686	-0-	434 221	1 9	60843	2	Y	201	198	1			51
02	56728	X	53966	-0-	-2762	-0-	434 146	1 9	53386	2	Y	133	112	1			72
03	58696	X	58191	-0-	-505	-0-	434 167	1 9	57590	2	Y	152	162	1			62
04	56670	X	13356	-0-	-43314	-0-	434 46	1 9	12876	2	Y	42	43	1			61
05	58559	X	-0-	-0-	-58559	-0-					Y	-0-					61
06	56670	X	-0-	-0-	-56670	-0-					Y	-0-					61
07	77223	X	77223	-0-	-0-	-0-	212 298	1 9	76713	2	Y	271	308	1			24
08	89720	X	89720	-0-	-0-	-0-	442 336	1 9	88942	2	Y	305	275	1			54
09	78773	X	78773	-0-	-0-	-0-	229 276	1 9	78268	2	Y	251	265	1			40
10	65687	X	65687	-0-	-0-	-0-	442 404	1 9	64841	2	Y	367	290	1			117
11	83010	X	62451	-0-	-20559	-0-	648 383	1 9	61420	2	Y	348	324	1			141
12	85777	X	58622	-0-	-27155	-0-	385 443	1 9	57794	2	Y	403	375	1			169

TOTAL GAS PROD: 619,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		85631	-0-	85631	85631		15	1	84790	2	Y	751	672	1			79
								826	9									
08	14B2 EXT		194211	-0-	194211	279842		15	1	192635	2	Y	1419	1429	1			69
								1561	9									
09	14B2 EXT		151683	-0-	151683	431525		15	1	150515	2	Y	1048	1030	1			87
								1153	9									
10	0	W	184768	-0-	184768	616293		114	1	181854	2	Y	2545	2426	1			206
								2800	9									
11	0	W	186708	-0-	186708	803001		49	1	185318	2	Y	1219	1332	1			93
								1341	9									
12	0	W	180488	-0-	180488	983489		46	1	179185	2	Y	1143	1139	1			97
								1257	9									

TOTAL GAS PROD: 983,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,125

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		88520	-0-	88520	88520		1	1	88480	2	Y	35	31	1			4
								39	9									
08	14B2 EXT		159479	-0-	159479	247999		1	1	159079	2	Y	363	349	1			18
								399	9									
09	14B2 EXT		130951	-0-	130951	378950		1	1	130641	2	Y	281	276	1			23
								309	9									
10	0	W	176110	-0-	176110	555060		51	1	174810	2	Y	1135	1066	1			92
								1249	9									
11	0	W	186190	-0-	186190	741250		112	1	183054	2	Y	2749	2632	1			209
								3024	9									
12	0	W	187403	-0-	187403	928653		108	1	184338	2	Y	2688	2668	1			229
								2957	9									

TOTAL GAS PROD: 928,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,251

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		57903	-0-	57903	57903		21	1	56695	2	Y	1079	966	1			113
								1187	9									
08	SHUT IN		241779	-0-	241779	299682		21	1	238290	2	Y	3153	3113	1			153
								3468	9									
09	SHUT IN		247949	-0-	247949	547631		21	1	244562	2	Y	3060	2959	1			254
								3366	9									
10	SHUT IN		293885	-0-	293885	841516		132	1	290498	2	Y	2959	2973	1			240
								3255	9									
11	SHUT IN		238024	-0-	238024	1079540		116	1	234769	2	Y	2854	2877	1			217
								3139	9									
12	SHUT IN		271895	-0-	271895	1351435		128	1	268283	2	Y	3167	3114	1			270
								3484	9									

TOTAL GAS PROD: 1,351,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,272

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		82648	-0-	82648	82648		16	1	81741	2	Y	810	725	1			85
								891	9									
08	SHUT IN		288229	-0-	288229	370877		16	1	285159	2	Y	2776	2726	1			135
								3054	9									
09	SHUT IN		277244	-0-	277244	648121		16	1	274449	2	Y	2526	2451	1			210
								2779	9									
10	0	W	302758	-0-	302758	950879		115	1	299829	2	Y	2558	2561	1			207
								2814	9									
11	0	W	234218	-0-	234218	1185097		61	1	232511	2	Y	1496	1589	1			114
								1646	9									
12	0	W	276910	-0-	276910	1462007		70	1	274952	2	Y	1716	1684	1			146
								1888	9									

TOTAL GAS PROD: 1,462,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,882

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2781	-0-	-257	-0-		2781	2			Y	-0-					73
02	3304	X	1825	-0-	-1479	-0-		1825	2			Y	-0-					73
03	3658	X	1333	-0-	-2325	-0-		1333	2			Y	-0-					73
04	3540	X	2109	-0-	-1431	-0-		2109	2			Y	-0-					73
05	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-		1574	2			Y	-0-					73
06	2700	X	1031	-0-	-1669	-0-		1031	2			Y	-0-					73
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		2655	2			Y	-0-					73
08	2170	X	1262	-0-	-908	-0-		1262	2			Y	-0-					73
09	2100	X	1247	-0-	-853	-0-		1247	2			Y	-0-					73
10	2666	X	2167	-0-	-499	-0-		2167	2			Y	-0-					73
11	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-		1510	2			Y	-0-					73
12	2666	X	1457	-0-	-1209	-0-		1334	2	123	9	Y	112	180	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	50	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	615	-0-	-169	-0-	49	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	59	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	61	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1950	-0-	-1801	-0-	259	1	1645	2	Y	42	54	1			7
							46	9									
02	2492	X	2031	-0-	-461	-0-	244	1	1758	2	Y	26	30	1			3
							29	9									
03	2759	X	1129	-0-	-1630	-0-	145	1	936	2	Y	44	23	1			24
							48	9									
04	2160	X	2058	-0-	-102	-0-	216	1	1807	2	Y	32	42	1			14
							35	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	65	1	2506	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	2	Y	20	12	1			20
							22	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	260	1	1692	2	Y	37	41	1			16
							41	9									
08	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	259	1	1622	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	342	1	2052	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	336	1	2132	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	245	1	1900	2	Y	23	17	1			19
							25	9									
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	2018	2	18	9	Y	16	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	87 1	1 9	560	2	Y	1	2	1			-0-
02	784	X	38	-0-	-746	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1646	-0-	-865	-0-	224	1	1419	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	242	1	1510	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	193	1	1666	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	53	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	216	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	220	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	228	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	226	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	236	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	175	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

01	3007	X	1183	-0-	-1824	-0-	161	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	255	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	303	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	196	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	46	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1167	-0-	-813	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	344	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	222	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	987	-0-	-183	-0-	140	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	337	1	2148	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	164	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	96	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	426	-0-	-1248	-0-	20	1	405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
06	3000	N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	24256	-0-	21156	131254	1174	1	23078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	148160	X	16906	-0-	-131254	-0-	877	1	16010	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	567	1	9965	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	502	1	8693	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1	1	6774	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	787	1	5652	2	Y	-0-					5
02	6188	X	6108	-0-	-80	-0-	699	1	5409	2	Y	-0-					5
03	6851	X	6664	-0-	-187	-0-	814	1	5850	2	Y	-0-					5
04	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	827	1	5703	2	Y	-0-					5
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-					5
06	6540	X	6361	-0-	-179	-0-	823	1	5538	2	Y	-0-					5
07	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	853	1	5761	2	Y	-0-					5
08	6758	X	6607	-0-	-151	-0-	904	1	5703	2	Y	-0-					5
09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	829	1	5540	2	Y	-0-					5
10	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	866	1	5674	2	Y	-0-					5
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	855	1	5550	2	Y	-0-					5
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	868	1	5638	2	Y	14					19
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 77,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	5429	2			N	-0-					10
02	5124	X	4955	-0-	-169	-0-	4955	2			N	-0-					10
03	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					10
04	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-					10
05	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					10
06	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2			N	-0-					10
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-					10
08	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			N	-0-					10
09	5070	X	4887	-0-	-183	-0-	4887	2			N	-0-					10
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					10
11	5070	X	4775	-0-	-295	-0-	4775	2			N	-0-					10
12	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	4601	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 60,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	126	1	1473	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1652	X	1527	-0-	-125	-0-	126	1	1395	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1829	X	1221	-0-	-608	-0-	96	1	1124	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					1
05	1705	N	792	-0-	-913	-0-	64	1	728	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	94	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					2
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	60	1	640	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	2	Y	-0-	1	1			1
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	71	1	648	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	111	1	986	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	309	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	334	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	270	1	1583	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	295	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1873	-0-	-1134	-0-	277	1	1581	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	269	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	415	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3156	-0-	56	56	468	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	2813	N	2757	-0-	-56	-0-	415	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	2517	-0-	-459	-0-	383	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2214	-0-	-756	-0-	359	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	334	1	2085	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	39	-0-	-1790	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	17	-0-	-1271	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3547	-0-	547	547	265	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									
05	2527	N	1980	-0-	-547	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-					1
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	1					2
							1	9									
07	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	88	1	957	2	Y	-0-					2
08	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					2
09	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	83	1	970	2	Y	-0-					2
10	1922	X	1181	-0-	-741	-0-	107	1	1074	2	Y	-0-	1	1			1
11	1590	X	602	-0-	-988	-0-	52	1	550	2	Y	-0-					1
12	1395	X	554	-0-	-841	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	488	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	465	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	377	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	865	1	13695	2	Y	-0-					-0-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	717	1	27355	2	Y	-0-					-0-
06	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	2162	1	14032	2	Y	-0-					-0-
07	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1729	1	11253	2	Y	-0-					-0-
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1481	1	9280	2	Y	-0-					-0-
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1275	1	7642	2	Y	-0-					-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1133	1	7177	2	Y	-0-					-0-
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	799	1	6118	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5436	-0-	-485	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	283	1	1797	2	Y	-0-			-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	269	1	1941	2	Y	-0-			-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	304	1	1889	2	Y	-0-			-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	2	Y	-0-			-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	275	1	1786	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	275	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	279	1	1746	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	276	1	1654	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	277	1	1752	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	214	1	1599	2	Y	-0-			-0-
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

01	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4669	-0-	1669	1669	188	1	4481	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1457	-0-	-1643	26	66	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1185	-0-	-26	-0-	59	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	N	-0-			-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-			-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	453	1	2877	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3487	-0-	-181	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	488	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	399	1	3574	2	Y	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	113	1	4334	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	470	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	468	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3413	-0-	-1020	-0-	470	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	459	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	402	1	2554	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2344	-0-	-1166	-0-	292	1	2052	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5695	-0-	-40	-0-	478	1	5217	2	Y	-0-					37
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	433	1	4677	2	Y	-0-					37
03	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	453	1	4878	2	Y	28					65
							31	9									
04	5820	X	5232	-0-	-588	-0-	419	1	4811	2	Y	2					67
							2	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	431	1	4751	2	Y	-0-					67
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	457	1	4770	2	Y	4					71
							4	9									
07	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	457	1	4765	2	Y	47	76	1			42
							52	9									
08	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	441	1	4557	2	Y	-0-	6	1			36
09	5220	X	4768	-0-	-452	-0-	423	1	4342	2	Y	3					39
							3	9									
10	5394	X	4841	-0-	-553	-0-	473	1	4367	2	Y	1	4	1			36
							1	9									
11	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	475	1	4200	2	Y	-0-					36
12	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	456	1	4182	2	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4706	-0-	-874	-0-	640	1	4066	2	Y	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	598	1	4316	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	694	1	4322	2	Y	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	547	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	153	1	5862	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4611	-0-	-669	-0-	614	1	3997	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	636	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	641	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	629	1	3770	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	4642	-0-	-1372	-0-	634	1	4008	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	445	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-					19
02	3416	X	3050	-0-	-366	-0-	260	1	2790	2	Y	-0-					19
03	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	306	1	3303	2	Y	16					35
							18	9									
04	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	257	1	2881	2	Y	-0-					35
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	299	1	3295	2	Y	-0-					35
06	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	252	1	2634	2	Y	2					37
							2	9									
07	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	252	1	2673	2	Y	-0-	29	1			8
08	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	258	1	2670	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
09	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	247	1	2523	2	Y	1					5
							1	9									
10	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	293	1	2693	2	Y	-0-	2	1			3
11	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	276	1	2537	2	Y	-0-					3
12	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	280	1	2578	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	1027	1	4181	2	Y	-0-					6
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	914	1	3799	2	Y	9					15
							10	9									
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1085	1	3995	2	Y	-0-					15
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1117	1	3675	2	Y	-0-					15
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1282	1	3511	2	Y	-0-					15
06	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	1172	1	3322	2	Y	-0-					15
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1283	1	3522	2	Y	-0-					15
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	1284	1	3360	2	Y	-0-					15
09	4500	X	4391	-0-	-109	-0-	1166	1	3224	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1291	1	3533	2	Y	-0-					3
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1237	1	3516	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	1082	1	3494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7812	-0-	-1023	-0-	355	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	325	1	7622	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	249	1	7596	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	8	1	13721	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	494	1	9746	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	504	1	9122	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	494	1	8620	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	484	1	8444	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	8550	X	7638	-0-	-912	-0-	1	1	7636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8835	X	7749	-0-	-1086	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488095	X	219664	-0-	-268431	-0-	186	1	219478	2	N	-0-					-0-
02	440860	X	184287	-0-	-256573	-0-	165	1	184122	2	N	-0-					-0-
03	488095	X	192853	-0-	-295242	-0-	180	1	192673	2	N	-0-					-0-
04	243570	X	175828	-0-	-67742	-0-	175	1	175653	2	N	-0-					-0-
05	233988	X	167497	-0-	-66491	-0-	179	1	167318	2	N	-0-					-0-
06	212580	X	159062	-0-	-53518	-0-	175	1	158887	2	N	-0-					-0-
07	204042	X	155641	-0-	-48401	-0-	181	1	155460	2	N	-0-					-0-
08	192851	X	147498	-0-	-45353	-0-	180	1	147318	2	N	-0-					-0-
09	175830	X	135985	-0-	-39845	-0-	175	1	135810	2	N	-0-					-0-
10	167493	X	134284	-0-	-33209	-0-	180	1	134104	2	N	-0-					-0-
11	159060	X	125864	-0-	-33196	-0-	173	1	125691	2	N	-0-					-0-
12	155651	X	123140	-0-	-32511	-0-	179	1	122961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	163537	-0-	163537	2106496	223	1	163301	2	N	12					72
							13	9									
02	0	W	151441	-0-	151441	2257937	258	1	151171	2	N	11					83
							12	9									
03	0	W	162839	-0-	162839	2420776	314	1	162486	2	N	35					118
							39	9									
04	0	W	131878	-0-	131878	2552654	218	1	131641	2	N	17					135
							19	9									
05	2687282	X	134628	-0-	-2552654	-0-	227	1	134387	2	N	13					148
							14	9									
06	162270	X	124405	-0-	-37865	-0-	218	1	124174	2	N	12					160
							13	9									
07	167679	X	121378	-0-	-46301	-0-	222	1	121143	2	N	12					172
							13	9									
08	162843	X	122327	-0-	-40516	-0-	339	1	121980	2	N	7					179
							8	9									
09	131880	X	107582	-0-	-24298	-0-	199	1	107376	2	N	6					185
							7	9									
10	134633	X	104996	-0-	-29637	-0-	211	1	104784	2	Y	1	162	1			24
							1	9									
11	124410	X	97220	-0-	-27190	-0-	206	1	97011	2	Y	3					27
							3	9									
12	122326	X	96686	-0-	-25640	-0-	213	1	96472	2	Y	1	15	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,518,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846455	X	160127	-0-	-686328	-0-	218	1	159819	2	N	82					209
							90	9									
02	764540	X	139508	-0-	-625032	-0-	236	1	139177	2	N	86	193	1			102
							95	9									
03	195920	X	150831	-0-	-45089	-0-	303	1	150442	2	N	78					180
							86	9									
04	178140	X	135750	-0-	-42390	-0-	224	1	135445	2	N	74	185	1			69
							81	9									
05	170903	X	132675	-0-	-38228	-0-	224	1	132371	2	N	73					142
							80	9									
06	154950	X	122383	-0-	-32567	-0-	214	1	122100	2	N	63	178	1			27
							69	9									
07	154442	X	120704	-0-	-33738	-0-	220	1	120404	2	N	73					100
							80	9									
08	150846	X	128202	-0-	-22644	-0-	352	1	127765	2	N	77					177
							85	9									
09	135750	X	116774	-0-	-18976	-0-	216	1	116447	2	N	101	178	1			100
							111	9									
10	132680	X	109941	-0-	-22739	-0-	221	1	109646	2	Y	67					167
							74	9									
11	124080	X	100750	-0-	-23330	-0-	214	1	100474	2	Y	56					223
							62	9									
12	128216	X	99565	-0-	-28651	-0-	220	1	99324	2	Y	19	99	1			143
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 1,517,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	232826	-0-	232826	3454637	197	1	232629	2	N	-0-					-0-
02	0	W	201337	-0-	201337	3655974	181	1	201156	2	N	-0-					-0-
03	0	W	216332	-0-	216332	3872306	202	1	216130	2	N	-0-					-0-
04	0	W	195569	-0-	195569	4067875	195	1	195374	2	N	-0-					-0-
05	0	W	191048	-0-	191048	4258923	204	1	190844	2	N	-0-					-0-
06	0	W	177544	-0-	177544	4436467	195	1	177349	2	N	-0-					-0-
07	0	W	174108	-0-	174108	4610575	202	1	173906	2	N	-0-					-0-
08	0	W	166348	-0-	166348	4776923	203	1	166145	2	N	-0-					-0-
09	0	W	151697	-0-	151697	4928620	195	1	151502	2	N	-0-					-0-
10	0	W	151142	-0-	151142	5079762	203	1	150939	2	N	-0-					-0-
11	0	W	143004	-0-	143004	5222766	197	1	142807	2	N	-0-					-0-
12	0	W	140511	-0-	140511	5363277	204	1	140307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468160	X	238847	-0-	-1229313	-0-	183	1	238664	2	N	-0-					-0-
02	1326080	X	200882	-0-	-1125198	-0-	163	1	200719	2	N	-0-					-0-
03	1468160	X	212248	-0-	-1255912	-0-	183	1	211976	2	N	81	81	8			-0-
							89	9									
04	255900	X	193955	-0-	-61945	-0-	178	1	193590	2	N	170	170	8			-0-
							187	9									
05	264430	X	188554	-0-	-75876	-0-	550	1	188004	2	N	-0-					-0-
06	231150	X	172028	-0-	-59122	-0-	875	1	171153	2	N	-0-					-0-
07	222394	X	167717	-0-	-54677	-0-	3079	1	164614	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
08	212257	X	159988	-0-	-52269	-0-	652	1	159336	2	N	-0-					-0-
09	193950	X	137502	-0-	-56448	-0-	486	1	136999	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
10	188542	X	139565	-0-	-48977	-0-	452	1	139112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	172020	X	131939	-0-	-40081	-0-	506	1	131433	2	N	-0-					-0-
12	167710	X	66743	-0-	-100967	-0-	371	1	66372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555146	X	261827	-0-	-1293319	-0-	200	1	261627	2	N	-0-					-0-
02	1404648	X	221546	-0-	-1183102	-0-	180	1	221366	2	N	-0-					-0-
03	1555146	X	230836	-0-	-1324310	-0-	199	1	230637	2	N	-0-					-0-
04	1504980	X	208711	-0-	-1296269	-0-	192	1	208519	2	N	-0-					-0-
05	286006	X	201002	-0-	-85004	-0-	585	1	200417	2	N	-0-					-0-
06	253380	X	183407	-0-	-69973	-0-	932	1	182475	2	N	-0-					-0-
07	245272	X	179280	-0-	-65992	-0-	3292	1	175988	2	N	-0-					-0-
08	230826	X	169972	-0-	-60854	-0-	693	1	169279	2	N	-0-					-0-
09	208710	X	145474	-0-	-63236	-0-	515	1	144959	2	N	-0-					-0-
10	201004	X	148509	-0-	-52495	-0-	481	1	148028	2	N	-0-					-0-
11	183420	X	140441	-0-	-42979	-0-	539	1	139902	2	N	-0-					-0-
12	179273	X	70936	-0-	-108337	-0-	394	1	70542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	707389	X	449488	-0-	-257901	-0-	449488	2			N	-0-			-0-
02	638932	X	377326	-0-	-261606	-0-	377326	2			N	-0-			-0-
03	707389	X	395715	-0-	-311674	-0-	395715	2			N	-0-			-0-
04	363191	X	363191	-0-	-0-	-0-	363191	2			N	-0-			-0-
05	479136	X	330387	-0-	-148749	-0-	330387	2			N	-0-			-0-
06	435000	X	319361	-0-	-115639	-0-	319361	2			N	-0-			-0-
07	417756	X	314951	-0-	-102805	-0-	314951	2			N	-0-			-0-
08	395715	X	292999	-0-	-102716	-0-	292999	2			N	-0-			-0-
09	363180	X	268068	-0-	-95112	-0-	268068	2			N	-0-			-0-
10	330398	X	262663	-0-	-67735	-0-	262663	2			N	-0-			-0-
11	319350	X	244611	-0-	-74739	-0-	244611	2			N	-0-			-0-
12	314960	X	240727	-0-	-74233	-0-	240727	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	694245	X	439250	-0-	-254995	-0-	439250	2			N	-0-			-0-
02	627060	X	365107	-0-	-261953	-0-	365107	2			N	-0-			-0-
03	694245	X	380233	-0-	-314012	-0-	380233	2			N	-0-			-0-
04	490200	X	344935	-0-	-145265	-0-	344935	2			N	-0-			-0-
05	468193	X	323505	-0-	-144688	-0-	323505	2			N	-0-			-0-
06	425070	X	304800	-0-	-120270	-0-	304800	2			N	-0-			-0-
07	404240	X	295697	-0-	-108543	-0-	295697	2			N	-0-			-0-
08	380246	X	267880	-0-	-112366	-0-	267880	2			N	-0-			-0-
09	344940	X	253632	-0-	-91308	-0-	253632	2			N	-0-			-0-
10	323516	X	244766	-0-	-78750	-0-	244766	2			N	-0-			-0-
11	304800	X	232701	-0-	-72099	-0-	232701	2			N	-0-			-0-
12	295709	X	227600	-0-	-68109	-0-	227600	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203112	X	193914	-0-	-9198	-0-	171	1	193743	2	N	-0-			-0-
02	183456	X	162972	-0-	-20484	-0-	151	1	162821	2	N	-0-			-0-
03	203112	X	171236	-0-	-31876	-0-	167	1	171069	2	N	-0-			-0-
04	196560	X	149479	-0-	-47081	-0-	125	1	149354	2	N	-0-			-0-
05	203112	X	156768	-0-	-46344	-0-	85	1	156683	2	N	-0-			-0-
06	187650	X	139864	-0-	-47786	-0-	80	1	139784	2	N	-0-			-0-
07	180420	X	135268	-0-	-45152	-0-	81	1	135187	2	N	-0-			-0-
08	171244	X	126768	-0-	-44476	-0-	81	1	126687	2	N	-0-			-0-
09	151710	X	116660	-0-	-35050	-0-	78	1	116582	2	N	-0-			-0-
10	156767	X	114863	-0-	-41904	-0-	81	1	114782	2	N	-0-			-0-
11	139860	X	105189	-0-	-34671	-0-	78	1	105111	2	N	-0-			-0-
12	135253	X	102962	-0-	-32291	-0-	80	1	102882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942183	X	177257	-0-	-764926	-0-	241	1	176872	2	N	131	183	1			135
							144	9									
02	851004	X	147257	-0-	-703747	-0-	249	1	146847	2	N	146	182	1			99
							161	9									
03	942183	X	155503	-0-	-786680	-0-	313	1	155060	2	N	118	182	1			35
							130	9									
04	193650	X	144641	-0-	-49009	-0-	239	1	144295	2	N	97					132
							107	9									
05	189844	X	141667	-0-	-48177	-0-	239	1	141331	2	N	88	183	1			37
							97	9									
06	171540	X	130812	-0-	-40728	-0-	229	1	130489	2	N	85					122
							94	9									
07	163029	X	128933	-0-	-34096	-0-	235	1	128625	2	N	66					188
							73	9									
08	155496	X	34003	-0-	-121493	-0-	69	1	33861	2	N	66	169	1			85
							73	9									
09	144630	X	134918	-0-	-9712	-0-	243	1	134673	2	N	2					87
							2	9									
10	141670	X	122694	-0-	-18976	-0-	246	1	122448	2	Y	-0-					87
11	130800	X	111454	-0-	-19346	-0-	236	1	111218	2	Y	-0-					87
12	139407	X	110211	-0-	-29196	-0-	243	1	109968	2	Y	-0-	54	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,539,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272304	X	236205	-0-	-36099	-0-	208	1	235997	2	N	-0-					-0-
02	245952	X	210230	-0-	-35722	-0-	195	1	210035	2	N	-0-					-0-
03	272304	X	225795	-0-	-46509	-0-	220	1	225575	2	N	-0-					-0-
04	263520	X	182911	-0-	-80609	-0-	148	1	182763	2	N	-0-					-0-
05	236220	X	200559	-0-	-35661	-0-	108	1	200451	2	N	-0-					-0-
06	228600	X	184884	-0-	-43716	-0-	106	1	184778	2	N	-0-					-0-
07	232748	X	183311	-0-	-49437	-0-	110	1	183201	2	N	-0-					-0-
08	225804	X	173906	-0-	-51898	-0-	111	1	173795	2	N	-0-					-0-
09	194100	X	159586	-0-	-34514	-0-	107	1	159479	2	N	-0-					-0-
10	200570	X	156923	-0-	-43647	-0-	110	1	156813	2	N	-0-					-0-
11	184890	X	144271	-0-	-40619	-0-	107	1	144164	2	N	-0-					-0-
12	183303	X	141507	-0-	-41796	-0-	110	1	141397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218176	X	218176	-0-	-0-	-0-	192	1	217984	2	N	-0-					-0-
02	196224	X	185208	-0-	-11016	-0-	172	1	185036	2	N	-0-					-0-
03	217248	X	193845	-0-	-23403	-0-	189	1	193656	2	N	-0-					-0-
04	210240	X	173189	-0-	-37051	-0-	153	1	173036	2	N	-0-					-0-
05	217248	X	179982	-0-	-37266	-0-	97	1	179885	2	N	-0-					-0-
06	210240	X	165429	-0-	-44811	-0-	95	1	165334	2	N	-0-					-0-
07	205065	X	168518	-0-	-36547	-0-	101	1	168417	2	N	-0-					-0-
08	193843	X	158310	-0-	-35533	-0-	101	1	158209	2	N	-0-					-0-
09	174180	X	146632	-0-	-27548	-0-	98	1	146534	2	N	-0-					-0-
10	179986	X	144711	-0-	-35275	-0-	102	1	144609	2	N	-0-					-0-
11	165420	X	133057	-0-	-32363	-0-	99	1	132958	2	N	-0-					-0-
12	168516	X	131493	-0-	-37023	-0-	102	1	131391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936076	X	181786	-0-	-754290	-0-	248	1	181501	2	N	34	179	1			47
							37	9									
02	845488	X	68216	-0-	-777272	-0-	97	1	68097	2	N	20					67
							22	9									
03	936076	X	-0-	-0-	-936076	-0-					N	-0-					67
04	202740	X	134149	-0-	-68591	-0-	218	1	133911	2	N	18					85
							20	9									
05	195641	X	142040	-0-	-53601	-0-	240	1	141772	2	N	25					110
							28	9									
06	175920	X	136170	-0-	-39750	-0-	239	1	135900	2	N	28					138
							31	9									
07	138632	X	138285	-0-	-347	-0-	253	1	138026	2	N	5					143
							6	9									
08	142042	X	82885	-0-	-59157	-0-	170	1	82715	2	N	-0-					143
09	137460	X	130144	-0-	-7316	-0-	241	1	129903	2	N	-0-					143
10	142042	X	125393	-0-	-16649	-0-	252	1	125135	2	Y	5	125	1			23
							6	9									
11	136170	X	115017	-0-	-21153	-0-	244	1	114742	2	Y	28					51
							31	9									
12	138291	X	114778	-0-	-23513	-0-	253	1	114516	2	Y	8	11	1			48
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,368,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222257	X	222257	-0-	-0-	-0-	195	1	222062	2	N	-0-					-0-
02	186144	X	185730	-0-	-414	-0-	173	1	185557	2	N	-0-					-0-
03	206088	X	194394	-0-	-11694	-0-	190	1	194204	2	N	-0-					-0-
04	199440	X	166944	-0-	-32496	-0-	142	1	166802	2	N	-0-					-0-
05	206088	X	171434	-0-	-34654	-0-	93	1	171341	2	N	-0-					-0-
06	199440	X	155483	-0-	-43957	-0-	89	1	155394	2	N	-0-					-0-
07	205623	X	152510	-0-	-53113	-0-	91	1	152419	2	N	-0-					-0-
08	194401	X	142562	-0-	-51839	-0-	91	1	142471	2	N	-0-					-0-
09	166950	X	130785	-0-	-36165	-0-	88	1	130697	2	N	-0-					-0-
10	171430	X	128233	-0-	-43197	-0-	90	1	128143	2	N	-0-					-0-
11	155490	X	117807	-0-	-37683	-0-	87	1	117720	2	N	-0-					-0-
12	152520	X	115327	-0-	-37193	-0-	90	1	115237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	550938	-0-	550938	3113696	521	1	550417	2	N	-0-					-0-
02	0	W	474201	-0-	474201	3587897	472	1	473729	2	N	-0-					-0-
03	0	W	490229	-0-	490229	4078126	469	1	489760	2	N	-0-					-0-
04	0	W	445072	-0-	445072	4523198	452	1	444620	2	N	-0-					-0-
05	0	W	438308	-0-	438308	4961506	471	1	437837	2	N	-0-					-0-
06	0	W	395987	-0-	395987	5357493	754	1	395233	2	N	-0-					-0-
07	0	W	345331	-0-	345331	5702824	636	1	344695	2	N	-0-					-0-
08	6079197	X	376373	-0-	-5702824	-0-	786	1	375587	2	N	-0-					-0-
09	374250	X	341227	-0-	-33023	-0-	762	1	340465	2	N	-0-					-0-
10	386725	X	324268	-0-	-62457	-0-	769	1	323499	2	N	-0-					-0-
11	374250	X	4863	-0-	-369387	-0-	8	1	4855	2	N	-0-					-0-
12	376371	X	41417	-0-	-334954	-0-	72	1	41345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	685968	X	544316	-0-	-141652	-0-	515	1	543801	2	N	-0-			-0-
02	619584	X	466476	-0-	-153108	-0-	464	1	466012	2	N	-0-			-0-
03	685968	X	482709	-0-	-203259	-0-	461	1	482248	2	N	-0-			-0-
04	663840	X	438397	-0-	-225443	-0-	448	1	437949	2	N	-0-			-0-
05	544329	X	427277	-0-	-117052	-0-	459	1	426818	2	N	-0-			-0-
06	526770	X	385586	-0-	-141184	-0-	735	1	384851	2	N	-0-			-0-
07	516460	X	342070	-0-	-174390	-0-	678	1	341392	2	N	-0-			-0-
08	482701	X	367424	-0-	-115277	-0-	768	1	366656	2	N	-0-			-0-
09	438390	X	334129	-0-	-104261	-0-	747	1	333382	2	N	-0-			-0-
10	427273	X	316891	-0-	-110382	-0-	751	1	316140	2	N	-0-			-0-
11	385590	X	6084	-0-	-379506	-0-	10	1	6074	2	N	-0-			-0-
12	367412	X	43035	-0-	-324377	-0-	66	1	42969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282876	X	282876	-0-	-0-	-0-	124	1	282752	2	Y	-0-			-0-
02	239899	X	239899	-0-	-0-	-0-	114	1	239785	2	Y	-0-			-0-
03	254980	X	254980	-0-	-0-	-0-	126	1	254854	2	Y	-0-			-0-
04	230158	X	230158	-0-	-0-	-0-	121	1	230037	2	Y	-0-			-0-
05	218050	X	218050	-0-	-0-	-0-	125	1	217925	2	Y	-0-			-0-
06	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	122	1	214773	2	Y	-0-			-0-
07	209203	X	209203	-0-	-0-	-0-	125	1	209078	2	Y	-0-			-0-
08	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	125	1	196949	2	Y	-0-			-0-
09	182071	X	182071	-0-	-0-	-0-	121	1	181950	2	Y	-0-			-0-
10	179424	X	179424	-0-	-0-	-0-	125	1	179299	2	Y	-0-			-0-
11	165776	X	165776	-0-	-0-	-0-	121	1	165655	2	Y	-0-			-0-
*12	163585	X	163585	-0-	-0-	-0-	125	1	163460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282242	X	282242	-0-	-0-	-0-	124	1	282118	2	Y	-0-			-0-
02	236493	X	236493	-0-	-0-	-0-	112	1	236381	2	Y	-0-			-0-
03	247673	X	247673	-0-	-0-	-0-	122	1	247551	2	Y	-0-			-0-
04	225086	X	225086	-0-	-0-	-0-	118	1	224968	2	Y	-0-			-0-
05	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	119	1	210012	2	Y	-0-			-0-
06	206480	X	206480	-0-	-0-	-0-	117	1	206363	2	Y	-0-			-0-
07	201937	X	201937	-0-	-0-	-0-	121	1	201816	2	Y	-0-			-0-
08	190464	X	189030	-0-	-1434	-0-	120	1	188910	2	Y	-0-			-0-
09	184320	X	173807	-0-	-10513	-0-	116	1	173691	2	Y	-0-			-0-
10	190464	X	171026	-0-	-19438	-0-	119	1	170907	2	Y	-0-			-0-
11	184320	X	156838	-0-	-27482	-0-	115	1	156723	2	Y	-0-			-0-
12	190464	X	155340	-0-	-35124	-0-	119	1	155221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	544112	X	422958	-0-	-121154	-0-	312	1	422646	2	N	-0-			-0-
02	491456	X	364799	-0-	-126657	-0-	282	1	364517	2	N	-0-			-0-
03	544112	X	387423	-0-	-156689	-0-	313	1	387110	2	N	-0-			-0-
04	526560	X	360603	-0-	-165957	-0-	304	1	360299	2	N	-0-			-0-
05	544112	X	344318	-0-	-199794	-0-	315	1	344003	2	N	-0-			-0-
06	526560	X	338142	-0-	-188418	-0-	307	1	337835	2	N	-0-			-0-
07	372620	X	331325	-0-	-41295	-0-	317	1	331008	2	N	-0-			-0-
08	387438	X	311433	-0-	-76005	-0-	317	1	311116	2	N	-0-			-0-
09	360600	X	290676	-0-	-69924	-0-	307	1	290369	2	N	-0-			-0-
10	349401	X	292321	-0-	-57080	-0-	311	1	292010	2	N	-0-			-0-
11	338130	X	270600	-0-	-67530	-0-	299	1	270301	2	N	-0-			-0-
12	331328	X	268572	-0-	-62756	-0-	310	1	268262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198524	X	96548	-0-	-101976	-0-	71	1	96477	2	N	-0-			-0-
02	179312	X	82690	-0-	-96622	-0-	64	1	82626	2	N	-0-			-0-
03	198524	X	86741	-0-	-111783	-0-	70	1	86671	2	N	-0-			-0-
04	192120	X	79461	-0-	-112659	-0-	67	1	79394	2	N	-0-			-0-
05	198524	X	74764	-0-	-123760	-0-	68	1	74696	2	N	-0-			-0-
06	93420	X	70157	-0-	-23263	-0-	64	1	70093	2	N	-0-			-0-
07	91543	X	68398	-0-	-23145	-0-	66	1	68332	2	N	-0-			-0-
08	86738	X	64324	-0-	-22414	-0-	66	1	64258	2	N	-0-			-0-
09	79470	X	59937	-0-	-19533	-0-	64	1	59873	2	N	-0-			-0-
10	74772	X	68153	-0-	-6619	-0-	72	1	68081	2	N	-0-			-0-
11	70170	X	65211	-0-	-4959	-0-	72	1	65139	2	N	-0-			-0-
12	68386	X	62597	-0-	-5789	-0-	72	1	62525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 878,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	305113	X	305113	-0-	-0-	-0-	134	1	304979	2	Y	-0-			-0-
02	254958	X	254958	-0-	-0-	-0-	120	1	254838	2	Y	-0-			-0-
03	273609	X	273609	-0-	-0-	-0-	135	1	273474	2	Y	-0-			-0-
04	249345	X	249345	-0-	-0-	-0-	131	1	249214	2	Y	-0-			-0-
05	240257	X	240257	-0-	-0-	-0-	138	1	240119	2	Y	-0-			-0-
06	233755	X	233755	-0-	-0-	-0-	132	1	233623	2	Y	-0-			-0-
07	227520	X	227520	-0-	-0-	-0-	136	1	227384	2	Y	-0-			-0-
08	216346	X	216346	-0-	-0-	-0-	137	1	216209	2	Y	-0-			-0-
09	200742	X	200742	-0-	-0-	-0-	134	1	200608	2	Y	-0-			-0-
10	198720	X	198720	-0-	-0-	-0-	139	1	198581	2	Y	-0-			-0-
11	183411	X	183411	-0-	-0-	-0-	134	1	183277	2	Y	-0-			-0-
*12	181939	X	181939	-0-	-0-	-0-	139	1	181800	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		489326	-0-	489326	1104440	324	1	488968	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
02	0		450090	-0-	450090	1554530	298	1	449773	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	0		472199	-0-	472199	2026729	329	1	471830	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									
04	2445910	X	419181	-0-	-2026729	-0-	315	1	418824	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
05	582366	X	403703	-0-	-178663	-0-	328	1	403336	2	N	35	35	8			-0-
							39	9									
06	563580	X	370360	-0-	-193220	-0-	706	1	369628	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
07	582366	X	351476	-0-	-230890	-0-	718	1	350747	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	582366	X	333469	-0-	-248897	-0-	715	1	332754	2	N	-0-					-0-
09	563580	X	298864	-0-	-264716	-0-	686	1	298178	2	N	-0-					-0-
10	403713	X	294153	-0-	-109560	-0-	706	1	293447	2	N	-0-					-0-
11	370350	X	267824	-0-	-102526	-0-	685	1	267139	2	N	-0-					-0-
12	351478	X	262604	-0-	-88874	-0-	709	1	261895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		524970	-0-	524970	1195276	347	1	524595	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
02	0		471091	-0-	471091	1666367	312	1	470765	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	0		516202	-0-	516202	2182569	359	1	515810	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
04	2636934	X	454365	-0-	-2182569	-0-	342	1	453989	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
05	600997	X	433515	-0-	-167482	-0-	352	1	433132	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	581610	X	406344	-0-	-175266	-0-	775	1	405547	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	600997	X	392840	-0-	-208157	-0-	802	1	392029	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	600997	X	371529	-0-	-229468	-0-	796	1	370733	2	N	-0-					-0-
09	581610	X	334861	-0-	-246749	-0-	770	1	334091	2	N	-0-					-0-
10	600997	X	329096	-0-	-271901	-0-	790	1	328306	2	N	-0-					-0-
11	581610	X	300397	-0-	-281213	-0-	768	1	299629	2	N	-0-					-0-
12	392832	X	292336	-0-	-100496	-0-	789	1	291547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		212824	-0-	212824	212824	102	1	212722	2	N	-0-					-0-
03	0		530277	-0-	530277	743101	189	1	530088	2	N	-0-					-0-
04	1225109	X	482008	-0-	-743101	-0-	183	1	481825	2	N	-0-					-0-
05	545538	X	453136	-0-	-92402	-0-	189	1	452947	2	N	-0-					-0-
06	527940	X	387098	-0-	-140842	-0-	178	1	386920	2	N	-0-					-0-
07	545538	X	379689	-0-	-165849	-0-	187	1	379502	2	N	-0-					-0-
08	545538	X	348385	-0-	-197153	-0-	187	1	348198	2	N	-0-					-0-
09	527940	X	317841	-0-	-210099	-0-	183	1	317658	2	N	-0-					-0-
10	453127	X	306790	-0-	-146337	-0-	190	1	306600	2	N	-0-					-0-
11	387090	X	272603	-0-	-114487	-0-	180	1	272423	2	N	-0-					-0-
12	379688	X	262386	-0-	-117302	-0-	185	1	262201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		703878	-0-	703878	1511354	498	1	703380	2	N	-0-			-0-
02	0		603330	-0-	603330	2114684	452	1	602878	2	N	-0-			-0-
03	0		643043	-0-	643043	2757727	449	1	642594	2	N	-0-			-0-
04	3340154	X	582427	-0-	-2757727	-0-	434	1	581993	2	N	-0-			-0-
05	828971	X	562123	-0-	-266848	-0-	452	1	561671	2	N	-0-			-0-
06	802230	X	509762	-0-	-292468	-0-	828	1	508934	2	N	-0-			-0-
07	828971	X	494139	-0-	-334832	-0-	870	1	493269	2	N	-0-			-0-
08	828971	X	474775	-0-	-354196	-0-	861	1	473914	2	N	-0-			-0-
09	802230	X	432102	-0-	-370128	-0-	838	1	431264	2	N	-0-			-0-
10	424770	X	424770	-0-	-0-	-0-	880	1	423890	2	N	-0-			-0-
11	509760	X	390803	-0-	-118957	-0-	1073	1	389730	2	N	-0-			-0-
12	494140	X	361638	-0-	-132502	-0-	1035	1	360603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		221185	-0-	221185	221185	108	1	221077	2	N	-0-			-0-
03	0		541910	-0-	541910	763095	194	1	541716	2	N	-0-			-0-
04	1255273	X	492178	-0-	-763095	-0-	187	1	491991	2	N	-0-			-0-
05	554528	X	467111	-0-	-87417	-0-	194	1	466917	2	N	-0-			-0-
06	536640	X	414394	-0-	-122246	-0-	192	1	414202	2	N	-0-			-0-
07	554528	X	398122	-0-	-156406	-0-	196	1	397926	2	N	-0-			-0-
08	554528	X	363586	-0-	-190942	-0-	196	1	363390	2	N	-0-			-0-
09	492180	X	325197	-0-	-166983	-0-	187	1	325010	2	N	-0-			-0-
10	467108	X	312111	-0-	-154997	-0-	193	1	311918	2	N	-0-			-0-
11	414390	X	287193	-0-	-127197	-0-	190	1	287003	2	N	-0-			-0-
12	398133	X	279514	-0-	-118619	-0-	197	1	279317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		363161	-0-	363161	363161	1039	1	362122	2	N	-0-			-0-
04	993050	X	629889	-0-	-363161	-0-	1385	1	628504	2	N	-0-			-0-
05	675707	X	626068	-0-	-49639	-0-	2459	1	623609	2	N	-0-			-0-
06	653910	X	568395	-0-	-85515	-0-	3570	1	564825	2	N	-0-			-0-
07	675707	X	535669	-0-	-140038	-0-	755	1	534914	2	N	-0-			-0-
08	675707	X	517056	-0-	-158651	-0-	1979	1	515077	2	N	-0-			-0-
09	629880	X	441334	-0-	-188546	-0-	1434	1	439900	2	N	-0-			-0-
10	626076	X	450436	-0-	-175640	-0-	1333	1	449103	2	N	-0-			-0-
11	568410	X	405632	-0-	-162778	-0-	1468	1	404164	2	N	-0-			-0-
12	535680	X	293415	-0-	-242265	-0-	1135	1	292280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		303965	-0-	303965	303965	940	1	303025	2	N	-0-			-0-
04	0	W	546383	-0-	546383	850348	1199	1	545184	2	N	-0-			-0-
05	0	W	557381	-0-	557381	1407729	2190	1	555191	2	N	-0-			-0-
06	0	W	375759	-0-	375759	1783488	2225	1	373534	2	N	-0-			-0-
07	0	W	507772	-0-	507772	2291260	716	1	507056	2	N	-0-			-0-
08	0	W	480346	-0-	480346	2771606	1839	1	478507	2	N	-0-			-0-
09	0	W	407321	-0-	407321	3178927	1318	1	406003	2	N	-0-			-0-
10	3601053	X	422126	-0-	-3178927	-0-	1249	1	420877	2	N	-0-			-0-
11	491400	X	375640	-0-	-115760	-0-	1358	1	374282	2	N	-0-			-0-
12	507780	X	25213	-0-	-482567	-0-	707	1	24506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		255647	-0-	255647	1039920	193	1	255454	2	Y	-0-					-0-
02	0		215315	-0-	215315	1255235	175	1	215140	2	Y	-0-					-0-
03	0		223930	-0-	223930	1479165	194	1	223736	2	Y	-0-					-0-
04	0		197369	-0-	197369	1676534	188	1	197181	2	Y	-0-					-0-
05	1874795	X	198261	-0-	-1676534	-0-	195	1	198066	2	Y	-0-					-0-
06	284310	X	180773	-0-	-103537	-0-	189	1	180584	2	Y	-0-					-0-
07	293787	X	177474	-0-	-116313	-0-	195	1	177279	2	Y	-0-					-0-
08	293787	X	166103	-0-	-127684	-0-	195	1	165908	2	Y	-0-					-0-
09	284310	X	150958	-0-	-133352	-0-	188	1	150770	2	Y	-0-					-0-
10	198276	X	147942	-0-	-50334	-0-	195	1	147747	2	Y	-0-					-0-
11	180780	X	137799	-0-	-42981	-0-	189	1	137610	2	Y	-0-					-0-
12	177475	X	134600	-0-	-42875	-0-	195	1	134405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		564941	-0-	564941	1238316	374 34	1 9	564533	2	N	31	31	8			-0-
02	0		502654	-0-	502654	1740970	333 17	1 9	502304	2	N	15	15	8			-0-
03	0		512392	-0-	512392	2253362	357 33	1 9	512002	2	N	30	30	8			-0-
04	0	W	469432	-0-	469432	2722794	353 37	1 9	469042	2	N	34	34	8			-0-
05	0	W	448233	-0-	448233	3171027	364 34	1 9	447835	2	N	31	31	8			-0-
06	0	W	411599	-0-	411599	3582626	785 24	1 9	410790	2	N	22	22	8			-0-
07	0	W	398843	-0-	398843	3981469	815 10	1 9	398018	2	N	9	9	8			-0-
08	0	W	384561	-0-	384561	4366030	824	1	383737	2	N	-0-					-0-
09	0	W	350380	-0-	350380	4716410	805	1	349575	2	N	-0-					-0-
10	0	W	348943	-0-	348943	5065353	837	1	348106	2	N	-0-					-0-
11	5381791	X	316438	-0-	-5065353	-0-	809	1	315629	2	N	-0-					-0-
12	398846	X	310899	-0-	-87947	-0-	839	1	310060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,019,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		695044	-0-	695044	1497593	492	1	694552	2	N	-0-					-0-
02	0		584463	-0-	584463	2082056	438	1	584025	2	N	-0-					-0-
03	0		583941	-0-	583941	2665997	407	1	583534	2	N	-0-					-0-
04	0	W	524361	-0-	524361	3190358	391	1	523970	2	N	-0-					-0-
05	0	W	495150	-0-	495150	3685508	398	1	494752	2	N	-0-					-0-
06	0	W	441338	-0-	441338	4126846	717	1	440621	2	N	-0-					-0-
07	0	W	422896	-0-	422896	4549742	746	1	422150	2	N	-0-					-0-
08	0	W	404621	-0-	404621	4954363	734	1	403887	2	N	-0-					-0-
09	0	W	358350	-0-	358350	5312713	695	1	357655	2	N	-0-					-0-
10	5652930	X	340217	-0-	-5312713	-0-	705	1	339512	2	N	-0-					-0-
11	441330	X	307080	-0-	-134250	-0-	843	1	306237	2	N	-0-					-0-
12	422902	X	281662	-0-	-141240	-0-	808	1	280854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		127921	-0-	127921	127921	3975	1	123946	2	N	-0-			-0-
05	719251	X	591330	-0-	-127921	-0-	15035	1	576295	2	N	-0-			-0-
06	593220	X	537674	-0-	-55546	-0-	537674	2			N	-0-			-0-
07	612994	X	497874	-0-	-115120	-0-	497874	2			N	-0-			-0-
08	612994	X	447974	-0-	-165020	-0-	447974	2			N	-0-			-0-
09	593220	X	400639	-0-	-192581	-0-	400639	2			N	-0-			-0-
10	591325	X	379349	-0-	-211976	-0-	379349	2			N	-0-			-0-
11	537660	X	344665	-0-	-192995	-0-	344665	2			N	-0-			-0-
12	497860	X	330329	-0-	-167531	-0-	330329	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		274902	-0-	274902	274902	786	1	274116	2	N	-0-			-0-
04	0	W	509667	-0-	509667	784569	1120	1	508547	2	N	-0-			-0-
05	0	W	495856	-0-	495856	1280425	1968	1	493888	2	N	-0-			-0-
06	0	W	476269	-0-	476269	1756694	2990	1	473279	2	N	-0-			-0-
07	0	W	457336	-0-	457336	2214030	645	1	456691	2	N	-0-			-0-
08	0	W	436223	-0-	436223	2650253	1670	1	434553	2	N	-0-			-0-
09	0	W	366268	-0-	366268	3016521	1186	1	365082	2	N	-0-			-0-
10	3393429	X	376908	-0-	-3016521	-0-	1116	1	375792	2	N	-0-			-0-
11	476280	X	337636	-0-	-138644	-0-	1222	1	336414	2	N	-0-			-0-
12	457343	X	277059	-0-	-180284	-0-	1012	1	276047	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		730289	-0-	730289	1519141	517	1	729772	2	N	-0-			-0-
02	0		629089	-0-	629089	2148230	471	1	628618	2	N	-0-			-0-
03	0		639517	-0-	639517	2787747	446	1	639071	2	N	-0-			-0-
04	3370231	X	582484	-0-	-2787747	-0-	434	1	582050	2	N	-0-			-0-
05	782502	X	563548	-0-	-218954	-0-	453	1	563095	2	N	-0-			-0-
06	757260	X	509024	-0-	-248236	-0-	827	1	508197	2	N	-0-			-0-
07	782502	X	492730	-0-	-289772	-0-	869	1	491861	2	N	-0-			-0-
08	782502	X	469516	-0-	-312986	-0-	852	1	468664	2	N	-0-			-0-
09	757260	X	426267	-0-	-330993	-0-	827	1	425440	2	N	-0-			-0-
10	415864	X	415864	-0-	-0-	-0-	861	1	415003	2	N	-0-			-0-
11	509010	X	378879	-0-	-130131	-0-	1040	1	377839	2	N	-0-			-0-
12	492745	X	346720	-0-	-146025	-0-	1000	1	345720	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		311806	-0-	311806	311806	890	1	310916	2	N	-0-			-0-
04	0	W	536409	-0-	536409	848215	1180	1	535229	2	N	-0-			-0-
05	0	W	531788	-0-	531788	1380003	2085	1	529703	2	N	-0-			-0-
06	0	W	505897	-0-	505897	1885900	3183	1	502714	2	N	-0-			-0-
07	0	W	461053	-0-	461053	2346953	650	1	460403	2	N	-0-			-0-
08	0	W	428489	-0-	428489	2775442	1640	1	426849	2	N	-0-			-0-
09	0	W	365318	-0-	365318	3140760	1188	1	364130	2	N	-0-			-0-
10	0	W	366666	-0-	366666	3507426	1085	1	365581	2	N	-0-			-0-
11	0	W	325263	-0-	325263	3832689	1177	1	324086	2	N	-0-			-0-
12	0	W	21070	-0-	21070	3853759	593	1	20477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		179797	-0-	179797	179797	172	1	179105	2	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
05	0		390849	-0-	390849	570646	423	1	390426	2	Y	-0-					-0-
06	923816	X	353170	-0-	-570646	-0-	405	1	352763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	400923	X	338817	-0-	-62106	-0-	417	1	338400	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	400923	X	313215	-0-	-87708	-0-	420	1	312795	2	Y	-0-					-0-
09	387990	X	280748	-0-	-107242	-0-	407	1	280341	2	Y	-0-					-0-
10	400923	X	266406	-0-	-134517	-0-	427	1	265979	2	Y	-0-					-0-
11	387990	X	241024	-0-	-146966	-0-	412	1	240603	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
12	338830	X	233290	-0-	-105540	-0-	425	1	232865	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,597,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		252332	-0-	252332	1037798	190	1	252142	2	Y	-0-					-0-
02	0		210301	-0-	210301	1248099	171	1	210130	2	Y	-0-					-0-
03	0		217414	-0-	217414	1465513	189	1	217225	2	Y	-0-					-0-
04	0		189313	-0-	189313	1654826	182	1	189131	2	Y	-0-					-0-
05	1846583	X	191757	-0-	-1654826	-0-	188	1	191569	2	Y	-0-					-0-
06	289680	X	174241	-0-	-115439	-0-	182	1	174059	2	Y	-0-					-0-
07	299336	X	171456	-0-	-127880	-0-	188	1	171268	2	Y	-0-					-0-
08	299336	X	160273	-0-	-139063	-0-	188	1	160085	2	Y	-0-					-0-
09	289680	X	145845	-0-	-143835	-0-	182	1	145663	2	Y	-0-					-0-
10	299336	X	143101	-0-	-156235	-0-	188	1	142913	2	Y	-0-					-0-
11	289680	X	131932	-0-	-157748	-0-	181	1	131751	2	Y	-0-					-0-
12	171461	X	129465	-0-	-41996	-0-	188	1	129277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		128186	-0-	128186	128186	124	1	127674	2	Y	353	342	1			11
							388	9									
05	0		298190	-0-	298190	426376	322	1	297865	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
06	0		270797	-0-	270797	697173	310	1	270480	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	953293	X	256120	-0-	-697173	-0-	316	1	255770	2	Y	31	22	1			14
							34	9									
08	303831	X	231790	-0-	-72041	-0-	311	1	231476	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
09	294030	X	203964	-0-	-90066	-0-	296	1	203668	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	303831	X	178553	-0-	-125278	-0-	285	1	178268	2	Y	-0-					-0-
11	294030	X	164371	-0-	-129659	-0-	281	1	164077	2	Y	12					12
							13	9									
12	256122	X	159234	-0-	-96888	-0-	290	1	158943	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,891,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 1522 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		286843	-0-	286843	286843	909 2204	1 4	283730	2	N	-0-					-0-
06	0		582013	-0-	582013	868856	218	1	581795	2	N	-0-					-0-
07	1479993	X	611137	-0-	-868856	-0-	262 33	1 9	610842	2	N	30	30	8			-0-
08	689812	X	558386	-0-	-131426	-0-	442	1	557944	2	N	-0-					-0-
09	667560	X	466642	-0-	-200918	-0-	343	1	466299	2	N	-0-					-0-
10	689812	X	469217	-0-	-220595	-0-	221	1	468996	2	N	-0-					-0-
11	667560	X	420743	-0-	-246817	-0-	357	1	420386	2	N	-0-					-0-
12	689812	X	408608	-0-	-281204	-0-	379	1	408229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		299711	-0-	299711	299711	949 2646	1 4	296116	2	N	-0-					-0-
06	0		606409	-0-	606409	906120	227	1	606182	2	N	-0-					-0-
07	1488830	X	582710	-0-	-906120	-0-	250 28	1 9	582432	2	N	25	25	8			-0-
08	731135	X	560464	-0-	-170671	-0-	444	1	560020	2	N	-0-					-0-
09	707550	X	471197	-0-	-236353	-0-	346	1	470851	2	N	-0-					-0-
10	731135	X	482462	-0-	-248673	-0-	227	1	482235	2	N	-0-					-0-
11	707550	X	420209	-0-	-287341	-0-	356	1	419853	2	N	-0-					-0-
12	731135	X	405079	-0-	-326056	-0-	376	1	404703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		166858	-0-	166858	166858	161	1	166178	2	Y	472	432	1			40
							519	9									
05	0		391356	-0-	391356	558214	423	1	390833	2	Y	91	115	1			16
							100	9									
06	0		363574	-0-	363574	921788	416	1	362982	2	Y	160	86	1			90
							176	9									
07	1275169	X	353381	-0-	-921788	-0-	435	1	352772	2	Y	158	182	1			66
							174	9									
08	395622	X	327297	-0-	-68325	-0-	438	1	326747	2	Y	102	83	1			85
							112	9									
09	382860	X	294979	-0-	-87881	-0-	428	1	294460	2	Y	83	141	1			27
							91	9									
10	395622	X	281594	-0-	-114028	-0-	452	1	281076	2	Y	60	50	1			37
							66	9									
11	382860	X	253595	-0-	-129265	-0-	434	1	253103	2	Y	53	72	1			18
							58	9									
12	395622	X	246545	-0-	-149077	-0-	449	1	246096	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,679,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		145287	-0-	145287	145287	140	1	144598	2	Y	499	400	1			99
							549	9									
05	0		353867	-0-	353867	499154	382	1	353299	2	Y	169	229	1			39
							186	9									
06	0		321796	-0-	321796	820950	368	1	321286	2	Y	129	89	1			79
							142	9									
07	1131553	X	310603	-0-	-820950	-0-	382	1	310109	2	Y	102	131	1			50
							112	9									
08	367319	X	285109	-0-	-82210	-0-	382	1	284591	2	Y	124	67	1			107
							136	9									
09	355470	X	254139	-0-	-101331	-0-	369	1	253641	2	Y	117	185	1			39
							129	9									
10	367319	X	240795	-0-	-126524	-0-	386	1	240268	2	Y	128	115	1			52
							141	9									
11	355470	X	217972	-0-	-137498	-0-	373	1	217475	2	Y	113	94	1			71
							124	9									
12	367319	X	211371	-0-	-155948	-0-	385	1	210908	2	Y	71					142
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 2,340,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		309648	-0-	309648	309648	984	1	306976	2	N	-0-					-0-
							1688	4									
06	0		599808	-0-	599808	909456	224	1	599584	2	N	-0-					-0-
07	1466659	X	557203	-0-	-909456	-0-	239	1	556943	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	734731	X	539636	-0-	-195095	-0-	427	1	539209	2	N	-0-					-0-
09	711030	X	463269	-0-	-247761	-0-	341	1	462928	2	N	-0-					-0-
10	734731	X	466209	-0-	-268522	-0-	220	1	465989	2	N	-0-					-0-
11	711030	X	412560	-0-	-298470	-0-	350	1	412210	2	N	-0-					-0-
12	734731	X	396310	-0-	-338421	-0-	367	1	395943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	3	3	8			40
							3	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	5	5	8			40
							6	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	302	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	287	2	N	8	8	8			40
							9	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	N	6	6	8			40
							7	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	297	2	N	3	3	8			40
							3	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	4	4	8			40
							4	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	4	4	8			40
							4	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	5	5	8			40
							6	9									
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	29	1	246	2	N	2	2	8			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	570	1	1845	2	N	10						167
							11	9										
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	532	1	2078	2	N	2	2	8				167
							2	9										
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	532	1	1771	2	N	2	2	8				167
							2	9										
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	544	1	1804	2	N	7	4	8				170
							8	9										
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	563	1	3063	2	N	10	3	8				177
							11	9										
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	330	1	3172	2	N	7	4	8				180
							8	9										
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	557	1	4144	2	N	197	349	1	2	8		26
							217	9										
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	575	1	2971	2	N	7	3	8				30
							8	9										
09	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	326	1	2125	2	N	-0-						30
10	4929	X	3371	-0-	-1558	-0-	516	1	2846	2	N	8	8	8				30
							9	9										
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	551	1	5312	2	N	110	28	8				112
							121	9										
*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	456	1	6437	2	N	21	21	8				112
							23	9										

TOTAL GAS PROD: 44,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1364	2	62	9	N	56	3	8			77
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					77
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					77
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			77
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1546	2	4	9	N	4	4	8			77
06	1830	N	750	-0-	-1080	-0-	750	2			N	-0-					77
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1524	2	61	9	N	55	1	8			131
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			131
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57	159	1	2	8	27
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2	2	8			27
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					77
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	N	4	4	8			77
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			77
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					77
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			77
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					77
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					77
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					77
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					20
02	2660 N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					20
03	3007 N	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					20
04	2550 N	2075	-0-	-475	-0-	2075	2			N	-0-					20
05	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					20
06	2910 N	2757	-0-	-153	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					20
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					20
09	2760 N	2091	-0-	-669	-0-	2091	2			N	-0-					20
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					20
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8			20
*12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	295	1	3350	2	Y	8	24	1				25
							9	9										
02	4536	X	4059	-0-	-477	-0-	278	1	3761	2	Y	18	24	1				19
							20	9										
03	5022	X	2966	-0-	-2056	-0-	235	1	2720	2	Y	10	20	1				9
							11	9										
04	4860	X	3194	-0-	-1666	-0-	252	1	2936	2	Y	5						14
							6	9										
05	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	239	1	2727	2	Y	1						15
							1	9										
06	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	287	1	3276	2	Y	2	15	1	2	8		-0-
							2	9										
07	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	347	1	3841	2	Y	-0-						-0-
08	3286	X	2329	-0-	-957	-0-	198	1	2131	2	Y	-0-						-0-
09	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	194	1	2771	2	Y	-0-						-0-
10	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	307	1	3199	2	Y	-0-						-0-
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	319	1	3211	2	Y	-0-						-0-
12	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	311	1	3006	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 40,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-						161
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-						161
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-						161
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-						161
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-						161
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-						161
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-						161
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	655	2	40	9	N	36	174	1				23
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-						23
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-						23
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-						23
12	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-						23

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					23
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5	1	8			27
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					27
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					27
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					27
09	3000	N	4594	-0-	1594	1594	4594	2			N	-0-					27
10	3100	N	12528	-0-	9428	11022	12525	2	3	9	N	3	3	8			27
11	3000	N	4678	-0-	1678	12700	4667	2	11	9	N	10	10	8			27
*12	16184	X	3484	-0-	-12700	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	8			27

TOTAL GAS PROD: 35,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					27
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			27
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			27
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			27
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					27
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					27
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					27
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			27
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					171
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			171
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			171
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8			171
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3	8			171
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			171
07	3100	N	3356	-0-	256	256	3302	2	54	9	N	49	176	1			44
08	3100	N	3552	-0-	452	708	3551	2	1	9	N	1	1	8			44
09	3000	N	3161	-0-	161	869	3159	2	2	9	N	2	2	8			44
10	4057	X	3188	-0-	-869	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			44
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2902	2	58	9	N	53	2	8			95
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			95

TOTAL GAS PROD: 30,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	1170	1	840	2	N	14					129
							15	9									
02	3276	X	843	-0-	-2433	-0-	810	1	33	2	N	-0-					129
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	779	1	2026	2	N	92	175	1	1	8	45
							101	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	923	1	1915	2	N	4					49
							4	9									
05	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	991	1	1026	2	N	7	1	8			55
							8	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	1118	1	1688	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	1209	1	962	2	N	6	1	8			60
							7	9									
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	1209	1	1538	2	N	2	2	8			60
							2	9									
09	2850	X	679	-0-	-2171	-0-	396	1	283	2	N	-0-					60
10	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	975	1	1871	2	N	2	2	8			60
							2	9									
11	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	911	1	694	2	N	6	6	8			60
							7	9									
12	2759	X	2	-0-	-2757	-0-	2	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

01	2046	X	662	-0-	-1384	-0-	72	1	588	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	1848	X	803	-0-	-1045	-0-	82	1	721	2	Y	-0-					16
03	2046	X	1453	-0-	-593	-0-	183	1	1270	2	Y	-0-					16
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	Y	-0-					16
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1516	2	Y	-0-					16
06	1410	X	768	-0-	-642	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					16
07	2883	X	928	-0-	-1955	-0-	136	1	791	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	2883	X	863	-0-	-2020	-0-	82	1	781	2	Y	-0-					16
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	193	1	1737	2	Y	-0-					16
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	-0-					16
11	900	X	724	-0-	-176	-0-	76	1	648	2	Y	-0-					16
12	1984	X	769	-0-	-1215	-0-	67	1	701	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1482	2	Y	-0-					174
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	Y	-0-					174
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	218	1	1537	2	Y	1					175
							1	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	291	1	2118	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	-0-					175
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	203	1	1383	2	Y	-0-					175
07	2387	N	1534	-0-	-853	-0-	188	1	1346	2	Y	-0-					175
08	2139	N	1552	-0-	-587	-0-	194	1	1358	2	Y	-0-					175
09	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	194	1	1312	2	Y	-0-					175
10	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	200	1	1311	2	Y	-0-					175
11	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	181	1	1161	2	Y	-0-					175
12	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	169	1	1073	2	Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 19,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					28
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					28
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					28
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					28
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	147	2	76	9	N	69					97
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					97
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	460	-0-	-749	-0-	32	1	427	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1008	N	700	-0-	-308	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					13
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					13
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	-0-					13
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	-0-					13
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	-0-					13
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-					13
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	Y	-0-					13
10	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	104	1	1249	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1078	-0-	-482	-0-	84	1	994	2	Y	-0-					13
12	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	480	1	1658	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	630	1	2836	2	N	1	1	8			77
							1	9									
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	720	1	2551	2	N	-0-					77
04	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	510	1	1886	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	810	1	2103	2	N	-0-					77
06	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	780	1	1846	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	930	1	1644	2	N	-0-					77
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	570	1	1239	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	2820	X	1594	-0-	-1226	-0-	1594	2			N	-0-					77
10	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	1506	2			N	-0-					77
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					77
12	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 29,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8305	-0-	5205	26354	580	1 9	7724	2	N	1	1	8			67
02	32837	X	6483	-0-	-26354	-0-	514	1 9	5968	2	N	1	1	8			67
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	526	1 9	5711	2	N	1	1	8			67
04	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	6605	2			N	-0-					67
05	7688	X	6581	-0-	-1107	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			67
06	7440	X	6210	-0-	-1230	-0-	6209	2	1	9	N	1	1	8			67
07	7192	X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-					67
08	6820	X	5600	-0-	-1220	-0-	5600	2			N	-0-					67
09	6600	X	5391	-0-	-1209	-0-	5391	2			N	-0-					67
10	6572	X	5139	-0-	-1433	-0-	5139	2			N	-0-					67
11	6210	X	4756	-0-	-1454	-0-	4756	2			N	-0-					67
12	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	4872	2	1	9	N	1	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 72,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1171	-0-	-659	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	36883	2	3	9	N	3	3	8			3
02	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29041	2	1	9	N	1	1	8			3
03	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33230	2	4	9	N	4	4	8			3
04	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	32310	2	12	9	N	11	11	8			3
05	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	37347	2	2	9	N	2	2	8			3
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34490	2	8	9	N	7	7	8			3
07	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	31781	2	7	9	N	6	6	8			3
08	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29612	2	10	9	N	9	9	8			3
09	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26441	2	1	9	N	1	1	8			3
10	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24559	2	17	9	N	15	15	8			3
11	23340	X	21981	-0-	-1359	-0-	21930	2	51	9	N	46	46	8			3
12	24118	X	20507	-0-	-3611	-0-	20479	2	28	9	N	25	25	8			3

TOTAL GAS PROD: 358,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					8
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					8
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	492	2	110	9	N	100	74	1			34
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	299	2	19	9	N	17					51
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	321	2	7	9	N	6					57
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					57
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	997	2	123	9	N	112	108	1			61
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					61
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					61
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					61
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77808	X	77808	-0-	-0-	-0-	1002 4	1 9	76802	2	N	4	4	8			-0-
02	109508	X	73956	-0-	-35552	-0-	967 3	1 9	72986	2	N	3	3	8			-0-
03	121241	X	70366	-0-	-50875	-0-	1051 18	1 9	69297	2	N	16	16	8			-0-
04	117330	X	62083	-0-	-55247	-0-	1009 46	1 9	61028	2	N	42	42	8			-0-
05	95790	X	57003	-0-	-38787	-0-	979 31	1 9	55993	2	N	28	28	8			-0-
06	79230	X	49010	-0-	-30220	-0-	958 68	1 9	47984	2	N	62	62	8			-0-
07	81871	X	47465	-0-	-34406	-0-	1033 70	1 9	46362	2	N	64	64	8			-0-
08	70370	X	42345	-0-	-28025	-0-	662 59	1 9	41624	2	N	54	54	8			-0-
09	62070	X	36862	-0-	-25208	-0-	29 90	1 9	36743	2	N	82	82	8			-0-
10	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	70210	2	N	15	15	8			-0-
11	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	35 47	1 9	57182	2	N	43	43	8			-0-
12	47461	X	45597	-0-	-1864	-0-	34 92	1 9	45471	2	N	84	84	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 690,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1177	-0-	-1086	-0-	444	1	731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1316	N	864	-0-	-452	-0-	381	1	483	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	424	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	555	1	543	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1082	1	1248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1110	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	851	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	464	-0-	-1861	-0-	222	1	242	2	N	-0-					-0-
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511	N	1660	-0-	-851	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3240	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3864	X	2462	-0-	-1402	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2863	-0-	-917	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4526	X	2853	-0-	-1673	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2070	-0-	-2310	-0-	2069	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4526	X	2149	-0-	-2377	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3188	-0-	-1555	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-					63
02	4144	X	3486	-0-	-658	-0-	36	1	3450	2	Y	-0-					63
03	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	27	1	4366	2	Y	1					64
							1	9									
04	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	23	1	4405	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	25	1	3758	2	Y	-0-					64
06	4260	X	3502	-0-	-758	-0-	27	1	3474	2	Y	1					65
							1	9									
07	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	33	1	3856	2	Y	-0-					65
08	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	31	1	3311	2	Y	-0-					65
09	4440	X	3132	-0-	-1308	-0-	31	1	3064	2	Y	34	87	1			12
							37	9									
10	3875	X	3322	-0-	-553	-0-	35	1	3286	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	42	1	3296	2	Y	-0-					12
12	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	25	1	2319	2	Y	2	2	8			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2064	-0-	-1129	-0-	217	1	1847	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1516	-0-	-1368	-0-	164	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	416	1	4016	2	Y	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	2	Y	-0-					-0-
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	643	1	6561	2	Y	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	420	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	391	1	4021	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	246	1	3986	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	243	1	3966	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3600	-0-	-660	-0-	228	1	3372	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	210	1	3053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136254	X	136254	-0-	-0-	-0-	136254	2			N	-0-					-0-
02	116939	X	116939	-0-	-0-	-0-	116939	2			N	-0-					-0-
03	119704	X	119704	-0-	-0-	-0-	119704	2			N	-0-					-0-
04	107678	X	107678	-0-	-0-	-0-	107678	2			N	-0-					-0-
05	104787	X	104787	-0-	-0-	-0-	104787	2			N	-0-					-0-
06	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	95764	2			N	-0-					-0-
07	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	87099	2			N	-0-					-0-
08	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
09	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	74456	2			N	-0-					-0-
10	72878	X	72878	-0-	-0-	-0-	72878	2			N	-0-					-0-
11	67612	X	67612	-0-	-0-	-0-	67612	2			N	-0-					-0-
*12	65818	X	65818	-0-	-0-	-0-	65818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4508	X	4484	-0-	-24	-0-	4482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58931	X	30011	-0-	-28920	-0-	186	1	29825	2	N	-0-					-0-
02	45276	X	24894	-0-	-20382	-0-	168	1	24726	2	N	-0-					-0-
03	45880	X	29498	-0-	-16382	-0-	186	1	29312	2	N	-0-					-0-
04	37830	X	25851	-0-	-11979	-0-	180	1	25671	2	N	-0-					-0-
05	34689	X	22756	-0-	-11933	-0-	186	1	22570	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	20246	-0-	-8794	-0-	180	1	20066	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	21722	-0-	-7790	-0-	186	1	21536	2	N	-0-					-0-
08	29512	X	20874	-0-	-8638	-0-	186	1	20688	2	N	-0-					-0-
09	25860	X	18532	-0-	-7328	-0-	168	1	18364	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	18123	-0-	-4631	-0-	186	1	17937	2	N	-0-					-0-
11	21030	X	15975	-0-	-5055	-0-	180	1	15795	2	N	-0-					-0-
12	21731	X	15611	-0-	-6120	-0-	186	1	15425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	80	1	4169	2	N	-0-					2
02	4928	X	3362	-0-	-1566	-0-	68	1	3294	2	N	-0-					2
03	5270	X	3613	-0-	-1657	-0-	76	1	3536	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	5010	X	3789	-0-	-1221	-0-	64	1	3724	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	92	1	5078	2	N	3	3	8			2
							3	9									
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	120	1	4539	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	124	1	4398	2	N	-0-					2
08	5177	X	3852	-0-	-1325	-0-	124	1	3727	2	N	1	1	8			2
							1	9									
09	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	92	1	3843	2	N	1	1	8			2
							1	9									
10	5177	X	4182	-0-	-995	-0-	124	1	4058	2	N	-0-					2
11	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	116	1	3702	2	N	1	1	8			2
							1	9									
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	120	1	4462	2	N	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8536	-0-	-2717	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7649	-0-	-1535	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7590	-0-	-1140	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7837	-0-	-750	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6454	-0-	-1544	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7156	-0-	-434	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6241	-0-	-889	-0-	61	1	6174	2	N	5					5
							6	9									
02	6216	X	5059	-0-	-1157	-0-	52	1	5006	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	85	1	13773	2	N	1	1	8			5
							1	9									
04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	80	1	15437	2	N	-0-					5
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	70	1	10519	2	N	-0-					5
06	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	63	1	8054	2	N	1	1	8			5
							1	9									
07	8556	X	6560	-0-	-1996	-0-	57	1	6503	2	N	-0-					5
08	8556	X	5627	-0-	-2929	-0-	53	1	5572	2	N	2	2	8			5
							2	9									
09	8280	X	5054	-0-	-3226	-0-	50	1	5004	2	N	-0-					5
10	8556	X	5113	-0-	-3443	-0-	54	1	5055	2	N	4	4	8			5
							4	9									
11	8130	X	4686	-0-	-3444	-0-	59	1	4624	2	N	3	3	8			5
							3	9									
12	6572	X	3972	-0-	-2600	-0-	42	1	3928	2	N	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 90,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	7996	-0-	-3722	-0-	908	1	7088	2	N	-0-					215
02	8344	X	6829	-0-	-1515	-0-	758	1	6070	2	N	1	1	8			215
							1	9									
03	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	799	1	6500	2	N	1	1	8			215
							1	9									
04	8520	X	7637	-0-	-883	-0-	761	1	6875	2	N	1	1	8			215
							1	9									
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1148	1	11806	2	N	-0-					215
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1046	1	9175	2	N	-0-					215
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	965	1	7618	2	N	-0-					215
08	11718	X	7419	-0-	-4299	-0-	826	1	6591	2	N	2	2	8			215
							2	9									
09	11340	X	5890	-0-	-5450	-0-	745	1	5145	2	N	-0-					215
10	11718	X	5529	-0-	-6189	-0-	678	1	4848	2	N	3	3	8			215
							3	9									
11	10230	X	5589	-0-	-4641	-0-	711	1	4871	2	N	6	6	8			215
							7	9									
12	8587	X	5033	-0-	-3554	-0-	551	1	4482	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 90,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9427	2			Y	-0-					84
02	9072	X	8703	-0-	-369	-0-	8702	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	9198	2			Y	-0-					84
04	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	9195	2	2	9	Y	2	2	8			84
05	10075	X	9316	-0-	-759	-0-	9312	2	4	9	Y	4	4	8			84
06	9330	X	8868	-0-	-462	-0-	8868	2			Y	-0-					84
07	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	8589	2	2	9	Y	2	2	8			84
08	9517	X	8869	-0-	-648	-0-	8869	2			Y	-0-					84
09	9210	X	8331	-0-	-879	-0-	8329	2	2	9	Y	2	2	8			84
10	9331	X	7914	-0-	-1417	-0-	7913	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	8880	X	7285	-0-	-1595	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	8866	X	7808	-0-	-1058	-0-	7807	2	1	9	Y	1	1	8			84

TOTAL GAS PROD: 103,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13159	-0-	-251	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13203	-0-	-654	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11813	-0-	-1597	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12651	-0-	-1206	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12145	-0-	-1712	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10990	-0-	-2180	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11213	-0-	-1993	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10581	-0-	-1659	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10632	-0-	-2016	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10265	-0-	-926	-0-	10263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10108	X	9229	-0-	-879	-0-	9228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	10988	-0-	-203	-0-	10986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10620	X	9880	-0-	-740	-0-	9878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	9642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10255	-0-	-65	-0-	10253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10740	X	9716	-0-	-1024	-0-	9714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11098	X	11088	-0-	-10	-0-	11086	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9400	-0-	-1946	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8123	-0-	-2125	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9356	-0-	-64	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8780	-0-	-1171	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8867	-0-	-1123	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8263	-0-	-2060	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	5366	-0-	-3994	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*12	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4756	-0-	-2622	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5863	-0-	-1277	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6224	-0-	-1154	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5439	-0-	-792	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	372	1	4828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4732	X	4145	-0-	-587	-0-	288	1	3856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	170	1	2499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5070	X	3154	-0-	-1916	-0-	191	1	2963	2	Y	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	391	1	5838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	268	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	276	1	4480	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4187	-0-	-1393	-0-	182	1	4005	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4163	-0-	-1603	-0-	157	1	4006	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	173	1	4376	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	175	1	4164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3507	-0-	-3840	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5399	-0-	-1237	-0-	5398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4749	-0-	-2631	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	4799	-0-	-2827	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4186	-0-	-3194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4114	-0-	-3512	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5085	-0-	-2541	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3601	-0-	-1139	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3349	-0-	-1456	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	430	1 9	5573	2	Y	1	1	8			-0-
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	366	1 9	4898	2	Y	1	1	8			-0-
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	375	1 9	5495	2	Y	1	1	8			-0-
04	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	343	1	5334	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5793	-0-	-221	-0-	363	1 9	5429	2	Y	1	1	8			-0-
06	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	325	1 9	5073	2	Y	1	1	8			-0-
07	5859	X	5243	-0-	-616	-0-	294	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	306	1	4969	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4865	-0-	-805	-0-	211	1	4654	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4626	-0-	-1171	-0-	175	1	4451	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5179	-0-	-221	-0-	197	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	202	1 9	4806	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5220	-0-	-1941	-0-	5219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6468	X	3847	-0-	-2621	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	4681	-0-	-2480	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	4363	-0-	-2567	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4065	-0-	-3096	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	3871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3215	-0-	-1249	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2712	-0-	-1608	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8493	-0-	-466	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7108	-0-	-900	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7974	-0-	-892	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	7576	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8061	-0-	-154	-0-	8059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7800	X	7348	-0-	-452	-0-	7346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	7346	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	20876	-0-	-2157	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18993	-0-	-1867	-0-	18991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	23095	X	19549	-0-	-3546	-0-	19546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	22350	X	18810	-0-	-3540	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19594	-0-	-2044	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18163	-0-	-2177	-0-	18161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	21018	X	18047	-0-	-2971	-0-	18045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	19592	X	19066	-0-	-526	-0-	19063	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	18960	X	18158	-0-	-802	-0-	18157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19592	X	18099	-0-	-1493	-0-	18096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	18450	X	16481	-0-	-1969	-0-	16479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19065	X	16925	-0-	-2140	-0-	16925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	6368	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7153	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8062	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7117	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7800	X	6691	-0-	-1109	-0-	6689	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	8060	X	7405	-0-	-655	-0-	7403	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7514	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	6947	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6136	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	7260	X	5378	-0-	-1882	-0-	5377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	7502	X	7439	-0-	-63	-0-	7438	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1489	-0-	-1255	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1276	-0-	-2227	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	827	-0-	-2563	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1282	-0-	-1291	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1476	-0-	-1014	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1609	-0-	-1894	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18896	-0-	-1099	-0-	18886	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	17668	X	17042	-0-	-626	-0-	17039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19096	X	18783	-0-	-313	-0-	18777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	18480	X	17630	-0-	-850	-0-	17627	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	18910	X	18180	-0-	-730	-0-	18174	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	18300	X	16708	-0-	-1592	-0-	16702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	18879	X	17240	-0-	-1639	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17433	-0-	-1353	-0-	17431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17640	X	16514	-0-	-1126	-0-	16507	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	18166	X	15564	-0-	-2602	-0-	15561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	16860	X	16657	-0-	-203	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	15022	-0-	-2400	-0-	15015	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	358	1	4826	2	Y	33					35
							36	9									
02	4928	X	4534	-0-	-394	-0-	363	1	4171	2	Y	-0-					35
03	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	391	1	4208	2	Y	39	25	1			49
							43	9									
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	412	1	4388	2	Y	-0-					49
05	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	409	1	4287	2	Y	-0-					49
06	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	340	1	3535	2	Y	-0-					49
07	5022	X	4009	-0-	-1013	-0-	368	1	3641	2	Y	-0-					49
08	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	370	1	3754	2	Y	-0-					49
09	4800	X	3370	-0-	-1430	-0-	307	1	3063	2	Y	-0-					49
10	4681	X	3231	-0-	-1450	-0-	306	1	2925	2	Y	-0-					49
11	3990	X	3245	-0-	-745	-0-	332	1	2913	2	Y	-0-					49
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	410	1	3507	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	8586	-0-	-3721	-0-	563	1	8016	2	Y	6					49
							7	9									
02	11116	X	7005	-0-	-4111	-0-	469	1	6534	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
03	12307	X	7791	-0-	-4516	-0-	491	1	7298	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
04	9330	X	8869	-0-	-461	-0-	424	1	8362	2	Y	75	59	1	7	8	58
							83	9									
05	8587	X	6234	-0-	-2353	-0-	357	1	5874	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	767	1	12684	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	779	1	12518	2	Y	6	4	8			60
							7	9									
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	760	1	11871	2	Y	16	50	1	16	8	10
							18	9									
09	13440	X	12455	-0-	-985	-0-	787	1	11667	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	13888	X	13252	-0-	-636	-0-	868	1	12371	2	Y	12	12	8			10
							13	9									
11	13440	X	11064	-0-	-2376	-0-	744	1	10193	2	Y	115	60	1	45	8	20
							127	9									
12	13299	X	9900	-0-	-3399	-0-	622	1	9182	2	Y	87	59	1	15	8	33
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 124,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	12554	-0-	-6790	-0-	823	1	11724	2	Y	6					44
							7	9									
02	17472	X	11384	-0-	-6088	-0-	763	1	10620	2	Y	1					45
							1	9									
03	18321	X	13151	-0-	-5170	-0-	829	1	12322	2	Y	-0-					45
04	14280	X	13914	-0-	-366	-0-	669	1	13170	2	Y	68	59	1			54
							75	9									
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	948	1	15619	2	Y	-0-					54
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	751	1	12430	2	Y	-0-					54
07	14384	X	13409	-0-	-975	-0-	785	1	12621	2	Y	3					57
							3	9									
08	16554	X	12786	-0-	-3768	-0-	769	1	12016	2	Y	1	51	1			7
							1	9									
09	16020	X	12306	-0-	-3714	-0-	778	1	11528	2	Y	-0-					7
10	16554	X	11955	-0-	-4599	-0-	784	1	11171	2	Y	-0-					7
11	13170	X	12124	-0-	-1046	-0-	819	1	11227	2	Y	71	60	1			18
							78	9									
12	13423	X	12746	-0-	-677	-0-	804	1	11863	2	Y	72	60	1			30
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 156,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

01	9765	X	8938	-0-	-827	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8261	-0-	-559	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8127	-0-	-1390	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7066	-0-	-2714	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8354	-0-	-1752	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7372	-0-	-1178	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8015	-0-	-231	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6090	-0-	-1980	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	17644	-0-	-4800	-0-	93	1	17548	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	18816	X	16818	-0-	-1998	-0-	84	1	16732	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	20584	X	17984	-0-	-2600	-0-	93	1	17888	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	18990	X	17250	-0-	-1740	-0-	90	1	17159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18662	X	16883	-0-	-1779	-0-	93	1	16789	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18030	X	16199	-0-	-1831	-0-	90	1	16106	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	18631	X	16452	-0-	-2179	-0-	93	1	16359	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16206	-0-	-1774	-0-	93	1	16113	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	90	1	15320	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16895	X	15543	-0-	-1352	-0-	93	1	15449	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16200	X	14779	-0-	-1421	-0-	90	1	14689	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	14804	-0-	-1657	-0-	84	1	14719	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 195,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3054	-0-	-790	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	719	-0-	-3776	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3159	-0-	-1341	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11734	-0-	-4386	-0-	770	1	10964	2	Y	-0-					1
02	14560	X	9558	-0-	-5002	-0-	641	1	8917	2	Y	-0-					1
03	15748	X	10434	-0-	-5314	-0-	658	1	9775	2	Y	1					2
							1	9									
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	746	1	14688	2	Y	-0-					2
05	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	464	1	7640	2	Y	-0-					2
06	11370	X	8122	-0-	-3248	-0-	463	1	7659	2	Y	-0-					2
07	15934	X	12097	-0-	-3837	-0-	708	1	11389	2	Y	-0-					2
08	15934	X	10905	-0-	-5029	-0-	656	1	10249	2	Y	-0-					2
09	15420	X	7841	-0-	-7579	-0-	496	1	7345	2	Y	-0-					2
10	12090	X	7161	-0-	-4929	-0-	469	1	6692	2	Y	-0-					2
11	11700	X	5679	-0-	-6021	-0-	386	1	5293	2	Y	-0-					2
12	12090	X	9728	-0-	-2362	-0-	617	1	9111	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 116,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2232	-0-	-2852	-0-	154	1	2078	2	Y	-0-					9
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	351	1	4023	2	Y	-0-					9
03	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	373	1	4023	2	Y	38	16	1			31
							42	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	346	1	3687	2	Y	-0-					31
05	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	345	1	3614	2	Y	40					71
							44	9									
06	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	337	1	3506	2	Y	-0-					71
07	4836	X	3157	-0-	-1679	-0-	290	1	2867	2	Y	-0-					71
08	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	349	1	3550	2	Y	-0-					71
09	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	349	1	3486	2	Y	-0-					71
10	3999	X	3062	-0-	-937	-0-	290	1	2772	2	Y	-0-					71
11	3840	X	1551	-0-	-2289	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-					71
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 38,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	533	1	11984	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	604	1	11087	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	595	1	10345	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	10980	X	9682	-0-	-1298	-0-	549	1	9130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	11346	X	9160	-0-	-2186	-0-	539	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10980	X	8401	-0-	-2579	-0-	488	1	7910	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	11346	X	9145	-0-	-2201	-0-	525	1	8617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10943	X	9344	-0-	-1599	-0-	529	1	8812	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9690	X	8259	-0-	-1431	-0-	505	1	7751	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	562	1	8815	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	9030	X	7947	-0-	-1083	-0-	483	1	7461	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	9331	X	8340	-0-	-991	-0-	508	1	7830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 114,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	23392	-0-	-261	-0-	23392	2			Y	-0-					-0-
02	21672	X	19896	-0-	-1776	-0-	19896	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	22200	-0-	-1794	-0-	22200	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	20689	-0-	-2531	-0-	20689	2			Y	-0-					-0-
05	23498	X	21269	-0-	-2229	-0-	21269	2			Y	-0-					-0-
06	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	2			Y	-0-					-0-
07	22196	X	20928	-0-	-1268	-0-	20928	2			Y	-0-					-0-
08	22196	X	20290	-0-	-1906	-0-	20290	2			Y	-0-					-0-
09	21000	X	19333	-0-	-1667	-0-	19333	2			Y	-0-					-0-
10	21700	X	19309	-0-	-2391	-0-	19309	2			Y	-0-					-0-
11	21000	X	18918	-0-	-2082	-0-	18918	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	19407	-0-	-1518	-0-	19407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	12507	-0-	-5721	-0-	820	1	11687	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	12153	-0-	-4311	-0-	815	1	11338	2	Y	-0-					-0-
03	17918	X	13919	-0-	-3999	-0-	878	1	13041	2	Y	-0-					-0-
04	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1041	1	20494	2	Y	-0-					-0-
05	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1207	1	19876	2	Y	-0-					-0-
06	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	899	1	14869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21421	X	12019	-0-	-9402	-0-	704	1	11315	2	Y	-0-					-0-
08	21421	X	11547	-0-	-9874	-0-	695	1	10852	2	Y	-0-					-0-
09	20730	X	12960	-0-	-7770	-0-	819	1	12141	2	Y	-0-					-0-
10	21080	X	13043	-0-	-8037	-0-	855	1	12188	2	Y	-0-					-0-
11	15780	X	13680	-0-	-2100	-0-	931	1	12749	2	Y	-0-					-0-
12	13392	X	11921	-0-	-1471	-0-	757	1	11164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15650	-0-	-191	-0-	667	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	9980	-0-	-4328	-0-	516	1	9464	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	11851	-0-	-2843	-0-	645	1	11206	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	11471	-0-	-3679	-0-	651	1	10820	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	701	1	11200	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12267	-0-	-2883	-0-	712	1	11555	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10371	-0-	-1471	-0-	595	1	9776	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11861	-0-	-43	-0-	671	1	11190	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11378	-0-	-892	-0-	695	1	10683	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	10643	-0-	-2036	-0-	638	1	10005	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	11805	-0-	-465	-0-	717	1	11088	2	N	-0-					-0-
*12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	732	1	11289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	21759	-0-	-2700	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	17822	-0-	-3906	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	20130	-0-	-2190	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	18982	-0-	-2618	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18745	-0-	-3575	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	18650	-0-	-2410	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18834	-0-	-1285	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18396	-0-	-1723	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18056	-0-	-934	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18733	-0-	-549	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
11	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17989	-0-	-859	-0-	17989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	23318	-0-	-2350	-0-	23299	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	22596	X	20075	-0-	-2521	-0-	20057	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	25017	X	22451	-0-	-2566	-0-	22425	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	23580	X	21401	-0-	-2179	-0-	21375	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	24118	X	22225	-0-	-1893	-0-	22186	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	22560	X	20719	-0-	-1841	-0-	20693	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	22444	X	21456	-0-	-988	-0-	21430	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	22444	X	21122	-0-	-1322	-0-	21102	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	21510	X	19823	-0-	-1687	-0-	19793	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	22227	X	20098	-0-	-2129	-0-	20083	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	20760	X	19324	-0-	-1436	-0-	19299	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	21452	X	19505	-0-	-1947	-0-	19494	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13438	-0-	-3364	-0-	13438	2			Y	-0-					-0-
02	15176	X	11389	-0-	-3787	-0-	11389	2			Y	-0-					-0-
03	15934	X	12661	-0-	-3273	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
04	13920	X	11701	-0-	-2219	-0-	11701	2			Y	-0-					-0-
05	13423	X	12059	-0-	-1364	-0-	12059	2			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	11824	2			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11612	-0-	-1036	-0-	11612	2			Y	-0-					-0-
08	12648	X	11155	-0-	-1493	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-
09	11820	X	10640	-0-	-1180	-0-	10639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	12214	X	10772	-0-	-1442	-0-	10772	2			Y	-0-					-0-
11	11820	X	10002	-0-	-1818	-0-	10002	2			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10451	-0-	-1174	-0-	10451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7191	-0-	-218	-0-	7189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	6692	X	6322	-0-	-370	-0-	6321	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7286	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6030	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7050	X	5646	-0-	-1404	-0-	5644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6442	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	6152	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6252	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6448	X	6062	-0-	-386	-0-	6060	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9672	-0-	-1674	-0-	95	1	9577	2	N	-0-					3
02	9772	X	7596	-0-	-2176	-0-	78	1	7518	2	N	-0-					3
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	86	1	13802	2	N	-0-					3
04	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	85	1	16500	2	N	3	3	8			3
							3	9									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	83	1	12593	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	13440	X	10754	-0-	-2686	-0-	84	1	10668	2	N	2	2	8			3
							2	9									
07	17143	X	10963	-0-	-6180	-0-	95	1	10867	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17143	X	9474	-0-	-7669	-0-	89	1	9378	2	N	6	6	8			3
							7	9									
09	16590	X	7711	-0-	-8879	-0-	77	1	7634	2	N	-0-					3
10	12679	X	8432	-0-	-4247	-0-	90	1	8338	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	10740	X	7430	-0-	-3310	-0-	93	1	7327	2	N	9	9	8			3
							10	9									
12	10974	X	6491	-0-	-4483	-0-	69	1	6414	2	N	7	7	8			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 121,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5444	-0-	-446	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4860	X	4271	-0-	-589	-0-	4269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3289	-0-	-1733	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3239	-0-	-1531	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	2942	-0-	-1987	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	17315	-0-	-603	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
03	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16261	-0-	-1169	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15784	-0-	-3994	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15172	-0-	-3968	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15184	-0-	-4594	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	15416	-0-	-2936	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	14270	-0-	-1990	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14384	-0-	-1395	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13217	-0-	-1963	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13333	-0-	-2074	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

01	11377	X	5483	-0-	-5894	-0-	71	1	5412	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5290	-0-	-4258	-0-	69	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	3924	-0-	-7422	-0-	59	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	6226	-0-	-4754	-0-	101	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	168	1	9606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5246	-0-	-1202	-0-	114	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	134	1	8458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9450	X	2055	-0-	-7395	-0-	1	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	21	1	26765	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	44034	X	44034	-0-	-0-	-0-	27	1	44005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	28	1	36578	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 161,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

01	17980	X	15943	-0-	-2037	-0-	15939	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	15372	X	13977	-0-	-1395	-0-	13977	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	15684	-0-	-281	-0-	15683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17128	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	18734	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16814	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	17701	X	16292	-0-	-1409	-0-	16288	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	18724	X	15113	-0-	-3611	-0-	15109	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	18120	X	14329	-0-	-3791	-0-	14328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	18724	X	13795	-0-	-4929	-0-	13783	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
11	16830	X	12267	-0-	-4563	-0-	12233	2	34	9	Y	31	31	8			-0-
12	16306	X	12654	-0-	-3652	-0-	12640	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	15466	-0-	-2607	-0-	15466	2			Y	-0-					-0-
02	15596	X	14676	-0-	-920	-0-	14676	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	15212	-0-	-846	-0-	15212	2			Y	-0-					-0-
04	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			Y	-0-					-0-
05	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			Y	-0-					-0-
06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
07	20429	X	15876	-0-	-4553	-0-	15876	2			Y	-0-					-0-
08	21545	X	14727	-0-	-6818	-0-	14727	2			Y	-0-					-0-
09	20850	X	13823	-0-	-7027	-0-	13823	2			Y	-0-					-0-
10	21545	X	14459	-0-	-7086	-0-	14459	2			Y	-0-					-0-
11	16800	X	14202	-0-	-2598	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
12	15872	X	14565	-0-	-1307	-0-	14563	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12077	-0-	-509	-0-	12074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11368	X	10852	-0-	-516	-0-	10850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12896	X	12034	-0-	-862	-0-	12032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12896	X	12081	-0-	-815	-0-	12079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11700	X	11294	-0-	-406	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12028	X	6896	-0-	-5132	-0-	6894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12090	X	1815	-0-	-10275	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	11700	X	3423	-0-	-8277	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	4508	-0-	-7582	-0-	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11280	X	4159	-0-	-7121	-0-	4158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6882	X	4759	-0-	-2123	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5068	X	4604	-0-	-464	-0-	4603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	4548	-0-	-732	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4560	X	4127	-0-	-433	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	4119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	138	1	1570	2	N	-0-			70
02	1792	N	1320	-0-	-472	-0-	91	1	1229	2	N	-0-			70
03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	125	1	1451	2	N	-0-			70
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1602	2	N	-0-			70
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	219	1	2500	2	N	-0-			70
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	N	-0-			70
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	194	1	2142	2	N	-0-			70
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	209	1	2243	2	N	-0-			70
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	165	1	2351	2	N	-0-			70
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	238	1	2474	2	N	-0-			70
11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2891	2	N	-0-			70
*12	2566	N	2388	-0-	-178	-0-	224	1	2164	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 26,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

01	27869	X	23826	-0-	-4043	-0-	23826	2			N	-0-			20
02	24136	X	21059	-0-	-3077	-0-	21059	2			N	-0-			20
03	25947	X	22758	-0-	-3189	-0-	22758	2			N	-0-			20
04	25110	X	21697	-0-	-3413	-0-	21697	2			N	-0-			20
05	24614	X	21915	-0-	-2699	-0-	21915	2			N	-0-			20
06	23070	X	21124	-0-	-1946	-0-	21124	2			N	-0-			20
07	23312	X	21118	-0-	-2194	-0-	21118	2			N	-0-			20
08	22754	X	20214	-0-	-2540	-0-	20214	2			N	-0-			20
09	21690	X	17504	-0-	-4186	-0-	17504	2			N	-0-			20
10	21917	X	19509	-0-	-2408	-0-	19509	2			N	-0-			20
11	21120	X	18647	-0-	-2473	-0-	18647	2			N	-0-			20
12	21111	X	18225	-0-	-2886	-0-	18225	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 247,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	33856	-0-	-14721	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	29076	-0-	-10992	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	32231	-0-	-8224	-0-	32231	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	29586	-0-	-7584	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29615	-0-	-6159	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28726	-0-	-4034	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28589	-0-	-3651	-0-	28589	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	26938	-0-	-5302	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	25008	-0-	-4572	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25128	-0-	-4570	-0-	25128	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	24738	-0-	-4002	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	23597	-0-	-4985	-0-	23597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

01	78027	X	63217	-0-	-14810	-0-	63217	2			N	-0-					3
02	71988	X	57310	-0-	-14678	-0-	57310	2			N	-0-					3
03	79701	X	62368	-0-	-17333	-0-	62368	2			N	-0-					3
04	77130	X	58828	-0-	-18302	-0-	58828	2			N	-0-					3
05	70432	X	57765	-0-	-12667	-0-	57765	2			N	-0-					3
06	61410	X	57223	-0-	-4187	-0-	57223	2			N	-0-					3
07	63457	X	57570	-0-	-5887	-0-	57570	2			N	-0-					3
08	62372	X	55358	-0-	-7014	-0-	55358	2			N	-0-					3
09	58830	X	53250	-0-	-5580	-0-	53250	2			N	-0-					3
10	59117	X	53313	-0-	-5804	-0-	53313	2			N	-0-					3
11	57210	X	51005	-0-	-6205	-0-	51005	2			N	-0-					3
12	57567	X	50345	-0-	-7222	-0-	50343	2	2	9	N	2	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 677,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298217	X	298217	-0-	-0-	-0-	298217	2			N	-0-					-0-
02	253187	X	253187	-0-	-0-	-0-	253187	2			N	-0-					-0-
03	261932	X	261932	-0-	-0-	-0-	261931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	236354	X	236354	-0-	-0-	-0-	236354	2			N	-0-					-0-
05	231756	X	230768	-0-	-988	-0-	230768	2			N	-0-					-0-
06	224280	X	210375	-0-	-13905	-0-	210375	2			N	-0-					-0-
07	231756	X	211925	-0-	-19831	-0-	211925	2			N	-0-					-0-
08	231756	X	199257	-0-	-32499	-0-	199257	2			N	-0-					-0-
09	224280	X	183430	-0-	-40850	-0-	183430	2			N	-0-					-0-
10	230764	X	182291	-0-	-48473	-0-	182291	2			N	-0-					-0-
11	210390	X	178044	-0-	-32346	-0-	178044	2			N	-0-					-0-
12	211916	X	168338	-0-	-43578	-0-	168338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587822	X	388111	-0-	-199711	-0-	388111	2			N	-0-					-0-
02	489076	X	328420	-0-	-160656	-0-	328420	2			N	-0-					-0-
03	480531	X	348526	-0-	-132005	-0-	348515	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	444510	X	318933	-0-	-125577	-0-	318932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	417663	X	310632	-0-	-107031	-0-	310632	2			N	-0-					-0-
06	375600	X	256551	-0-	-119049	-0-	256551	2			N	-0-					-0-
07	363599	X	267868	-0-	-95731	-0-	267868	2			N	-0-					-0-
08	348533	X	274546	-0-	-73987	-0-	274546	2			N	-0-					-0-
09	318930	X	251335	-0-	-67595	-0-	251335	2			N	-0-					-0-
10	310620	X	246661	-0-	-63959	-0-	246661	2			N	-0-					-0-
11	265680	X	237078	-0-	-28602	-0-	237078	2			N	-0-					-0-
12	274536	X	220217	-0-	-54319	-0-	220217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801257	X	-0-	-0-	-801257	-0-					N	-0-					-0-
02	723716	X	562210	-0-	-161506	-0-	562210	2			N	-0-					-0-
03	732220	X	655805	-0-	-76415	-0-	236	1	655569	2	N	-0-					-0-
04	708600	X	570558	-0-	-138042	-0-	228	1	570330	2	N	-0-					-0-
05	622449	X	545324	-0-	-77125	-0-	236	1	545088	2	N	-0-					-0-
06	634650	X	494257	-0-	-140393	-0-	228	1	494029	2	N	-0-					-0-
07	655805	X	466336	-0-	-189469	-0-	228	1	466108	2	N	-0-					-0-
08	655805	X	452255	-0-	-203550	-0-	236	1	452019	2	N	-0-					-0-
09	570570	X	411156	-0-	-159414	-0-	228	1	410928	2	N	-0-					-0-
10	545321	X	402763	-0-	-142558	-0-	236	1	402527	2	N	-0-					-0-
11	494250	X	378602	-0-	-115648	-0-	228	1	378374	2	N	-0-					-0-
12	466333	X	366344	-0-	-99989	-0-	236	1	366108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565440	X	455233	-0-	-110207	-0-	716	1	454517	2	Y	-0-					-0-
02	510720	X	399618	-0-	-111102	-0-	651	1	398967	2	Y	-0-					-0-
03	513825	X	399241	-0-	-114584	-0-	712	1	398528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	495540	X	362146	-0-	-133394	-0-	688	1	361451	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	474207	X	350548	-0-	-123659	-0-	710	1	349838	2	Y	-0-					-0-
06	440550	X	322752	-0-	-117798	-0-	689	1	322063	2	Y	-0-					-0-
07	442432	X	319621	-0-	-122811	-0-	718	1	318903	2	Y	-0-					-0-
08	376619	X	305135	-0-	-71484	-0-	715	1	304420	2	Y	-0-					-0-
09	362160	X	281355	-0-	-80805	-0-	695	1	280660	2	Y	-0-					-0-
10	350548	X	274899	-0-	-75649	-0-	725	1	274174	2	Y	-0-					-0-
11	322740	X	259802	-0-	-62938	-0-	691	1	259111	2	Y	-0-					-0-
12	319610	X	252194	-0-	-67416	-0-	705	1	251489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431994	X	431994	-0-	-0-	-0-	679	1	431315	2	Y	-0-					-0-
02	499380	X	373610	-0-	-125770	-0-	609	1	373001	2	Y	-0-					-0-
03	497271	X	382739	-0-	-114532	-0-	683	1	382056	2	Y	-0-					-0-
04	481230	X	348628	-0-	-132602	-0-	662	1	347966	2	Y	-0-					-0-
05	455421	X	338110	-0-	-117311	-0-	685	1	337425	2	Y	-0-					-0-
06	418050	X	309659	-0-	-108391	-0-	661	1	308998	2	Y	-0-					-0-
07	413633	X	301459	-0-	-112174	-0-	677	1	300782	2	Y	-0-					-0-
08	362669	X	289839	-0-	-72830	-0-	680	1	289159	2	Y	-0-					-0-
09	348630	X	265435	-0-	-83195	-0-	655	1	264780	2	Y	-0-					-0-
10	338117	X	253966	-0-	-84151	-0-	670	1	253296	2	Y	-0-					-0-
11	309660	X	247507	-0-	-62153	-0-	659	1	246848	2	Y	-0-					-0-
12	301444	X	247011	-0-	-54433	-0-	690	1	246321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618326	X	576964	-0-	-41362	-0-	576964	2			N	-0-					-0-
02	558488	X	484461	-0-	-74027	-0-	484461	2			N	-0-					-0-
03	618326	X	498533	-0-	-119793	-0-	498533	2			N	-0-					-0-
04	598380	X	450568	-0-	-147812	-0-	450568	2			N	-0-					-0-
05	618326	X	435804	-0-	-182522	-0-	435789	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	558360	X	398646	-0-	-159714	-0-	398610	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	536362	X	386161	-0-	-150201	-0-	386161	2			N	-0-					-0-
08	498542	X	365191	-0-	-133351	-0-	365191	2			N	-0-					-0-
09	450570	X	337231	-0-	-113339	-0-	264	1	336967	2	N	-0-					-0-
10	435798	X	225037	-0-	-210761	-0-	179	1	224858	2	N	-0-					-0-
11	398640	X	385442	-0-	-13198	-0-	238	1	385204	2	N	-0-					-0-
12	386167	X	330479	-0-	-55688	-0-	248	1	330231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445317	X	445317	-0-	-0-	-0-	89	1	445228	2	Y	-0-					-0-
03	718580	X	693695	-0-	-24885	-0-	130	1	693565	2	Y	-0-					-0-
04	695400	X	624896	-0-	-70504	-0-	125	1	624771	2	Y	-0-					-0-
05	718580	X	579728	-0-	-138852	-0-	126	1	579602	2	Y	-0-					-0-
06	695400	X	522108	-0-	-173292	-0-	123	1	521985	2	Y	-0-					-0-
07	693687	X	485624	-0-	-208063	-0-	119	1	485505	2	Y	-0-					-0-
08	693687	X	471080	-0-	-222607	-0-	128	1	470952	2	Y	-0-					-0-
09	624900	X	425166	-0-	-199734	-0-	124	1	425042	2	Y	-0-					-0-
10	579731	X	410033	-0-	-169698	-0-	128	1	409905	2	Y	-0-					-0-
11	522120	X	377909	-0-	-144211	-0-	124	1	377785	2	Y	-0-					-0-
12	485615	X	363869	-0-	-121746	-0-	128	1	363741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594225	X	594225	-0-	-0-	-0-	118	1	594107	2	Y	-0-					-0-
03	821314	X	796411	-0-	-24903	-0-	149	1	796262	2	Y	-0-					-0-
04	794820	X	721096	-0-	-73724	-0-	145	1	720951	2	Y	-0-					-0-
05	821314	X	700593	-0-	-120721	-0-	153	1	700440	2	Y	-0-					-0-
06	794820	X	622261	-0-	-172559	-0-	147	1	622110	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	796421	X	578515	-0-	-217906	-0-	142	1	578372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	796421	X	558609	-0-	-237812	-0-	151	1	558458	2	Y	-0-					-0-
09	721110	X	500658	-0-	-220452	-0-	146	1	500512	2	Y	-0-					-0-
10	700600	X	482323	-0-	-218277	-0-	151	1	482172	2	Y	-0-					-0-
11	622260	X	447696	-0-	-174564	-0-	146	1	447550	2	Y	-0-					-0-
12	578522	X	430780	-0-	-147742	-0-	151	1	430629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		251165	-0-	251165	251165	340	1	250788	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
03	0	W	524649	-0-	524649	775814	620	1	523978	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
04	0	W	461636	-0-	461636	1237450	600	1	461012	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	0	W	381305	-0-	381305	1618755	562	1	380717	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	2009319	X	390564	-0-	-1618755	-0-	600	1	389911	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
07	517018	X	358985	-0-	-158033	-0-	620	1	358344	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	517018	X	328727	-0-	-188291	-0-	620	1	328090	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	461640	X	291639	-0-	-170001	-0-	600	1	290991	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									
10	403589	X	270896	-0-	-132693	-0-	600	1	270278	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	390570	X	258673	-0-	-131897	-0-	600	1	258053	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
12	358980	X	243157	-0-	-115823	-0-	460	1	242653	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 3,761,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	123912	X	96714	-0-	-27198	-0-	19	1	96695	2	Y	-0-					-0-
08	640212	X	625809	-0-	-14403	-0-	553	1	625256	2	Y	-0-					-0-
*09	622886	X	622886	-0-	-0-	-0-	562	1	622324	2	Y	-0-					-0-
10	640212	X	613747	-0-	-26465	-0-	593	1	613154	2	Y	-0-					-0-
11	619560	X	548682	-0-	-70878	-0-	573	1	548109	2	Y	-0-					-0-
12	640212	X	520609	-0-	-119603	-0-	591	1	520018	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	141246	X	94575	-0-	-46671	-0-	19	1	94556	2	Y	-0-					-0-
*08	752587	X	752587	-0-	-0-	-0-	664	1	751923	2	Y	-0-					-0-
*09	713622	X	713622	-0-	-0-	-0-	643	1	712979	2	Y	-0-					-0-
10	729771	X	678917	-0-	-50854	-0-	655	1	678262	2	Y	-0-					-0-
11	706230	X	603262	-0-	-102968	-0-	630	1	602632	2	Y	-0-					-0-
12	729771	X	571055	-0-	-158716	-0-	648	1	570407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		164379	-0-	164379	164379	206	1	164173	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		656355	-0-	656355	820734	621	1	655734	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		616407	-0-	616407	1437141	601	1	615798	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	SHUT IN		594373	-0-	594373	2031514	620	1	593741	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,031,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		185925	-0-	185925	185925	234	1	185691	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		654167	-0-	654167	840092	619	1	653548	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		615024	-0-	615024	1455116	599	1	614405	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
12	SHUT IN		595278	-0-	595278	2050394	620	1	594633	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,050,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	129792	X	87204	-0-	-42588	-0-	18	1	87186	2	Y	-0-					-0-
08	670592	X	588185	-0-	-82407	-0-	519	1	587666	2	Y	-0-					-0-
09	648960	X	527214	-0-	-121746	-0-	475	1	526739	2	Y	-0-					-0-
10	670592	X	505454	-0-	-165138	-0-	488	1	504966	2	Y	-0-					-0-
11	648960	X	456096	-0-	-192864	-0-	477	1	455619	2	Y	-0-					-0-
12	670592	X	437937	-0-	-232655	-0-	497	1	437440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1808	-0-	-1732	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1808	-0-	-1850	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3198	-0-	-3002	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3192	-0-	-2268	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3466	-0-	-2052	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2668	-0-	-2602	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1350	-0-	-2070	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4378	-0-	-1357	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
*11	5550	X	4469	-0-	-1081	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	5	-0-	-1421	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3692	-0-	-1795	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4633	-0-	-323	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3869	-0-	-1021	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*11	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	1925	-0-	-865	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2073	-0-	-357	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4261	-0-	-1507	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3721	-0-	-2129	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2927	-0-	-2746	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*07	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*11	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	868	N	262	-0-	-606	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3243	-0-	-1624	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2958	-0-	-1298	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2741	-0-	-1661	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2322	-0-	-1938	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	1796	-0-	-2575	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1631	-0-	-1549	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*11	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2828	-0-	-1202	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2389	-0-	-1251	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2212	-0-	-1818	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1788	-0-	-2112	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*11	3900	X	2839	-0-	-1061	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34054	X	34054	-0-	-0-	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
02	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	57208	2			N	-0-					-0-
03	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	48992	X	48992	-0-	-0-	-0-	48992	2			N	-0-					-0-
05	48060	X	48060	-0-	-0-	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
06	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
*07	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44340	2			N	-0-					-0-
08	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
09	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
10	44903	X	44903	-0-	-0-	-0-	44903	2			N	-0-					-0-
*11	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	41387	2			N	-0-					-0-
*12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	45327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3439	-0-	-2172	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1907	-0-	-2713	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3478	-0-	-812	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1406	-0-	-3027	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*07	5084	X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3825	-0-	-1259	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4478	-0-	-2807	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3651	-0-	-2509	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2866	-0-	-3923	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5497	-0-	-893	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2907	-0-	-1413	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5139	-0-	-1650	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
*11	6570	X	4882	-0-	-1688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5092	-0-	-1697	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3146	-0-	-3094	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*11	5940	X	2430	-0-	-3510	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3381	-0-	-2757	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1554	-0-	-1476	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2752	-0-	-668	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5516	-0-	-405	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4511	-0-	-837	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4781	-0-	-1140	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4397	-0-	-1333	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4294	-0-	-1627	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*07	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*11	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4423	-0-	-925	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5019	-0-	-861	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	4659	-0-	-1758	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4870	-0-	-1547	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6076	-0-	-961	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3227	-0-	-1919	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5220	-0-	-887	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4571	-0-	-693	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4172	-0-	-988	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
*07	5053	X	3848	-0-	-1205	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4181	-0-	-717	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70928	X	34174	-0-	-36754	-0-	34174	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	42688	-0-	-21376	-0-	42688	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	43105	-0-	-9750	-0-	43105	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	24736	-0-	-21674	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
05	47275	X	38072	-0-	-9203	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	40222	-0-	-5528	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
*07	47275	X	37256	-0-	-10019	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	33564	-0-	-9526	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
09	40230	X	30149	-0-	-10081	-0-	30149	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	29322	-0-	-12249	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
*11	40230	X	28075	-0-	-12155	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	27514	-0-	-9748	-0-	27514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2303	-0-	-673	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1467	-0-	-1173	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*07	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	776	-0-	-1474	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	772	-0-	-1398	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*11	1470	X	770	-0-	-700	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5513	-0-	-3446	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	4310	-0-	-3782	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1191	-0-	-7239	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6277	-0-	-2000	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
*07	8029	X	6456	-0-	-1573	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
*11	7200	X	5938	-0-	-1262	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7645	-0-	-322	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1978	-0-	-374	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1758	-0-	-282	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1134	-0-	-974	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30765	X	6725	-0-	-24040	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6253	-0-	-846	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4282	-0-	-1570	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4647	-0-	-1413	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
*07	5332	X	4887	-0-	-445	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
*11	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	832	-0-	-4841	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	3962	-0-	-1587	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3772	-0-	-788	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
*07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
*11	6180	X	5442	-0-	-738	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	1636	-0-	-6951	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7275	-0-	-2986	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7935	-0-	-2326	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8193	-0-	-1737	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
10	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
*11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2001	-0-	-1331	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3403	-0-	-503	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3086	-0-	-975	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3626	-0-	-1330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4990	-0-	-497	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3280	-0-	-2030	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4026	-0-	-1151	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3092	-0-	-1738	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*07	4991	X	4091	-0-	-900	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*11	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2297	-0-	-1153	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	375	-0-	-2849	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*07	3224	X	1701	-0-	-1523	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4592	-0-	-1540	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3182	-0-	-3388	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4114	-0-	-1586	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*07	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4604	-0-	-1276	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4720	-0-	-1356	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2726	-0-	-1026	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	607	-0-	-3268	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*11	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2317	-0-	-535	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2016	-0-	-744	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*07	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7417	-0-	-1604	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7353	-0-	-687	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*07	8308	X	6995	-0-	-1313	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7045	-0-	-1263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5893	-0-	-1702	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*11	7350	X	6600	-0-	-750	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
*12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8220	-0-	-2289	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3995	-0-	-5273	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8542	-0-	-1099	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
*07	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7846	-0-	-1485	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	6515	-0-	-2515	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5606	-0-	-2547	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*11	7890	X	7840	-0-	-50	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6873	-0-	-1280	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2873	-0-	-907	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2533	-0-	-1217	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*07	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	635	1	5775	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5909	-0-	-335	-0-	524	1	5385	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	526	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5855	-0-	-415	-0-	569	1	5286	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	623	1	5312	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5753	-0-	-607	-0-	707	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	621	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	630	1	5294	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	571	1	4763	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	617	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4586	-0-	-1264	-0-	554	1	4032	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5412	2	10	9	Y	9	8	1			1
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4559	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
*11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4390	2	12	9	Y	11	8	1			3
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 64,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	248	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	299	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	368	1	3136	2	N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	403	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	338	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	254	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1806	-0-	-894	-0-	193	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	224	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1426	-0-	-1274	-0-	172	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1975	-0-	-1187	-0-	196	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1694	-0-	-910	-0-	150	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1737	-0-	-991	-0-	151	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1564	-0-	-806	-0-	152	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1401	-0-	-831	-0-	147	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1193	-0-	-727	-0-	147	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	119	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	179	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1156	-0-	-404	-0-	124	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	119	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	844	-0-	-776	-0-	102	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2700	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1911	2	25	9	Y	23	18	1			8
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2139	2	26	9	Y	24	24	1			8
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	19	1			9
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1711	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	Y	20	16	1			6
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	920	2	20	9	Y	18	17	1			7
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	2	20	9	Y	18	17	1			8
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	746	2	40	9	Y	36	36	1			8
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23	29	1			2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3631	2	17	9	Y	15	20	1			15
02	3528	X	2712	-0-	-816	-0-	2700	2	12	9	Y	11	19	1			7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					7
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4411	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6714	2	10	9	Y	9					17
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6020	2	4	9	Y	4	17	1			4
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5708	2	10	9	Y	9					13
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5157	2	10	9	Y	9	18	1			4
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4658	2	11	9	Y	10					14
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	17	1			6
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4328	2	6	9	Y	5					11
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4171	-0-	-1130	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	2780	-0-	-2008	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2017	-0-	-2783	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1671	-0-	-2514	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1075	-0-	-1994	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	566	-0-	-1108	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	543	-0-	-837	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2571	2	73	9	Y	66	82	1			2
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2210	2	149	9	Y	135	103	1	12	8	22
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2510	2	133	9	Y	121	103	1			40
04	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2409	2	98	9	Y	89	122	1			7
05	2604	N	2192	-0-	-412	-0-	2093	2	99	9	Y	90	80	1			17
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	2132	2	86	9	Y	78	78	1			17
07	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2180	2	95	9	Y	86	66	1			37
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2333	2	110	9	Y	100	119	1	14	8	4
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2219	2	84	9	Y	76	75	1			5
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2220	2	79	9	Y	72	37	1			40
11	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	2093	2	86	9	Y	78	109	1			9
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 26,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			Y	-0-					-0-
*11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5804	-0-	-1853	-0-	5794	2	10	9	N	9	9	8			33
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6828	2	8	9	N	7	7	8			33
03	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	7074	2	7	9	N	6	6	8			33
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7027	2	6	9	N	5	5	8			33
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9838	2	9	9	N	8	8	8			33
06	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	6600	2	9	9	N	8	8	8			33
07	7564	X	6910	-0-	-654	-0-	6899	2	11	9	N	10	10	8			33
08	8618	X	6862	-0-	-1756	-0-	6862	2			N	-0-					33
09	8340	X	6745	-0-	-1595	-0-	6744	2	1	9	N	1					34
10	8618	X	6529	-0-	-2089	-0-	6529	2			N	-0-					34
*11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					34
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 77,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					104
02	4116	X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2			N	-0-					104
03	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					104
04	4410	X	4114	-0-	-296	-0-	4114	2			N	-0-					104
05	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4079	2			N	-0-					104
06	4410	X	3858	-0-	-552	-0-	3858	2			N	-0-					104
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					104
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					104
09	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	3690	2			N	-0-					104
10	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	2			N	-0-					104
11	3870	X	3548	-0-	-322	-0-	3548	2			N	-0-					104
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 43,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1059	-0-	-1937	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2550	-0-	-1635	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	1420	-0-	-2630	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19222	2	80	9			Y	73	73	1			18
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15208	2	69	9			Y	63	60	1			21
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14842	2	86	9			Y	78	80	1			19
04	13770	X	13348	-0-	-422	-0-	13308	2	40	9			Y	36	48	1			7
05	14229	X	12817	-0-	-1412	-0-	12774	2	43	9			Y	39	41	1			5
06	13770	X	11570	-0-	-2200	-0-	11534	2	36	9			Y	33	35	1			3
07	14229	X	11360	-0-	-2869	-0-	11315	2	45	9			Y	41	41	1			3
08	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10566	2	19	9			Y	17	20	1			-0-
09	13350	X	9996	-0-	-3354	-0-	9996	2					Y	-0-					-0-
10	12803	X	9925	-0-	-2878	-0-	9925	2					Y	-0-					-0-
11	11580	X	8504	-0-	-3076	-0-	8504	2					Y	-0-					-0-
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1596	-0-	-196	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	413	1	3362	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	417	1	2960	2	N	-0-			-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	465	1	3721	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	396	1	2984	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	441	1	3465	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	446	1	3403	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	465	1	3105	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	457	1	2777	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	381	1	2567	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2853	-0-	-1115	-0-	442	1	2411	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2881	-0-	-959	-0-	435	1	2446	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	548	-0-	-824	-0-	20	1	528	2	N	-0-			-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	736	-0-	-1154	-0-	23	1	713	2	N	-0-			-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	51	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	49	1	1510	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	75	1	1883	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	36	-0-	-1464	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2432	-0-	-823	-0-	90	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2204	-0-	-624	-0-	81	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	99	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	82	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	101	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	88	1	2707	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	88	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	108	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	83	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	2	N	11	6	1			6
							12	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	5	7	1			4
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	2	N	7	8	1			3
							8	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	999	2	N	11	11	1			3
							12	9									
06	1050	N	269	-0-	-781	-0-	11	1	257	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	1333	N	183	-0-	-1150	-0-	7	1	175	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	62	-0-	-992	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	35	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	39	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	934	-0-	-337	-0-	36	1	898	2	N	-0-					-0-
11	960	N	311	-0-	-649	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3018	2	44	9	N	40					169
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	2703	2			N	-0-					169
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2920	2	77	9	N	70	179	1			60
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					60
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2840	2	2	9	N	2					62
06	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2811	2	11	9	N	10					72
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					72
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-					72
09	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					72
10	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-					72
11	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	2			N	-0-					72
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 31,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	255	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1360	-0-	-376	-0-	180	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	886	-0-	-1346	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	310	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	300	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	295	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	271	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	300	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1762	-0-	-191	-0-	305	1	1457	2	N	-0-					-0-
*11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	280	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2509	-0-	-123	-0-	470	1	2039	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	465	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	378	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	350	1	1377	2	N	-0-			-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	600	1	2500	2	N	-0-			-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	563	1	2333	2	N	-0-			-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	535	1	2173	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2416	-0-	-674	-0-	492	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2405	-0-	-788	-0-	491	1	1914	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	535	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	465	1	2291	2	N	-0-			40
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	380	1	1469	2	N	-0-			40
03	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	271	1	2117	2	N	-0-			40
04	2910	X	2026	-0-	-884	-0-	430	1	1596	2	N	-0-			40
05	2759	X	2197	-0-	-562	-0-	465	1	1732	2	N	-0-			40
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	432	1	1798	2	N	-0-			40
07	2387	X	1209	-0-	-1178	-0-	243	1	966	2	N	-0-			40
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	264	1	2139	2	N	-0-			40
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	442	1	1943	2	N	-0-			40
10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	465	1	1643	2	N	-0-			40
11	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	420	1	1478	2	N	-0-			40
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3180	-0-	-1253	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3047	-0-	-957	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2227	-0-	-1679	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2485	-0-	-785	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	624	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	505	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	527	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	547	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	553	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	595	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	566	1	2564	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	555	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	606	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	512	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	457	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	420	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	2284	-0-	-785	-0-	339	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2456	-0-	-514	-0-	444	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	371	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	313	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	450	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	203	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1737	-0-	-723	-0-	399	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1527	-0-	-1077	-0-	318	1	1209	2	N	-0-					-0-
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	450	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6291	-0-	-541	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6857	-0-	-552	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6500	-0-	-550	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6832	-0-	-329	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6005	-0-	-925	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5206	-0-	-1769	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
*11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3661	2	30	9	Y	27	59	1			27
02	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3085	2	41	9	Y	37					64
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3392	2	58	9	Y	53	71	1			46
04	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	3237	2	58	9	Y	53					99
05	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2989	2	39	9	Y	35	79	1			55
06	3570	X	2901	-0-	-669	-0-	2868	2	33	9	Y	30	60	1			25
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3003	2	44	9	Y	40					65
08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2967	2	19	9	Y	17	56	1			26
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2837	2	45	9	Y	41					67
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3026	2	48	9	Y	44	65	1			46
11	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2859	2	20	9	Y	18					64
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 34,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	895	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	835	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	901	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	890	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	915	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	714	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	910	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	643	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	880	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	874	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2174	-0-	-76	-0-	865	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

01	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	8485	2			N	-0-					18
02	8904	X	7343	-0-	-1561	-0-	7341	2	2	9	N	2	2	8			18
03	9858	X	8158	-0-	-1700	-0-	8158	2			N	-0-					18
04	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	7796	2			N	-0-					18
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	7831	2			N	-0-					18
06	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	7301	2			N	-0-					18
07	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	7257	2			N	-0-					18
08	8153	X	7019	-0-	-1134	-0-	7017	2	2	9	N	2	2	8			18
09	7800	X	6172	-0-	-1628	-0-	6172	2			N	-0-					18
10	7843	X	6593	-0-	-1250	-0-	6593	2			N	-0-					18
11	7290	X	5934	-0-	-1356	-0-	5934	2			N	-0-					18
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 79,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	7084	2	6	9	N	5	5	8			5
02	6104	X	5818	-0-	-286	-0-	5815	2	3	9	N	3	3	8			5
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	6324	2	3	9	N	3	3	8			5
04	6870	X	6087	-0-	-783	-0-	6084	2	3	9	N	3	3	8			5
05	7099	X	5906	-0-	-1193	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			5
06	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5926	2	6	9	N	5	5	8			5
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	5601	2	7	9	N	6	6	8			5
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					5
09	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			N	-0-					5
10	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2			N	-0-					5
11	5940	X	4799	-0-	-1141	-0-	4799	2			N	-0-					5
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 64,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11084	-0-	-368	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9889	-0-	-2111	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10070	-0-	-2330	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9555	-0-	-2445	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9669	-0-	-2607	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9227	-0-	-673	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9388	-0-	-687	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8840	-0-	-730	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					167
02	1120 N	1026	-0-	-94	-0-	1026	2			N	-0-					167
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					167
04	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					167
05	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					167
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					167
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10					177
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3					180
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					180
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1615	2	84	9	N	76					256
11	1680 N	885	-0-	-795	-0-	885	2			N	-0-					256
12	1674 N	495	-0-	-1179	-0-	495	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			193
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			193
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			193
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1 9	N	1			194
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			194
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			194
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			194
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			194
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			194
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			194
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-			194
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					4
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			4
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					4
04	1140	N	417	-0-	-723	-0-	417	2			N	-0-					4
05	3100	N	42872	-0-	39772	39772	42853	2	19	9	N	17	16	8			5
06	3000	N	37772	-0-	34772	74544	37762	2	10	9	N	9	9	8			5
07	3100	N	23566	-0-	20466	95010	23535	2	31	9	N	28					33
08	108364	X	13354	-0-	-95010	-0-	13354	2			N	-0-					33
09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					33
10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10816	2	6	9	N	5	5	8			33
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7900	2	2	9	N	2	2	8			33
*12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 161,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					4
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					4
03	1240	N	742	-0-	-498	-0-	742	2			N	-0-					4
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					4
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					4
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					4
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					4
09	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					4
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					4
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1291	2	48	9	N	44	44	8			4
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					13
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					13
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					13
04	3000	N	4807	-0-	1807	1807	4807	2			N	-0-					13
05	3100	N	9853	-0-	6753	8560	9853	2			N	-0-					13
06	3000	N	5793	-0-	2793	11353	5793	2			N	-0-					13
07	15660	X	4307	-0-	-11353	-0-	4307	2			N	-0-					13
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					13
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	1					14
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					14
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					14
*12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 43,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

01	4774	X	4338	-0-	-436	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1752	-0-	-2991	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1985	-0-	-2605	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3269	-0-	-1474	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1414	-0-	-3019	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1844	-0-	-1101	-0-	1844	2			N	-0-					9
02	2380	N	1266	-0-	-1114	-0-	1266	2			N	-0-					9
03	2201	N	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					9
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2			N	-0-					9
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					9
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					9
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	N	3					12
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			N	-0-					12
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					15
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					15
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					15
*12	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	5010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	5188	2			N	-0-					53
02	5488	X	4607	-0-	-881	-0-	4607	2			N	-0-					53
03	5704	X	5071	-0-	-633	-0-	5071	2			N	-0-					53
04	5430	X	5197	-0-	-233	-0-	5191	2	6	9	N	5	5	8			53
05	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					53
06	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8			53
07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	5156	2			N	-0-					53
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					53
09	5190	X	4971	-0-	-219	-0-	4971	2			N	-0-					53
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					53
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					53
12	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 60,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2457	-0-	-767	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2314	-0-	-662	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

01	2759	X	1761	-0-	-998	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4095	-0-	995	995	4095	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2570	-0-	-430	565	2570	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2883	-0-	-217	348	2883	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2203	-0-	-197	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	2613	N	2611	-0-	-2	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5520	-0-	-80	-0-	5519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5117	-0-	-1083	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4763	-0-	-1237	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4754	-0-	-1446	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4376	-0-	-1624	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3283	-0-	-840	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2700	-0-	-1290	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1966	-0-	-1568	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2327	-0-	-853	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1677	-0-	-1609	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2799	-0-	-1551	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2432	-0-	-2063	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2105	-0-	-2390	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3602	-0-	-748	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3127	-0-	-1368	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	387	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	251	1	3077	2	N	2					2
							2	9									
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	293	1	3316	2	N	-0-					2
04	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					2
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-					2
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-					2
07	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	1269	2			N	-0-					2
*08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					2
*09	60627	X	60627	-0-	-0-	-0-	60627	2			N	-0-					2
*10	70550	X	70550	-0-	-0-	-0-	70547	2	3	9	N	3					5
*11	50258	X	50258	-0-	-0-	-0-	50258	2			N	-0-					5
*12	40351	X	40351	-0-	-0-	-0-	40351	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 268,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5502	-0-	-822	-0-	532	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	2953	-0-	-2759	-0-	223	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	626	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	2850	-0-	-3660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	4990	-0-	-1737	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5031	-0-	-2409	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	1621	-0-	-6067	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*08	7375	X	5279	-0-	-2096	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1581	-0-	-434	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1419	-0-	-9	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	358	-0-	-975	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	86	-0-	-1504	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6776	-0-	-168	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6043	-0-	-677	-0-	6042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4534	-0-	-1766	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4564	-0-	-1946	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4383	-0-	-867	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4470	-0-	-234	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4724	-0-	-267	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4200	-0-	-760	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	796	1	7434	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7114	-0-	-306	-0-	535	1	6557	2	N	20					20
							22	9									
03	8308	X	3983	-0-	-4325	-0-	2515	1	1468	2	N	-0-					20
04	8040	X	5761	-0-	-2279	-0-	5761	2			N	-0-					20
05	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7918	2	6	9	N	5					25
06	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					25
07	7874	X	2792	-0-	-5082	-0-	2792	2			N	-0-					25
*08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					25
*09	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					25
*10	53003	X	53003	-0-	-0-	-0-	53003	2			N	-0-					25
*11	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	42986	2			N	-0-					25
*12	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	35174	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 213,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	1979	2			N	-0-					3
02	2548	X	1379	-0-	-1169	-0-	1379	2			N	-0-					3
03	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	1658	2			N	-0-					3
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					3
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3830	2	1	9	N	1	1	8			3
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					3
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					3
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	2			N	-0-					3
10	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-					3
11	4260	X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					3
12	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	3071	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					2
02	6216	X	5740	-0-	-476	-0-	5740	2			N	-0-					2
03	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					2
04	6660	X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2			N	-0-					2
05	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6084	2			N	-0-					2
06	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5867	2	1	9	N	1	1	8			2
07	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	5856	2	1	9	N	1	1	8			2
08	6231	X	5914	-0-	-317	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			2
09	5940	X	5567	-0-	-373	-0-	5567	2			N	-0-					2
10	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5668	2			N	-0-					2
11	5880	X	5376	-0-	-504	-0-	5376	2			N	-0-					2
12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 70,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6536	-0-	-548	-0-	6535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7843	X	703	-0-	-7140	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	65256	X	65256	-0-	-0-	-0-	65190	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	126274	X	126274	-0-	-0-	-0-	126202	2	72	9	N	65	38	8			27
06	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	87114	2	51	9	N	46	46	8			27
07	74345	X	74345	-0-	-0-	-0-	74309	2	36	9	N	33	33	8			27
08	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64749	2	33	9	N	30	30	8			27
09	56372	X	56372	-0-	-0-	-0-	56372	2			N	-0-					27
10	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	52926	2			N	-0-					27
11	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	47372	2			N	-0-					27
*12	45313	X	45313	-0-	-0-	-0-	45313	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 634,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6757	-0-	-495	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8029	X	6612	-0-	-1417	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3088	-0-	-4142	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6783	-0-	-447	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6645	-0-	-1035	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6562	-0-	-1374	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1115	1	13670	2	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	731	1	8261	2	N	-0-					-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6471	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	7161	X	5697	-0-	-1464	-0-	5689	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5338	-0-	-1823	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	1826	-0-	-4033	-0-	177	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4750	-0-	-542	-0-	358	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	384	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2487	-0-	-2783	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2789	-0-	-2481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
*09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3852	-0-	-1170	-0-	373	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3541	-0-	-995	-0-	267	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	443	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3749	-0-	-1531	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4459	-0-	-2113	-0-	292	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	3938	2			N	-0-					2
02	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	4024	2			N	-0-					2
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					2
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			2
05	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					2
06	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3903	2	1	9	N	1	1	8			2
07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4270	2			N	-0-					2
08	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					2
09	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4082	2	3	9	N	3					5
10	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	3833	2	3	9	N	3					8
11	4140	X	3810	-0-	-330	-0-	3810	2			N	-0-					8
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6361	2			N	-0-					10
02	6720	X	5743	-0-	-977	-0-	5743	2			N	-0-					10
03	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	6169	2			N	-0-					10
04	7200	X	5349	-0-	-1851	-0-	5348	2	1	9	N	1	1	8			10
05	6603	X	4261	-0-	-2342	-0-	4261	2			N	-0-					10
06	6150	X	4200	-0-	-1950	-0-	4200	2			N	-0-					10
07	6355	X	4222	-0-	-2133	-0-	4222	2			N	-0-					10
08	6169	X	4027	-0-	-2142	-0-	4027	2			N	-0-					10
09	5340	X	3643	-0-	-1697	-0-	3640	2	3	9	N	3					13
10	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3624	2	6	9	N	5					18
11	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2			N	-0-					18
12	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 54,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9046	-0-	-1494	-0-	9046	2			N	-0-					3
02	9520	X	9216	-0-	-304	-0-	9216	2			N	-0-					3
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					3
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					3
05	10199	X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2			N	-0-					3
06	9870	X	8249	-0-	-1621	-0-	8248	2	1	9	N	1	1	8			3
07	10199	X	8337	-0-	-1862	-0-	8336	2	1	9	N	1	1	8			3
08	9889	X	8147	-0-	-1742	-0-	8147	2			N	-0-					3
09	9570	X	7427	-0-	-2143	-0-	7427	2			N	-0-					3
10	8711	X	7126	-0-	-1585	-0-	7126	2			N	-0-					3
11	8250	X	7626	-0-	-624	-0-	7622	2	4	9	N	4					7
12	8339	X	6793	-0-	-1546	-0-	6793	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 99,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	783	1	9598	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6248	-0-	-14	-0-	508	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	4674	-0-	-6672	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	4272	-0-	-6708	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
10	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56891	2			N	-0-					-0-
11	42121	X	42121	-0-	-0-	-0-	42121	2			N	-0-					-0-
*12	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	33948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	7763	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6105	-0-	-1147	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5670	-0-	-1832	-0-	5669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7800	X	6120	-0-	-1680	-0-	6119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8060	X	6716	-0-	-1344	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6240	-0-	-1560	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	6634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6527	2	6	9	N	5					5
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					5
10	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	6451	2			N	-0-					5
11	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2			N	-0-					5
12	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 77,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	12374	-0-	-5978	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8912	-0-	-7664	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	4404	-0-	-13948	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	10026	-0-	-7734	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	8866	-0-	-9486	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18847	2	3	9	N	3					3
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					3
10	33508	X	33508	-0-	-0-	-0-	33508	2			N	-0-					3
11	17760	X	15335	-0-	-2425	-0-	1380	1	13953	2	N	2					5
							2	9									
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 166,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					7
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					7
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					7
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			7
05	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44648	2	1	9	N	1	1	8			7
06	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			7
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17918	2	1	9	N	1	1	8			7
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					7
09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					7
10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					7
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					7
*12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 165,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1089	-0-	-3111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3773	-0-	-1683	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5236	-0-	-44	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3160	-0-	-2296	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
*12	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7237	-0-	-978	-0-	7237	2			N	-0-					5
02	7336	X	5912	-0-	-1424	-0-	5912	2			N	-0-					5
03	7750	X	5992	-0-	-1758	-0-	5992	2			N	-0-					5
04	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					5
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					5
06	6990	X	6700	-0-	-290	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			5
07	12307	X	6800	-0-	-5507	-0-	6800	2			N	-0-					5
08	12307	X	6233	-0-	-6074	-0-	6227	2	6	9	N	5					10
09	11910	X	8239	-0-	-3671	-0-	8239	2			N	-0-					10
10	10075	X	7067	-0-	-3008	-0-	7067	2			N	-0-					10
11	6690	X	6246	-0-	-444	-0-	6246	2			N	-0-					10
12	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 89,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8176	2			N	-0-					12
02	9156	X	7246	-0-	-1910	-0-	7246	2			N	-0-					12
03	9796	X	8120	-0-	-1676	-0-	8120	2			N	-0-					12
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2	2	8			12
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					12
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	7891	2			N	-0-					12
07	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			12
08	9145	X	5376	-0-	-3769	-0-	5376	2			N	-0-					12
09	8850	X	6414	-0-	-2436	-0-	6414	2			N	-0-					12
10	9145	X	7238	-0-	-1907	-0-	7238	2			N	-0-					12
11	7890	X	6509	-0-	-1381	-0-	6509	2			N	-0-					12
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 81,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	861	1	8044	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	7383	-0-	-3285	-0-	557	1	6826	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	8419	-0-	-3392	-0-	684	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8387	-0-	-373	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8343	-0-	-709	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7427	-0-	-1183	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
08	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
09	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
10	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
11	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10746	-0-	-1065	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					3
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					3
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					3
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6667	2	1	9	N	1	1	8			3
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7217	2	1	9	N	1	1	8			3
06	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					3
07	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					3
08	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6388	2			N	-0-					3
09	6930	X	6543	-0-	-387	-0-	6543	2			N	-0-					3
10	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			N	-0-					3
11	6660	X	6618	-0-	-42	-0-	6618	2			N	-0-					3
12	6820	X	6794	-0-	-26	-0-	6794	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 80,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	3437	-0-	-7537	-0-	3437	2			N	-0-					13
02	9912	X	3293	-0-	-6619	-0-	3293	2			N	-0-					13
03	6758	X	712	-0-	-6046	-0-	712	2			N	-0-					13
04	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21095	2	1	9	N	1	1	8			13
05	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	33271	2			N	-0-					13
06	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-					13
07	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					13
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					13
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					13
10	10974	X	10808	-0-	-166	-0-	10808	2			N	-0-					13
11	10620	X	8758	-0-	-1862	-0-	8758	2			N	-0-					13
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 144,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	12157	-0-	-4397	-0-	12157	2			N	-0-					3
02	13160	X	10141	-0-	-3019	-0-	10141	2			N	-0-					3
03	13919	X	10963	-0-	-2956	-0-	10963	2			N	-0-					3
04	13170	X	10531	-0-	-2639	-0-	10529	2	2	9	N	2	2	8			3
05	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	10528	2			N	-0-					3
06	11760	X	10123	-0-	-1637	-0-	10123	2			N	-0-					3
07	11222	X	10282	-0-	-940	-0-	10281	2	1	9	N	1	1	8			3
08	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	10071	2	2	9	N	2	2	8			3
09	10530	X	9454	-0-	-1076	-0-	9454	2			N	-0-					3
10	10540	X	9749	-0-	-791	-0-	9749	2			N	-0-					3
11	10110	X	8850	-0-	-1260	-0-	8850	2			N	-0-					3
12	10292	X	9158	-0-	-1134	-0-	9158	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 122,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2896	-0-	-3149	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	373	-0-	-5610	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	990	-0-	-4800	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	549	-0-	-5434	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1001	-0-	-769	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10971	-0-	-375	-0-	10971	2			N	-0-					5
02	10220	X	9655	-0-	-565	-0-	9653	2	2	9	N	2					7
03	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	10401	2			N	-0-					7
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					7
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					7
06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22045	2	1	9	N	1	1	8			7
07	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					7
08	15376	X	13652	-0-	-1724	-0-	13652	2			N	-0-					7
09	14880	X	12429	-0-	-2451	-0-	12426	2	3	9	N	3					10
10	15376	X	11520	-0-	-3856	-0-	11520	2			N	-0-					10
11	14880	X	11130	-0-	-3750	-0-	11130	2			N	-0-					10
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 154,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11788	-0-	-1356	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12245	X	11509	-0-	-736	-0-	11507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11610	X	10935	-0-	-675	-0-	10931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11997	X	11083	-0-	-914	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	10832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11656	X	11294	-0-	-362	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10846	-0-	-104	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5694	-0-	-5590	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
*12	121568	X	121568	-0-	-0-	-0-	121567	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11281	-0-	-995	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			2
02	11088	X	10363	-0-	-725	-0-	10363	2			N	-0-					2
03	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	11507	2			N	-0-					2
04	11640	X	10331	-0-	-1309	-0-	10331	2			N	-0-					2
05	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	10615	2			N	-0-					2
06	11130	X	10085	-0-	-1045	-0-	10084	2	1	9	N	1	1	8			2
07	11501	X	10371	-0-	-1130	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8			2
08	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	2			N	-0-					2
09	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					2
10	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	9932	2			N	-0-					2
11	10080	X	9069	-0-	-1011	-0-	9069	2			N	-0-					2
12	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 123,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	17936	-0-	-168	-0-	17935	2	1	9	N	1	1	8			5
02	16352	X	15797	-0-	-555	-0-	15795	2	2	9	N	2					7
03	19003	X	13363	-0-	-5640	-0-	13363	2			N	-0-					7
04	18390	X	13680	-0-	-4710	-0-	13678	2	2	9	N	2	2	8			7
05	81271	X	81271	-0-	-0-	-0-	81270	2	1	9	N	1	1	8			7
06	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	55967	2			N	-0-					7
07	42488	X	42488	-0-	-0-	-0-	42486	2	2	9	N	2	2	8			7
08	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	33270	2			N	-0-					7
09	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27511	2	17	9	N	15					22
10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					22
11	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					22
*12	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 366,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

01	282840	X	282840	-0-	-0-	-0-	282818	2	22	9	N	20	20	8			2
02	236847	X	236847	-0-	-0-	-0-	236812	2	35	9	N	32	32	8			2
03	244989	X	244989	-0-	-0-	-0-	244942	2	47	9	N	43	43	8			2
04	220596	X	220596	-0-	-0-	-0-	220383	2	213	9	N	194	194	8			2
05	212753	X	212753	-0-	-0-	-0-	212717	2	36	9	N	33	33	8			2
06	194258	X	194258	-0-	-0-	-0-	194232	2	26	9	N	24	24	8			2
07	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-					2
08	178433	X	178433	-0-	-0-	-0-	178432	2	1	9	N	1					3
09	164207	X	164207	-0-	-0-	-0-	164179	2	28	9	N	25	25	8			3
10	157448	X	157448	-0-	-0-	-0-	157417	2	31	9	N	28	28	8			3
11	144170	X	144170	-0-	-0-	-0-	144159	2	11	9	N	10	10	8			3
12	148242	X	139407	-0-	-8835	-0-	139396	2	11	9	N	10	10	8			3

TOTAL GAS PROD: 2,361,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306448	X	306448	-0-	-0-	-0-	306429	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	251532	X	251532	-0-	-0-	-0-	251496	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	253217	X	253217	-0-	-0-	-0-	253170	2	47	9	N	43	43	8			-0-
04	225051	X	225051	-0-	-0-	-0-	224856	2	195	9	N	177	177	8			-0-
05	219450	X	219450	-0-	-0-	-0-	219409	2	41	9	N	37	37	8			-0-
06	199270	X	199270	-0-	-0-	-0-	199235	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	187781	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	178133	X	178133	-0-	-0-	-0-	178127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	161072	X	161072	-0-	-0-	-0-	161055	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	155788	X	155788	-0-	-0-	-0-	155763	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	142032	X	142032	-0-	-0-	-0-	142021	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*12	137665	X	137665	-0-	-0-	-0-	137654	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		50089	-0-	50089	50089	50033	2	56	9	N	51	51	8			-0-
05	496940	X	446851	-0-	-50089	-0-	446740	2	111	9	N	101	101	8			-0-
06	450480	X	423795	-0-	-26685	-0-	423665	2	130	9	N	118	118	8			-0-
07	465496	X	392129	-0-	-73367	-0-	392026	2	103	9	N	94	94	8			-0-
08	465496	X	348315	-0-	-117181	-0-	348232	2	83	9	N	75	75	8			-0-
09	450480	X	304877	-0-	-145603	-0-	304877	2			N	-0-					-0-
10	0	W	289262	-0-	289262	289262	289262	2			N	-0-					-0-
11	0	W	252395	-0-	252395	541657	252395	2			N	-0-					-0-
*12	782159	X	240502	-0-	-541657	-0-	240502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235378	X	235378	-0-	-0-	-0-	235344	2	34	9	N	31	31	8			-0-
06	550970	X	550970	-0-	-0-	-0-	550875	2	95	9	N	86	86	8			-0-
07	565471	X	547888	-0-	-17583	-0-	547858	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	565471	X	501613	-0-	-63858	-0-	501604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	547230	X	400283	-0-	-146947	-0-	400283	2			N	-0-					-0-
10	565471	X	433290	-0-	-132181	-0-	433214	2	76	9	N	69	69	8			-0-
11	547230	X	389021	-0-	-158209	-0-	388993	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	547894	X	291660	-0-	-256234	-0-	291637	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		49581	-0-	49581	49581	49547	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	401154	X	351573	-0-	-49581	-0-	351494	2	79	9	N	72	72	8			-0-
06	495870	X	314790	-0-	-181080	-0-	314735	2	55	9	N	50	50	8			-0-
07	512399	X	288452	-0-	-223947	-0-	288391	2	61	9	N	55	55	8			-0-
08	512399	X	258383	-0-	-254016	-0-	258331	2	52	9	N	47	47	8			-0-
09	495870	X	223527	-0-	-272343	-0-	223527	2			N	-0-					-0-
10	512399	X	207521	-0-	-304878	-0-	207521	2			N	-0-					-0-
11	495870	X	186032	-0-	-309838	-0-	186032	2			N	-0-					-0-
12	288455	X	176947	-0-	-111508	-0-	176944	2	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 2,056,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
05	229176	X	229176	-0-	-0-	-0-	229131	2	45	9	N	41	41	8			-0-
06	527633	X	527633	-0-	-0-	-0-	527552	2	81	9	N	74	74	8			-0-
07	534657	X	496434	-0-	-38223	-0-	496419	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	534657	X	452965	-0-	-81692	-0-	452965	2			N	-0-					-0-
09	517410	X	379428	-0-	-137982	-0-	379428	2			N	-0-					-0-
10	534657	X	377263	-0-	-157394	-0-	377184	2	79	9	N	72	72	8			-0-
11	517410	X	347740	-0-	-169670	-0-	347711	2	29	9	N	26	26	8			-0-
12	496434	X	258305	-0-	-238129	-0-	258281	2	24	9	N	22	22	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98418	X	NO RPT	-0-	-98418	-0-					N	NO RPT					-0-
09	492090	X	NO RPT	-0-	-492090	-0-					N	NO RPT					-0-
10	508493	X	NO RPT	-0-	-508493	-0-					N	NO RPT					-0-
11	492090	X	NO RPT	-0-	-492090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	508493	X	NO RPT	-0-	-508493	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99432	X	NO RPT	-0-	-99432	-0-					N	NO RPT					-0-
09	497160	X	NO RPT	-0-	-497160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	513732	X	NO RPT	-0-	-513732	-0-					N	NO RPT					-0-
11	497160	X	NO RPT	-0-	-497160	-0-					N	NO RPT					-0-
12	513732	X	NO RPT	-0-	-513732	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	-0-			-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	44	1	614	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	43	1	584	2	Y	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	442	-0-	-218	-0-	23	1	419	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	277	-0-	-1403	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					88
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-					88
03	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	32	1	971	2	Y	2					90
							2	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	2	Y	3	68	1			25
							3	9									
05	1271	N	943	-0-	-328	-0-	27	1	915	2	Y	1					26
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	1					27
							1	9									
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	31	1	1056	2	Y	1					28
							1	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	3					31
							3	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	2	Y	1					32
							1	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	Y	3					35
							3	9									
11	1200	N	675	-0-	-525	-0-	14	1	660	2	Y	1					36
							1	9									
12	1240	N	967	-0-	-273	-0-	27	1	925	2	Y	14	35	1			15
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					31
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	49	1	1475	2	Y	1					32
							1	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	4					36
							4	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	4	27	1			13
							4	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1624	2	Y	1					14
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	Y	2					16
							2	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	Y	2					18
							2	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1517	2	Y	4					22
							4	9									
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	33	1	1295	2	Y	1					23
							1	9									
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1589	2	Y	6					29
							7	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	38	1	1760	2	Y	4					33
							4	9									
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52	1	1771	2	Y	37	32	1			38
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	Y	2					78
							2	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	Y	4					82
							4	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	976	2	Y	32					114
							35	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	Y	28	87	1			55
							31	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	Y	10					65
							11	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	Y	12					77
							13	9									
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	21	1	716	2	Y	11					88
							12	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	19	1	700	2	Y	24					112
							26	9									
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	17	1	662	2	Y	7					119
							8	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	Y	2					121
							2	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	Y	2					123
							2	9									
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	16	122	1			17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	50	1	2938	2	Y	17	16	1			19
							19	9									
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	52	1	1993	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	57	1	2463	2	Y	20	15	1			23
							22	9									
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	58	1	2599	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	62	1	2670	2	Y	31	19	1			32
							34	9									
06	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	63	1	2636	2	Y	26	26	1			32
							29	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	66	1	2894	2	Y	27	25	1			34
							30	9									
08	3100	N	3190	-0-	90	90	71	1	3068	2	Y	46	55	1			25
							51	9									
09	3000	N	2984	-0-	-16	74	63	1	2868	2	Y	48	50	1			23
							53	9									
10	3100	N	3363	-0-	263	337	72	1	3288	2	Y	3	23	1			3
							3	9									
11	3766	X	3429	-0-	-337	-0-	74	1	3351	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2545	-0-	-1175	-0-	45	1	2490	2	Y	9	35	1			8
							10	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	76	1	3751	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	63	1	3545	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	71	1	4392	2	Y	86	15	1	69	8	5
							95	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	139	1	7447	2	Y	100	23	1	77	8	5
							110	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	119	1	6209	2	Y	24	12	1			17
							26	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	103	1	5718	2	Y	51	24	1	32	8	12
							56	9									
08	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	103	1	5228	2	Y	36	21	1	20	8	7
							40	9									
09	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	95	1	5133	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
10	5518	X	4365	-0-	-1153	-0-	65	1	4269	2	Y	28	22	1	13	8	7
							31	9									
11	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	62	1	4554	2	Y	76	49	1	17	8	17
							84	9									
12	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	41	1	4059	2	Y	68	35	1	15	8	35
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 58,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

01	14942	X	14246	-0-	-696	-0-	399	1	13847	2	Y	-0-						25
02	13272	X	12811	-0-	-461	-0-	342	1	12469	2	Y	-0-						25
03	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	411	1	14971	2	Y	-0-						25
04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	408	1	14871	2	Y	-0-						25
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1230	1	15179	2	Y	208	177	1	1	8		55
							229	9										
06	14880	X	13992	-0-	-888	-0-	1150	1	12839	2	Y	3						58
							3	9										
07	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1640	1	14335	2	Y	7						65
							8	9										
08	15934	X	4142	-0-	-11792	-0-	4140	2	2	9	Y	2						67
09	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	508	1	16677	2	Y	16	13	8				70
							18	9										
10	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	695	1	15477	2	Y	19	2	8				87
							21	9										
11	15420	X	14812	-0-	-608	-0-	725	1	14056	2	Y	28	1	8				114
							31	9										
12	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	368	1	12423	2	Y	3	3	8				114
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 169,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	73	1	2548	2	Y	8					31
							9	9									
02	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	67	1	2429	2	Y	-0-					31
03	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	70	1	2540	2	Y	10					41
							11	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	71	1	2580	2	Y	-0-					41
05	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	187	1	2304	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
06	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	172	1	1918	2	Y	-0-					50
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	216	1	1890	2	Y	-0-					50
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1366	2			Y	-0-					50
09	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	59	1	1504	2	Y	13	13	8			50
							14	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	Y	24	2	8			72
							26	9									
11	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	97	1	1887	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	Y	3	3	8			72
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8913	-0-	-1410	-0-	250	1	8663	2	Y	-0-					25
02	8988	X	7810	-0-	-1178	-0-	209	1	7601	2	Y	-0-					25
03	9641	X	9201	-0-	-440	-0-	246	1	8955	2	Y	-0-					25
04	9210	X	8986	-0-	-224	-0-	240	1	8746	2	Y	-0-					25
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	705	1	8701	2	Y	-0-					25
06	8910	X	7132	-0-	-1778	-0-	586	1	6545	2	Y	1					26
							1	9									
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	961	1	8397	2	Y	1					27
							1	9									
08	9393	X	4694	-0-	-4699	-0-	4693	2	1	9	Y	1					28
09	9090	X	6866	-0-	-2224	-0-	257	1	6587	2	Y	20	13	8			35
							22	9									
10	9393	X	7016	-0-	-2377	-0-	300	1	6677	2	Y	35	2	8			68
							39	9									
11	9060	X	6487	-0-	-2573	-0-	317	1	6136	2	Y	31	1	8			98
							34	9									
12	9362	X	7503	-0-	-1859	-0-	216	1	7284	2	Y	3	3	8			98
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 93,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	81	1	3231	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2241	-0-	-1483	-0-	55	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	100	1	3716	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3882	-0-	-108	-0-	168	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3937	X	1525	-0-	-2412	-0-	74	1	1395	2	Y	51	37	1	3	8	12
							56	9									
06	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	76	1	1846	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
07	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	123	1	2124	2	Y	4	11	1	4	8	2
							4	9									
08	3999	X	1715	-0-	-2284	-0-	23	1	1688	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
09	3870	X	1562	-0-	-2308	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2235	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2190	X	1361	-0-	-829	-0-	1	1	1349	2	Y	10	4	8			6
							11	9									
12	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	1588	2	10	9	Y	9	6	1	7	8	2

TOTAL GAS PROD: 27,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	105	1	6097	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	83	1	3195	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	100	1	4457	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	92	1	3950	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	72	1	2997	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	74	1	3264	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	91	1	3935	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	72	1	3269	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3727	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	103	1	4628	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	107	1	5229	2	Y	21	18	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 49,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	57	1	3155	2	Y	20	50	1			19
							22	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	Y	19	32	1			6
							21	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	64	1	3616	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	50	1	3077	2	Y	22	21	1			7
							24	9									
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
06	3570	X	2241	-0-	-1329	-0-	42	1	2181	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
07	3689	X	2928	-0-	-761	-0-	51	1	2857	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
08	3999	X	2827	-0-	-1172	-0-	54	1	2755	2	Y	16	21	1			7
							18	9									
09	3870	X	1871	-0-	-1999	-0-	34	1	1825	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	55	1	3592	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	55	1	3999	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	49	1	4806	2	Y	7	4	1	2	8	3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	90	1	3112	2	Y	-0-					63
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	75	1	2723	2	Y	-0-					63
03	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	89	1	3249	2	Y	-0-					63
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	103	1	3760	2	Y	-0-					63
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	334	1	4126	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	260	1	2897	2	Y	-0-					63
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	412	1	3599	2	Y	5					68
							6	9									
08	3472	X	2172	-0-	-1300	-0-	2170	2	2	9	Y	2					70
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	135	1	3468	2	Y	38					108
							42	9									
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	179	1	3992	2	Y	2	2	8			108
							2	9									
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	191	1	3697	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	124	1	4181	2	Y	3	3	8			108
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	64	1	2534	2	Y	73	94	1			36
							80	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1468	2	Y	62	73	1			25
							68	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	51	1	1903	2	Y	64	72	1			17
							70	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1688	2	Y	98	88	1			27
							108	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	62	70	1	3	8	16
							68	9									
06	3000	N	3230	-0-	230	230	123	1	3020	2	Y	79	2	8			93
							87	9									
07	3100	N	4632	-0-	1532	1762	250	1	4309	2	Y	66	79	1	4	8	76
							73	9									
08	3100	N	3483	-0-	383	2145	44	1	3311	2	Y	116	65	1	4	8	123
							128	9									
09	5420	X	3275	-0-	-2145	-0-	3124	2	151	9	Y	137	115	1	4	8	141
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1	1	2496	2	Y	59	129	1	3	8	68
							65	9									
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1	1	2786	2	Y	109	68	1	4	8	105
							120	9									
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3618	2	158	9	Y	144	129	1	7	8	113

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

01	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2652	2	41	9	N	37	2	8			199
02	3136	X	1981	-0-	-1155	-0-	1981	2			N	-0-	172	1			27
03	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3379	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3625	2	54	9	N	49	3	8			73
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2940	2	44	9	N	40					113
07	3379	X	2750	-0-	-629	-0-	2746	2	4	9	N	4					117
08	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	2602	2	35	9	N	32					149
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3089	2	25	9	N	23	18	8			154
10	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	2990	2	11	9	N	10	2	8			162
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2782	2	12	9	N	11	1	8			172
12	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2698	2	59	9	N	54	182	1	4	8	40

TOTAL GAS PROD: 34,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	71	1	2476	2	Y	8					83
							9	9									
02	2324	N	2209	-0-	-115	-0-	59	1	2133	2	Y	15					98
							17	9									
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	76	1	2770	2	Y	-0-					98
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	69	1	2505	2	Y	22					120
							24	9									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					120
06	2760	N	2230	-0-	-530	-0-	181	1	2026	2	Y	21	1	8			140
							23	9									
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	2					142
							2	9									
08	2635	N	825	-0-	-1810	-0-	825	2			Y	-0-					142
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	21	13	8			150
							23	9									
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	Y	10	2	8			158
							11	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2550	2	Y	14	152	1	1	8	19
							15	9									
*12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	2874	2	Y	8	2	8			25
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	128	1	3348	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	3413	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	104	1	3114	2	Y	7	4	1	1	8	3
							8	9									
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	85	1	2858	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2765	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	97	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	2	Y	6	3	1	1	8	3
							7	9									
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	131	1	4012	2	Y	9	7	1	1	8	4
							10	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	121	1	3237	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 39,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	176	1	4597	2	Y	33	44	1			8
							36	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	152	1	3828	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	176	1	4783	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	153	1	4899	2	Y	37	33	1			8
							41	9									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	164	1	4931	2	Y	42	31	1	1	8	18
							46	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	128	1	4276	2	Y	30	42	1			6
							33	9									
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	118	1	3964	2	Y	27	24	1			9
							30	9									
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	148	1	4047	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
09	4740	X	4023	-0-	-717	-0-	140	1	3849	2	Y	31	26	1	1	8	15
							34	9									
10	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	151	1	4640	2	Y	4	16	1	1	8	2
							4	9									
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	160	1	4580	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	164	1	4366	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2434	2	20	9	N	18	1	8			90
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	N	14	2	8			102
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2478	2	18	9	N	16	1	8			117
04	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2482	2	15	9	N	14	1	8			130
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2522	2	21	9	N	19	7	8			142
06	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2339	2	13	9	N	12	4	8			150
07	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2360	2	23	9	N	21	7	8			164
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2348	2	20	9	N	18	8	8			174
09	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	2110	2	22	9	N	20	10	8			184
10	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	2210	2	20	9	N	18	175	1	4	8	23
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	2027	2	14	9	N	13	8	8			28
*12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2375	2	32	9	N	29	14	8			43

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1886	-0-	-774	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2180	-0-	-765	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2664	-0-	-1397	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2955	-0-	-657	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3471	-0-	-528	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3618	-0-	-2706	-0-	3530	2	88	9	Y	80	81	1			11
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3304	2	74	9	Y	67	66	1			12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4643	2	100	9	Y	91	82	1			21
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5463	2	97	9	Y	88	90	1			19
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5225	2	59	9	Y	54	62	1			11
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	2	55	9	Y	50	54	1			7
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4618	2	53	9	Y	48	41	1			14
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4332	2	47	9	Y	43	43	1			14
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4212	2	46	9	Y	42	47	1			9
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4367	2	45	9	Y	41	31	1			19
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4121	2	12	9	Y	11	29	1			1
*12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4296	2	12	9	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 53,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	5301	-0-	-4495	-0-	5110	2	191	9	Y	174	186	1			24
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5965	2	200	9	Y	182	174	1			32
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6068	2	197	9	Y	179	170	1			41
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10374	2	278	9	Y	253	239	1			55
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11891	2	206	9	Y	187	203	1			39
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9016	2	163	9	Y	148	165	1			22
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8540	2	147	9	Y	134	115	1			41
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	75	1			17
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3337	2	55	9	Y	50	57	1			10
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	35	1			20
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	Y	77	86	1			11
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3007	2	72	9	Y	65	63	1			13

TOTAL GAS PROD: 74,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4480	X	1898	-0-	-2582	-0-	1895	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4371	X	2187	-0-	-2184	-0-	2183	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1890	X	1812	-0-	-78	-0-	1809	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3710	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3384	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3431	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3788	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3959	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3434	2	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3828	-0-	-1318	-0-	3780	2	48	9	Y	44	42	1			12
02	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3197	2	43	9	Y	39	41	1			10
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	2	Y	49	44	1			15
							54	9									
04	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	2	1	3763	2	Y	62	59	1			18
							68	9									
05	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	2	1	3973	2	Y	61	62	1			17
							67	9									
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	2	1	3785	2	Y	56	58	1			15
							62	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	2	1	4952	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	2	1	5147	2	Y	69	74	1			13
							76	9									
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4332	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	60	66	1			18
							66	9									
11	4050	X	3553	-0-	-497	-0-	1	1	3464	2	Y	80	57	1			41
							88	9									
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4414	2	119	9	Y	108	105	1			44

TOTAL GAS PROD: 49,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	2963	2	1	9	Y	1	49	1			1
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	2460	2	1	9	Y	1					2
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1					3
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3090	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	128	1	3270	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	3100	N	3480	-0-	380	682	137	1	3339	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
09	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	124	1	3094	2	Y	5	4	1	3	8	2
							6	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	98	1	2858	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3278	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	134	1	3159	2	Y	25	5	8			23
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	9201	2	86	9	Y	78	67	1			22
02	9240	X	8128	-0-	-1112	-0-	8049	2	79	9	Y	72	74	1			20
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	4	1	9857	2	Y	85	80	1			25
							94	9									
04	9000	X	8856	-0-	-144	-0-	3	1	8739	2	Y	104	98	1			31
							114	9									
05	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	3	1	8688	2	Y	97	101	1			27
							107	9									
06	9630	X	8634	-0-	-996	-0-	3	1	8531	2	Y	91	93	1			25
							100	9									
07	9951	X	6497	-0-	-3454	-0-	3	1	6421	2	Y	66	74	1			17
							73	9									
08	9951	X	6170	-0-	-3781	-0-	2	1	6103	2	Y	59	65	1			11
							65	9									
09	8850	X	6069	-0-	-2781	-0-	2	1	6005	2	Y	56	43	1			24
							62	9									
10	8928	X	6020	-0-	-2908	-0-	2	1	5949	2	Y	63	68	1			19
							69	9									
11	8640	X	5649	-0-	-2991	-0-	2	1	5582	2	Y	59	48	1			30
							65	9									
12	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5934	2	73	9	Y	66	69	1			27

TOTAL GAS PROD: 90,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7518	2	120	9	Y	109	99	1			44
02	5964	X	5840	-0-	-124	-0-	5756	2	84	9	Y	76	84	1			36
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7447	2	102	9	Y	93	85	1			44
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9150	2	120	9	Y	109	104	1			49
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8957	2	145	9	Y	132	117	1			64
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8060	2	149	9	Y	135	133	1			66
07	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6750	2	105	9	Y	95	127	1			34
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8536	2	180	9	Y	164	144	1			54
09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9354	2	146	9	Y	133	136	1			51
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	130	1	8909	2	Y	130	124	1			57
							143	9									
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	163	1	9523	2	Y	197	142	1			112
							217	9									
*12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	170	1	9774	2	Y	220	258	1			74
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 101,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	6143	2	121	9	Y	110	105	1			30
02	5824	X	5704	-0-	-120	-0-	5587	2	117	9	Y	106	107	1			29
03	6944	X	4344	-0-	-2600	-0-	2	1	4256	2	Y	78	83	1			24
							86	9									
04	6720	X	5461	-0-	-1259	-0-	2	1	5313	2	Y	133	119	1			38
							146	9									
05	6944	X	5912	-0-	-1032	-0-	2	1	5759	2	Y	137	136	1			39
							151	9									
06	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	2	1	5325	2	Y	120	127	1			32
							132	9									
07	6324	X	5676	-0-	-648	-0-	2	1	5541	2	Y	121	122	1			31
							133	9									
08	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	2	1	5264	2	Y	109	119	1			21
							120	9									
09	5730	X	4828	-0-	-902	-0-	2	1	4721	2	Y	95	75	1			41
							105	9									
10	5921	X	4829	-0-	-1092	-0-	2	1	4713	2	Y	104	115	1			30
							114	9									
11	5490	X	4756	-0-	-734	-0-	2	1	4641	2	Y	103	81	1			52
							113	9									
12	5673	X	3752	-0-	-1921	-0-	3657	2	95	9	Y	86	103	1			35

TOTAL GAS PROD: 62,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4838	2	120	9	Y	109	102	1			44
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4420	2	100	9	Y	91	92	1			43
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5573	2	119	9	Y	108	100	1			51
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6018	2	123	9	Y	112	113	1			50
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5006	2	127	9	Y	115	109	1			56
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	5189	2	149	9	Y	135	125	1			66
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6466	2	155	9	Y	141	157	1			50
08	6355	X	2047	-0-	-4308	-0-	1982	2	65	9	Y	59	90	1			19
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6687	2	163	9	Y	148	111	1			56
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	2	Y	151	141	1			66
							166	9									
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	114	1	6672	2	Y	214	159	1			121
							235	9									
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	117	1	6731	2	Y	236	277	1			80
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 68,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6729	2	23	9	Y	21	21	1			9
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6593	2	21	9	Y	19	19	1			9
03	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	6300	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	6182	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6791	2	24	9	Y	22	18	1			11
06	6780	X	5943	-0-	-837	-0-	5920	2	23	9	Y	21	22	1			10
07	7006	X	5831	-0-	-1175	-0-	5811	2	20	9	Y	18	21	1			7
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7603	2	34	9	Y	31	28	1			10
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6850	2	23	9	Y	21	23	1			8
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	109	1	7474	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	137	1	7989	2	Y	36	25	1			21
							40	9									
*12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	140	1	8050	2	Y	39	47	1			13
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 82,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2789	2	45	9	Y	41	44	1			17
02	2632	X	2508	-0-	-124	-0-	2472	2	36	9	Y	33	35	1			15
03	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2948	2	41	9	Y	37	35	1			17
04	3630	X	2942	-0-	-688	-0-	2903	2	39	9	Y	35	36	1			16
05	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3410	2	56	9	Y	51	42	1			25
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3082	2	57	9	Y	52	52	1			25
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3213	2	51	9	Y	46	54	1			17
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4975	2	107	9	Y	97	82	1			32
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6314	2	100	9	Y	91	88	1			35
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	78	1	5324	2	Y	78	79	1			34
							86	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	67	1	3884	2	Y	81	69	1			46
							89	9									
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	58	1	3333	2	Y	76	96	1			26
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 45,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4208	2	20	9	Y	18					47
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	2927	2	10	9	Y	9					56
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	135	1	5054	2	Y	26	47	1			35
							29	9									
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	135	1	5245	2	Y	23					58
							25	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	122	1	4922	2	Y	7					65
							8	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	160	1	5856	2	Y	18					83
							20	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	214	1	7433	2	Y	41	67	1			57
							45	9									
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	214	1	7693	2	Y	22					79
							24	9									
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	198	1	7370	2	Y	24					103
							26	9									
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	173	1	7018	2	Y	18					121
							20	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	162	1	6042	2	Y	12					133
							13	9									
*12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	174	1	6443	2	Y	23					156
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 72,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4238	2	59	9	Y	54					130
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4520	2	43	9	Y	39					169
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	96	1	3599	2	Y	55	141	1			83
							61	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	95	1	3690	2	Y	46					129
							51	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	99	1	3999	2	Y	15					144
							17	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	71	1	2624	2	Y	2					146
							2	9									
07	2759	X	2354	-0-	-405	-0-	66	1	2285	2	Y	3	117	1			32
							3	9									
08	4123	X	1725	-0-	-2398	-0-	47	1	1677	2	Y	1					33
							1	9									
09	3990	X	1732	-0-	-2258	-0-	45	1	1686	2	Y	1					34
							1	9									
10	4123	X	2123	-0-	-2000	-0-	51	1	2070	2	Y	2					36
							2	9									
11	2700	X	2251	-0-	-449	-0-	59	1	2191	2	Y	1					37
							1	9									
12	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	52	1	1943	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	3262	-0-	-5666	-0-	41	1	3154	2	Y	61	57	1			16
							67	9									
02	6412	X	3452	-0-	-2960	-0-	3380	2	72	9	Y	65	67	1			14
03	7099	X	3642	-0-	-3457	-0-	3558	2	84	9	Y	76	74	1			16
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	136	1	6245	2	Y	111	88	1			39
							122	9									
05	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	102	1	4353	2	Y	76	86	1			29
							84	9									
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	Y	69	75	1			23
							76	9									
07	6727	X	4647	-0-	-2080	-0-	102	1	4467	2	Y	71	76	1			18
							78	9									
08	6727	X	3039	-0-	-3688	-0-	62	1	2923	2	Y	49	60	1			7
							54	9									
09	6510	X	3847	-0-	-2663	-0-	86	1	3696	2	Y	59	33	1			33
							65	9									
10	4557	X	3563	-0-	-994	-0-	73	1	3423	2	Y	61	67	1			27
							67	9									
11	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	96	1	4256	2	Y	77	39	1			65
							85	9									
12	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	90	1	3988	2	Y	108	126	1			47
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 49,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	14882	-0-	-5392	-0-	190	1	14529	2	Y	148	130	1			40
							163	9									
02	15232	X	10779	-0-	-4453	-0-	10659	2	120	9	Y	109	125	1			24
03	16864	X	10523	-0-	-6341	-0-	10394	2	129	9	Y	117	116	1			25
04	16320	X	14107	-0-	-2213	-0-	298	1	13668	2	Y	128	108	1			45
							141	9									
05	16864	X	12777	-0-	-4087	-0-	290	1	12355	2	Y	120	164	1			1
							132	9									
06	14400	X	11705	-0-	-2695	-0-	259	1	11333	2	Y	103	70	1			34
							113	9									
07	14570	X	11639	-0-	-2931	-0-	258	1	11272	2	Y	99	108	1			25
							109	9									
08	14570	X	12828	-0-	-1742	-0-	263	1	12437	2	Y	116	124	1			17
							128	9									
09	14100	X	11143	-0-	-2957	-0-	250	1	10787	2	Y	96	59	1			54
							106	9									
10	12772	X	11568	-0-	-1204	-0-	239	1	11207	2	Y	111	116	1			49
							122	9									
11	12420	X	12224	-0-	-196	-0-	267	1	11861	2	Y	87	63	1			73
							96	9									
12	12834	X	11571	-0-	-1263	-0-	253	1	11184	2	Y	122	142	1			53
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 145,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	207	1	15899	2	Y	138	120	1			37
							152	9									
02	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12916	2	124	9	Y	113	125	1			25
03	17391	X	14704	-0-	-2687	-0-	14550	2	154	9	Y	140	136	1			29
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	360	1	16505	2	Y	132	160	1			1
							145	9									
05	17391	X	14056	-0-	-3335	-0-	318	1	13551	2	Y	170	106	1			65
							187	9									
06	15720	X	13608	-0-	-2112	-0-	301	1	13138	2	Y	154	212	1			7
							169	9									
07	17577	X	13769	-0-	-3808	-0-	304	1	13299	2	Y	151	121	1			37
							166	9									
08	17577	X	13480	-0-	-4097	-0-	276	1	13030	2	Y	158	171	1			24
							174	9									
09	17010	X	12539	-0-	-4471	-0-	280	1	12106	2	Y	139	85	1			78
							153	9									
10	14074	X	13017	-0-	-1057	-0-	268	1	12573	2	Y	160	169	1			69
							176	9									
11	13620	X	11236	-0-	-2384	-0-	247	1	10931	2	Y	53	78	1			44
							58	9									
12	13764	X	11670	-0-	-2094	-0-	257	1	11324	2	Y	81	90	1			35
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 164,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2105	-0-	-947	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2700	-0-	-1547	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3075	-0-	-1335	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2397	-0-	-2013	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	2			Y	-0-					11
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					11
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					11
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					11
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					11
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					11
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			Y	-0-					11
08	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			Y	-0-					11
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					11
10	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			Y	-0-					11
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					11
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5973	-0-	-940	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5880	-0-	-1312	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6007	-0-	-953	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5188	-0-	-1022	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5221	-0-	-779	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2118	-0-	-641	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6199	-0-	-353	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6248	-0-	-603	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5915	-0-	-565	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5929	-0-	-612	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5429	-0-	-811	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					54
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			Y	-0-					54
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			Y	-0-					54
04	9060	X	6281	-0-	-2779	-0-	6281	2			Y	-0-					54
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					54
07	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	2			Y	-0-					54
08	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	31687	2			Y	-0-					54
09	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	18986	2			Y	-0-					54
10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			Y	-0-					54
11	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-					54
*12	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 165,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1982	2	59	9	N	54					152
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					152
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2220	2	52	9	N	47	179	1			20
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					20
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	2092	2	14	9	N	13					33
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					33
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					33
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					82
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20					102
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					102
11	2460	X	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					102
12	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 26,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2269	-0-	-587	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2979	-0-	-338	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6689	-0-	-286	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6506	-0-	-438	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5992	-0-	-828	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6255	-0-	-675	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5496	-0-	-1434	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6162	-0-	-813	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5850	-0-	-120	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7371	-0-	-348	-0-		7 1	7364	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5241	-0-	-1619	-0-		5 1	5234	2	N	2	2	8			-0-
								2 9									
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-		8 1	7929	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6659	-0-	-541	-0-		7 1	6652	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-		7 1	7411	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7135	-0-	-545	-0-		7 1	7128	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7223	-0-	-713	-0-		7 1	7216	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7141	-0-	-795	-0-		7 1	7134	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6593	-0-	-577	-0-		7 1	6586	2	N	-0-					-0-
*10	7409	X	6786	-0-	-623	-0-		7 1	6776	2	N	3	3	8			-0-
								3 9									
11	7140	X	6413	-0-	-727	-0-		6 1	6407	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6651	-0-	-572	-0-		7 1	6644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	8	1	3965	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3558	-0-	-194	-0-	7	1	3551	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	7	1	3667	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	7	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	7	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	7	1	3730	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	7	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	7	1	3665	2	N	-0-			-0-
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	641	1	4258	2	N	-0-			-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	515	1	4055	2	N	-0-			-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	568	1	4387	2	N	-0-			-0-
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	685	1	4634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8980	-0-	-1064	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
02	8792	X	8325	-0-	-467	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	3973	-0-	-5447	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-			-0-
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-			-0-
10	11346	X	9835	-0-	-1511	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
11	12330	X	8710	-0-	-3620	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	8525	-0-	-4216	-0-	8525	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	4	1	4485	2	N	-0-					3
02	4788	X	3442	-0-	-1346	-0-	3	1	3438	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5	1	5041	2	N	-0-					3
04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4	1	4438	2	N	-0-					3
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	5	1	4750	2	N	-0-					3
06	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	5	1	4561	2	N	-0-					3
07	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	5	1	4677	2	N	-0-					3
08	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	5	1	4655	2	N	-0-					3
09	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4	1	4397	2	N	-0-					3
*10	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	5	1	4714	2	N	4	4	8			3
							4	9									
11	4560	X	3853	-0-	-707	-0-	4	1	3849	2	N	-0-					3
12	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	4	1	3718	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 52,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4731	-0-	-2120	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5073	-0-	-1115	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3870	-0-	-1200	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	19	-0-	-5592	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8448	-0-	-72	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7031	-0-	-1773	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8232	-0-	-758	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7386	-0-	-1524	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7035	-0-	-1875	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7022	-0-	-1224	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7011	-0-	-369	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7213	-0-	-103	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	216	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4167	-0-	-201	-0-	183	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	213	1	4632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	190	1	4120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	229	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4594	-0-	-176	-0-	202	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	201	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	203	1	4416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	201	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	206	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4335	-0-	-255	-0-	191	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	205	1	4446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1547	-0-	-2824	-0-	2	1	1545	2	N	-0-					5
02	3388	X	1767	-0-	-1621	-0-	2	1	1765	2	N	-0-					5
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5	1	5017	2	N	-0-					5
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5	1	5081	2	N	-0-					5
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5	1	5301	2	N	-0-					5
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5	1	5083	2	N	-0-					5
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5	1	5295	2	N	-0-					5
08	5146	X	4572	-0-	-574	-0-	5	1	4567	2	N	-0-					5
09	4980	X	3982	-0-	-998	-0-	4	1	3978	2	N	-0-					5
*10	5146	X	3853	-0-	-1293	-0-	4	1	3849	2	N	-0-					5
11	4980	X	3150	-0-	-1830	-0-	3	1	3147	2	N	-0-					5
12	5146	X	2919	-0-	-2227	-0-	3	1	2916	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 47,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4213	-0-	-939	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4678	-0-	-685	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4802	-0-	-268	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4409	-0-	-985	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8	1	8149	2	N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6	1	6335	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8854	2	N	-0-					-0-
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	8	1	7770	2	N	-0-					-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	8	1	7912	2	N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7	1	7458	2	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	8	1	7545	2	N	-0-					-0-
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	7	1	6623	2	N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-					-0-
*10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	8	1	7703	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7	1	7441	2	N	-0-					-0-
*12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	8	1	7717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2324	-0-	-672	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2207	-0-	-1003	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	303394	X	303394	-0-	-0-	-0-	600	1	302794	2	N	-0-			-0-
02	314522	X	314522	-0-	-0-	-0-	621	1	313901	2	N	-0-			-0-
03	357256	X	357256	-0-	-0-	-0-	704	1	356552	2	N	-0-			-0-
04	332049	X	332049	-0-	-0-	-0-	657	1	331392	2	N	-0-			-0-
05	343628	X	343628	-0-	-0-	-0-	678	1	342950	2	N	-0-			-0-
06	295584	X	295584	-0-	-0-	-0-	585	1	294999	2	N	-0-			-0-
07	283292	X	283292	-0-	-0-	-0-	561	1	282731	2	N	-0-			-0-
08	154157	X	154157	-0-	-0-	-0-	305	1	153852	2	N	-0-			-0-
09	225960	X	225960	-0-	-0-	-0-	448	1	225512	2	N	-0-			-0-
10	221753	X	221753	-0-	-0-	-0-	438	1	221315	2	N	-0-			-0-
11	199599	X	199599	-0-	-0-	-0-	395	1	199204	2	N	-0-			-0-
*12	192503	X	192503	-0-	-0-	-0-	380	1	192123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	12	1	6050	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4048	-0-	-1244	-0-	8	1	4040	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	10	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	4747	-0-	-1133	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	4316	-0-	-1760	-0-	9	1	4307	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	11	1	5511	2	N	-0-			-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	10	1	5220	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	11	1	5791	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4465	-0-	-1239	-0-	9	1	4456	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	9	1	4458	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4625	-0-	-1358	-0-	9	1	4616	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	13	1	6314	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	4430	-0-	-1450	-0-	9	1	4421	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	4805	-0-	-1705	-0-	9	1	4796	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	3936	-0-	-2364	-0-	8	1	3928	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	10	1	4997	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	2161	-0-	-3959	-0-	4	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	12	1	5988	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	1732	-0-	-3290	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	10	1	4993	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5018	-0-	-996	-0-	10	1	5008	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	1501	-0-	-4319	-0-	3	1	1498	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	11	1	5655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11794	-0-	-1939	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11132	-0-	-572	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11192	-0-	-1766	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11772	-0-	-438	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11525	-0-	-844	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11015	-0-	-925	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12018	-0-	-320	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	12026	-0-	-126	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11124	-0-	-904	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10210	-0-	-1430	-0-	10209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12028	X	10950	-0-	-1078	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	6	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3530	-0-	-1566	-0-	7	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	9	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3064	-0-	-2396	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	6	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3145	-0-	-1115	-0-	6	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	6	1	2846	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2868	-0-	-1534	-0-	6	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	5	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	6	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2768	-0-	-382	-0-	5	1	2763	2	N	-0-					-0-
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	6	1	2965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	44544	-0-	-2855	-0-	64	1	44480	2	N	-0-					-0-
02	41188	X	33390	-0-	-7798	-0-	34	1	33356	2	N	-0-					-0-
03	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	39	1	40915	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	37160	-0-	-5950	-0-	37	1	37123	2	N	-0-					-0-
05	44547	X	35022	-0-	-9525	-0-	36	1	34986	2	N	-0-					-0-
06	43110	X	33619	-0-	-9491	-0-	33	1	33586	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	32303	-0-	-8648	-0-	32	1	32271	2	N	-0-					-0-
08	40951	X	31541	-0-	-9410	-0-	31	1	31510	2	N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	30	1	30385	2	N	-0-					-0-
10	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	30	1	30685	2	N	-0-					-0-
11	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	29	1	28730	2	N	-0-					-0-
*12	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	28	1	27755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	4350	-0-	-1633	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	4493	-0-	-1297	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4159	-0-	-1824	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	4	1	3844	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3	1	3479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4	1	4139	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	4	1	3947	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	4	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	4	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3460	-0-	-680	-0-	3	1	3457	2	N	-0-					-0-
*10	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	4	1	3900	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	3	1	3480	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	4	1	3817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	9250	-0-	-830	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	8806	-0-	-2354	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
04	10050	X	9308	-0-	-742	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	8063	-0-	-2322	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	7309	-0-	-2301	-0-	7309	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8697	-0-	-603	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-			-0-
*12	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4283	-0-	-1824	-0-	8	1	4275	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	2025	-0-	-3491	-0-	4	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	9	1	4617	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	1533	-0-	-2607	-0-	3	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	2031	-0-	-2439	-0-	4	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	9	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	4	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	11	1	5627	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	171	1	3637	2	N	-0-			-0-
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	309	1	6585	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	243	1	5209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	33282	-0-	-8506	-0-	33282	2			N	-0-			-0-
02	36428	X	30761	-0-	-5667	-0-	30761	2			N	-0-			-0-
03	38750	X	31896	-0-	-6854	-0-	31896	2			N	-0-			-0-
04	37500	X	30318	-0-	-7182	-0-	30318	2			N	-0-			-0-
05	36239	X	24407	-0-	-11832	-0-	24407	2			N	-0-			-0-
06	32970	X	10156	-0-	-22814	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	51417	X	51417	-0-	-0-	-0-	51417	2			N	-0-			-0-
09	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	33744	2			N	-0-			-0-
10	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23475	2			N	-0-			-0-
11	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2			N	-0-			-0-
*12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	7	1	3299	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	1598	-0-	-2210	-0-	3	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3149	-0-	-1067	-0-	6	1	3143	2	N	-0-			-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	8	1	3889	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	1653	-0-	-1850	-0-	3	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	6	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	5	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2882	-0-	-1018	-0-	6	1	2876	2	N	-0-			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	7	1	3692	2	N	-0-			-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	7	1	3279	2	N	-0-			-0-
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4701	-0-	-1530	-0-	9	1	4692	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4651	-0-	-893	-0-	9	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	3245	-0-	-2614	-0-	6	1	3239	2	N	-0-			-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	3540	-0-	-1606	-0-	7	1	3533	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4029	-0-	-951	-0-	8	1	4021	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4393	-0-	-1931	-0-	9	1	4384	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4191	-0-	-2133	-0-	8	1	4183	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	3755	-0-	-2365	-0-	7	1	3748	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	8	1	4247	2	N	-0-			-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	9	1	4479	2	N	-0-			-0-
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	10	1	5071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	4796	-0-	-1056	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	3870	-0-	-1679	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5927	-0-	-1063	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6163	-0-	-1060	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6379	-0-	-611	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
04	61067	X	61067	-0-	-0-	-0-	61067	2			N	-0-			-0-
05	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	55662	2			N	-0-			-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-			-0-
08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	43624	2			N	-0-			-0-
09	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-			-0-
10	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	38484	2			N	-0-			-0-
11	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	29713	2			N	-0-			-0-
*12	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	28637	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	8	1	5042	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5772	-0-	-1004	-0-	6	1	5766	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6709	-0-	-80	-0-	7	1	6702	2	N	-0-			-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	7	1	6945	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	1665	-0-	-4721	-0-	2	1	1663	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
09	6960	X	1592	-0-	-5368	-0-	2	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	14	1	13773	2	N	-0-			-0-
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7	1	7119	2	N	-0-			-0-
*12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	6	1	5837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9166	-0-	-599	-0-		9 1	9157	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7115	-0-	-1705	-0-		7 1	7104	2	N	4	4	8			-0-
								4 9									
03	9765	X	9092	-0-	-673	-0-		9 1	9083	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8056	-0-	-944	-0-		8 1	8048	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8895	-0-	-281	-0-		9 1	8886	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8407	-0-	-473	-0-		8 1	8399	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-		9 1	8667	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8324	-0-	-759	-0-		8 1	8316	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8187	-0-	-423	-0-		8 1	8179	2	N	-0-					-0-
*10	8897	X	8387	-0-	-510	-0-		9 1	8371	2	N	6	6	8			-0-
								7 9									
11	8400	X	7849	-0-	-551	-0-		8 1	7841	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8074	-0-	-606	-0-		8 1	8066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-		8 1	5889	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		5 1	4874	2	N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-		6 1	5932	2	N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-		5 1	5424	2	N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		4 1	3407	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4720	-0-	4720	4720		5 1	4715	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10122	-0-	10122	14842		10 1	10112	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		152209	-0-	152209	167051		151 1	152058	2	N	-0-					-0-
09	348258	X	181207	-0-	-167051	-0-		179 1	181028	2	N	-0-					-0-
10	178254	X	178254	-0-	-0-	-0-		176 1	178078	2	N	-0-					-0-
11	152622	X	152622	-0-	-0-	-0-		150 1	152472	2	N	-0-					-0-
*12	156081	X	156081	-0-	-0-	-0-		154 1	155927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-		9 1	4671	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3315	-0-	-521	-0-		7 1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3022	-0-	-1225	-0-		6 1	3016	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-		8 1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3059	-0-	-1343	-0-		6 1	3053	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3202	-0-	-1058	-0-		6 1	3196	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-		7 1	3482	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2346	-0-	-1591	-0-		5 1	2341	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3208	-0-	-602	-0-		6 1	3202	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2719	-0-	-784	-0-		5 1	2714	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2368	-0-	-1022	-0-		5 1	2363	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2921	-0-	-582	-0-		6 1	2915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2947	-0-	-1114	-0-	6	1	2941	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3338	-0-	-750	-0-	7	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3144	-0-	-1382	-0-	6	1	3138	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3860	-0-	-520	-0-	8	1	3852	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	6	1	3090	2	N	-0-			-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	8	1	4188	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	7	1	3436	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	6	1	3192	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	2980	-0-	-1220	-0-	6	1	2974	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	9	1	4295	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3415	-0-	-785	-0-	7	1	3408	2	N	-0-			-0-
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	7	1	3722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	10	1	5054	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4312	-0-	-616	-0-	9	1	4303	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	2609	-0-	-2320	-0-	5	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	7	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	11	1	5380	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3513	-0-	-1261	-0-	7	1	3506	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	9	1	4422	2	N	-0-			-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	11	1	5697	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	10	1	4970	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4263	-0-	-1137	-0-	8	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	11	1	5515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	12145	-0-	-119	-0-	12145	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12513	-0-	-1065	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	11118	-0-	-2022	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	10791	-0-	-2787	-0-	10791	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	9504	-0-	-3636	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	9747	-0-	-3707	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	9419	-0-	-3105	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	8977	-0-	-2153	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8353	-0-	-1157	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	8107	-0-	-1627	-0-	8107	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1579	-0-	-1361	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	589	-0-	-1147	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1773	-0-	-1887	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2487	-0-	-1295	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1596	-0-	-853	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7299	-0-	4299	4299	7299	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2408	-0-	-692	3607	2408	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2268	-0-	-732	2875	2268	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2165	-0-	-873	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	1324	-0-	-13277	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	81225	X	81225	-0-	-0-	-0-	81225	2			N	-0-					-0-
03	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
04	84654	X	84654	-0-	-0-	-0-	84654	2			N	-0-					-0-
05	75987	X	75987	-0-	-0-	-0-	75987	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15903	-0-	-267	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	35567	2			N	-0-					-0-
08	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
09	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	69113	2			N	-0-					-0-
10	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
11	52243	X	52243	-0-	-0-	-0-	52243	2			N	-0-					-0-
*12	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12423	-0-	-1000	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10376	-0-	-1272	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11528	-0-	-1368	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11381	-0-	-859	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12121	-0-	-310	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10902	-0-	-847	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10263	-0-	-1467	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10115	-0-	-655	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10162	-0-	-750	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	1436	-0-	-23488	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	53902	X	53902	-0-	-0-	-0-	53902	2			N	-0-					-0-
03	57521	X	57521	-0-	-0-	-0-	57521	2			N	-0-					-0-
04	68276	X	68276	-0-	-0-	-0-	68276	2			N	-0-					-0-
05	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46927	2			N	-0-					-0-
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	65542	X	65542	-0-	-0-	-0-	65542	2			N	-0-					-0-
09	58995	X	58995	-0-	-0-	-0-	58995	2			N	-0-					-0-
10	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	40198	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	42690	2			N	-0-					-0-
*12	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15049	-0-	-2621	-0-	16	1	15033	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	13	1	13404	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	13492	-0-	-3248	-0-	13	1	13479	2	N	-0-					-0-
04	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16	1	16520	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	14840	-0-	-970	-0-	15	1	14825	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13753	-0-	-797	-0-	14	1	13739	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	14144	-0-	-2937	-0-	14	1	14130	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	13427	-0-	-3654	-0-	13	1	13414	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14134	-0-	-2396	-0-	14	1	14120	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	11997	-0-	-2852	-0-	11	1	11986	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	13707	-0-	-33	-0-	13	1	13694	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	13181	-0-	-1420	-0-	12	1	13169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	5	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3070	-0-	-962	-0-	3	1	3067	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3128	-0-	-1336	-0-	3	1	3125	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	4	1	3813	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	1921	-0-	-1675	-0-	2	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	680	-0-	-3257	-0-	1	1	679	2	N	-0-			-0-
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	6	1	5914	2	N	-0-			-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	6	1	5757	2	N	-0-			-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	6	1	5613	2	N	-0-			-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5	1	5050	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	4	1	4057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2949	-0-	-709	-0-	6	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2497	-0-	-1339	-0-	5	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	1651	-0-	-2596	-0-	3	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3462	-0-	-648	-0-	7	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	8	1	3985	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	4	1	1904	2	N	-0-			-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	7	1	3605	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	5	1	2674	2	N	-0-			-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	8	1	3935	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	6	1	2993	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2193	-0-	-1317	-0-	4	1	2189	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	8	1	3809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4564	-0-	-2566	-0-	7	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	7	1	6627	2	N	-0-			-0-
03	296231	X	296231	-0-	-0-	-0-	288	1	295943	2	N	-0-			-0-
04	433990	X	433990	-0-	-0-	-0-	430	1	433560	2	N	-0-			-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	8	1	7710	2	N	-0-			-0-
06	477316	X	477316	-0-	-0-	-0-	471	1	476845	2	N	-0-			-0-
07	657217	X	657217	-0-	-0-	-0-	649	1	656568	2	N	-0-			-0-
08	579923	X	579923	-0-	-0-	-0-	577	1	579346	2	N	-0-			-0-
09	536342	X	536342	-0-	-0-	-0-	529	1	535813	2	N	-0-			-0-
10	522114	X	522114	-0-	-0-	-0-	516	1	521598	2	N	-0-			-0-
11	479355	X	479355	-0-	-0-	-0-	472	1	478883	2	N	-0-			-0-
*12	488587	X	488587	-0-	-0-	-0-	482	1	488105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7313	-0-	-1417	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7084	-0-	-1937	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6592	-0-	-2138	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6233	-0-	-1087	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6418	-0-	-681	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6296	-0-	-544	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4900	-0-	-924	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5263	-0-	-937	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1895	-0-	-4105	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	1114	-0-	-4311	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	1772	-0-	-3498	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	1738	-0-	-5072	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	178	-0-	-6859	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1401	-0-	-2769	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2741	-0-	-2329	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3842	-0-	-1397	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
02	6524	X	17	-0-	-6507	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	3693	-0-	-3530	-0-	4	1	3689	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	942	-0-	-6048	-0-	1	1	941	2	N	-0-			-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	3	1	2878	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	1525	-0-	-2045	-0-	2	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	7	1	6696	2	N	-0-			-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6	1	6314	2	N	-0-			-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	19	-0-	-6677	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	298	1	6569	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	1	-0-	-6695	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4558	-0-	-619	-0-	9	1	4549	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	8	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	7	1	3754	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	9	1	4356	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3195	-0-	-1215	-0-	6	1	3189	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	2410	-0-	-2116	-0-	5	1	2405	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	7	1	3459	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3275	-0-	-1105	-0-	6	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	7	1	3460	2	N	-0-			-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	7	1	3541	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	6	1	3072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3351	-0-	-2074	-0-	7	1	3344	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	10	1	4890	2	N	-0-			-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	12	1	6027	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	8	1	3855	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	3699	-0-	-1726	-0-	7	1	3692	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	3108	-0-	-2742	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	2517	-0-	-3528	-0-	5	1	2512	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3489	-0-	-2556	-0-	7	1	3482	2	N	-0-			-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	8	1	4047	2	N	-0-			-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	9	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	7	1	3307	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	8	1	3952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	286705	X	286705	-0-	-0-	-0-	563	1	286142	2	N	-0-			-0-
02	384384	X	384384	-0-	-0-	-0-	761	1	383623	2	N	-0-			-0-
03	527728	X	527728	-0-	-0-	-0-	1042	1	526686	2	N	-0-			-0-
04	470718	X	470718	-0-	-0-	-0-	915	1	469803	2	N	-0-			-0-
05	520771	X	520771	-0-	-0-	-0-	1036	1	519735	2	N	-0-			-0-
06	473655	X	473655	-0-	-0-	-0-	934	1	472721	2	N	-0-			-0-
07	565845	X	565845	-0-	-0-	-0-	1117	1	564728	2	N	-0-			-0-
08	368469	X	368469	-0-	-0-	-0-	733	1	367736	2	N	-0-			-0-
09	411082	X	411082	-0-	-0-	-0-	809	1	410273	2	N	-0-			-0-
10	482105	X	482105	-0-	-0-	-0-	953	1	481152	2	N	-0-			-0-
11	464260	X	464260	-0-	-0-	-0-	915	1	463345	2	N	-0-			-0-
*12	434807	X	434807	-0-	-0-	-0-	857	1	433950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9901	-0-	-670	-0-	13	1	9888	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8344	-0-	-196	-0-	8	1	8336	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8	1	8184	2	N	-0-			-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	10	1	9817	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8596	-0-	-1510	-0-	9	1	8587	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8800	-0-	-770	-0-	9	1	8791	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	7988	-0-	-2180	-0-	8	1	7980	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	7555	-0-	-2613	-0-	8	1	7547	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	7685	-0-	-2155	-0-	8	1	7677	2	N	-0-			-0-
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9	1	9121	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8776	-0-	-14	-0-	9	1	8767	2	N	-0-			-0-
*12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	9	1	8969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42091	X	42091	-0-	-0-	-0-	84	1	42007	2	N	-0-			-0-
02	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	71	1	35788	2	N	-0-			-0-
03	43493	X	34383	-0-	-9110	-0-	68	1	34315	2	N	-0-			-0-
04	42090	X	32735	-0-	-9355	-0-	65	1	32670	2	N	-0-			-0-
05	43493	X	31319	-0-	-12174	-0-	62	1	31257	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	28568	-0-	-12172	-0-	57	1	28511	2	N	-0-			-0-
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	59	1	29957	2	N	-0-			-0-
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	61	1	30604	2	N	-0-			-0-
09	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	60	1	30094	2	N	-0-			-0-
10	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	53	1	26358	2	N	-0-			-0-
11	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	54	1	27483	2	N	-0-			-0-
*12	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	54	1	27089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3312	-0-	-2268	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	2846	-0-	-2082	-0-	6	1	2840	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3458	-0-	-1998	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	2703	-0-	-2577	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	5	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	5	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	5	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2100	-0-	-1434	-0-	4	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	1703	-0-	-1717	-0-	3	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	4	1	1837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	36	1	18190	2	N	-0-			-0-
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	22	1	11022	2	N	-0-			-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	18	1	9145	2	N	-0-			-0-
04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	16	1	8199	2	N	-0-			-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	12	1	6001	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4588	-0-	-722	-0-	9	1	4579	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3655	-0-	-1832	-0-	7	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	7	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	2618	-0-	-2692	-0-	5	1	2613	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	2401	-0-	-3086	-0-	5	1	2396	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	2002	-0-	-2588	-0-	4	1	1998	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	1922	-0-	-1736	-0-	4	1	1918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-
02	13020	X	12954	-0-	-66	-0-	12954	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	2975	-0-	-10417	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-			-0-
05	58905	X	58905	-0-	-0-	-0-	58905	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	11189	-0-	-2701	-0-	11189	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	8762	-0-	-5591	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
08	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	2			N	-0-			-0-
09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	82163	2			N	-0-			-0-
10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-			-0-
11	16410	X	7663	-0-	-8747	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
*12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	14	1	7012	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6452	-0-	-520	-0-	13	1	6439	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5642	-0-	-2077	-0-	11	1	5631	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7367	-0-	-103	-0-	14	1	7353	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	12	1	6157	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6126	-0-	-774	-0-	12	1	6114	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5724	-0-	-1902	-0-	11	1	5713	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	6035	-0-	-1591	-0-	12	1	6023	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5169	-0-	-2211	-0-	10	1	5159	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	12	1	6175	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	11	1	5764	2	N	-0-			-0-
*12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	12	1	6117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	19071	-0-	-2102	-0-	20	1	19051	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	15961	-0-	-2743	-0-	16	1	15945	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	16366	-0-	-3350	-0-	16	1	16350	2	N	-0-			-0-
04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19	1	19422	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	17293	-0-	-1772	-0-	17	1	17276	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	15742	-0-	-2708	-0-	16	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	16512	-0-	-3576	-0-	16	1	16496	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	14843	-0-	-5245	-0-	15	1	14828	2	N	-0-			-0-
09	19440	X	15459	-0-	-3981	-0-	15	1	15444	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	13451	-0-	-3847	-0-	12	1	13439	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	13197	-0-	-2793	-0-	13	1	13184	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	12611	-0-	-3912	-0-	12	1	12599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-			-0-
08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-			-0-
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-			-0-
10	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	2			N	-0-			-0-
11	18330	X	18098	-0-	-232	-0-	18098	2			N	-0-			-0-
12	18941	X	17249	-0-	-1692	-0-	17249	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	24	1	12404	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	9675	-0-	-2057	-0-	20	1	9655	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	10129	-0-	-2922	-0-	20	1	10109	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11005	-0-	-1625	-0-	21	1	10984	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	9987	-0-	-3064	-0-	20	1	9967	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	10656	-0-	-1374	-0-	21	1	10635	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10811	-0-	-566	-0-	21	1	10790	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10238	-0-	-1139	-0-	20	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	9993	-0-	-1017	-0-	20	1	9973	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	18	1	9178	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9642	-0-	-1008	-0-	19	1	9623	2	N	-0-					-0-
*12	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	24	1	12040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	19034	X	16916	-0-	-2118	-0-	18	1	16898	2	N	-0-					-0-
02	16996	X	16074	-0-	-922	-0-	16	1	16058	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	15967	-0-	-2850	-0-	16	1	15951	2	N	-0-					-0-
04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18	1	18151	2	N	-0-					-0-
05	17794	X	16456	-0-	-1338	-0-	16	1	16440	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	15439	-0-	-1781	-0-	15	1	15424	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	16198	-0-	-2588	-0-	16	1	16182	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	16331	-0-	-2455	-0-	16	1	16315	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	15776	-0-	-2404	-0-	16	1	15760	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16110	-0-	-351	-0-	15	1	16095	2	N	-0-					-0-
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	16	1	15846	2	N	-0-					-0-
*12	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16	1	16521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	13	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9010	-0-	-314	-0-	9	1	9001	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8005	-0-	-2318	-0-	8	1	7997	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9282	-0-	-708	-0-	9	1	9273	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8134	-0-	-1848	-0-	8	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8040	-0-	-1620	-0-	8	1	8032	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	8	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	7972	-0-	-1607	-0-	8	1	7964	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	6914	-0-	-2356	-0-	7	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7716	-0-	-592	-0-	8	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5598	-0-	-2442	-0-	6	1	5592	2	N	-0-					-0-
*12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8	1	8442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	14	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	12	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	12	1	6280	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5435	-0-	-1465	-0-	11	1	5424	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5911	-0-	-1219	-0-	12	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5408	-0-	-1492	-0-	11	1	5397	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	11	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	11	1	5284	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	11	1	5698	2	N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	11	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	11	1	5690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	15004	X	14794	-0-	-210	-0-	14794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	6	1	5842	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4563	-0-	-1569	-0-	5	1	4556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6	1	6452	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5883	-0-	-237	-0-	6	1	5877	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	6	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5837	-0-	-403	-0-	6	1	5831	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	6	1	5932	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	6	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5003	-0-	-907	-0-	5	1	4998	2	N	-0-					-0-
*10	6107	X	5105	-0-	-1002	-0-	5	1	5096	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5850	X	5021	-0-	-829	-0-	5	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5107	-0-	-845	-0-	5	1	5102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	776	-0-	-898	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1310	-0-	-202	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1131	-0-	-574	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	658	-0-	-923	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	98	-0-	-1235	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11303	-0-	-1035	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9880	-0-	-1040	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10799	-0-	-1291	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10658	-0-	-1060	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8991	-0-	-1959	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9060	-0-	-1883	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8725	-0-	-1595	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9034	-0-	-1630	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8969	-0-	-31	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8419	-0-	-850	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3355	-0-	-520	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2927	-0-	-489	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	938	-0-	-2302	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2716	-0-	-1754	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	1966	-0-	-6683	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	2600	-0-	-5429	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10776	-0-	-1314	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	6982	-0-	-4718	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
09	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	5026	-0-	-5762	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	7453	-0-	-4247	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10883	-0-	-1207	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6189	-0-	-2181	-0-	8	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5906	-0-	-1654	-0-	6	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5751	-0-	-2619	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	5432	-0-	-2668	-0-	5	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5751	-0-	-1968	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	5	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	6	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5031	-0-	-1293	-0-	5	1	5026	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5588	-0-	-532	-0-	6	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3871	-0-	-2329	-0-	4	1	3867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5507	-0-	-197	-0-	11	1	5496	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4978	-0-	-6	-0-	10	1	4968	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4625	-0-	-893	-0-	9	1	4616	2	N	-0-			-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	10	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	10	1	4882	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4605	-0-	-1068	-0-	9	1	4596	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4313	-0-	-1360	-0-	9	1	4304	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4568	-0-	-922	-0-	9	1	4559	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	9	1	4786	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	9	1	4414	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	9	1	4622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	8	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	5	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3097	-0-	-1987	-0-	3	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2571	-0-	-2799	-0-	3	1	2568	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	5	1	5241	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	5	1	4646	2	N	-0-			-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5	1	5095	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4	1	4349	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4322	-0-	-748	-0-	4	1	4318	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	5	1	4942	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	4	1	4255	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4	1	4245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7761	-0-	-1260	-0-	15	1	7746	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	14	1	6993	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6752	-0-	-1122	-0-	13	1	6739	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6822	-0-	-798	-0-	13	1	6809	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	14	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6118	-0-	-1382	-0-	12	1	6106	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6682	-0-	-1068	-0-	13	1	6669	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	13	1	6502	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	12	1	6212	2	N	-0-			-0-
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	14	1	7196	2	N	-0-			-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	15	1	7806	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	13	1	6566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8731	-0-	-817	-0-	17	1	8714	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	7614	-0-	-1010	-0-	15	1	7599	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	6823	-0-	-2291	-0-	13	1	6810	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7926	-0-	-534	-0-	16	1	7910	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7310	-0-	-1432	-0-	14	1	7296	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7094	-0-	-1366	-0-	14	1	7080	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6439	-0-	-1993	-0-	13	1	6426	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	6277	-0-	-1907	-0-	12	1	6265	2	N	-0-			-0-
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	16	1	8075	2	N	-0-			-0-
10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	2	N	-0-			-0-
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	15	1	7400	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7932	-0-	-438	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	9	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	9	1	4743	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	9	1	4520	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	4257	-0-	-813	-0-	8	1	4249	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	9	1	4334	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4501	-0-	-599	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	8	1	4186	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	8	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	9	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	9	1	4519	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	8	1	4217	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	8	1	4222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	9	1	409	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	1	1	979	2	N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-			-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	2	N	-0-			-0-
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	N	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	N	-0-			-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

01	6448	X	5681	-0-	-767	-0-	11	1	5670	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4941	-0-	-827	-0-	10	1	4931	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	10	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4843	-0-	-1067	-0-	10	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	10	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	10	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	10	1	5133	2	N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	10	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	11	1	5322	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4968	-0-	-72	-0-	10	1	4958	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	10	1	4976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

01	7905	X	6572	-0-	-1333	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6389	-0-	-387	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5890	-0-	-1612	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6169	-0-	-521	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6005	-0-	-1195	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4730	-0-	-2710	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
*12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	31	-0-	-1612	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	837	X	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5277	-0-	-3124	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	1188	-0-	-6593	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	85209	X	85209	-0-	-0-	-0-	85209	2			N	-0-					-0-
06	120041	X	120041	-0-	-0-	-0-	120041	2			N	-0-					-0-
07	114407	X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2			N	-0-					-0-
08	97927	X	97927	-0-	-0-	-0-	97927	2			N	-0-					-0-
09	86861	X	86861	-0-	-0-	-0-	86861	2			N	-0-					-0-
10	73719	X	73719	-0-	-0-	-0-	73719	2			N	-0-					-0-
11	63653	X	63653	-0-	-0-	-0-	63653	2			N	-0-					-0-
*12	54577	X	54577	-0-	-0-	-0-	54577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8294	-0-	-1486	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	1375	-0-	-7835	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	1059	-0-	-8458	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	6058	-0-	-3722	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	5927	-0-	-4179	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	12	1	11645	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9352	-0-	-2520	-0-	9	1	9343	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	10730	-0-	-1949	-0-	11	1	10719	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10	1	10409	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10706	-0-	-1353	-0-	11	1	10695	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9338	-0-	-1942	-0-	9	1	9329	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9586	-0-	-1171	-0-	10	1	9576	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	8603	-0-	-2154	-0-	9	1	8594	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8187	-0-	-2223	-0-	8	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9	1	9229	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7938	-0-	-1392	-0-	8	1	7930	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	6968	-0-	-2611	-0-	7	1	6961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

01	417260	X	417260	-0-	-0-	-0-	417260	2			N	-0-					-0-
02	305098	X	305098	-0-	-0-	-0-	305098	2			N	-0-					-0-
03	405269	X	405269	-0-	-0-	-0-	405269	2			N	-0-					-0-
04	396685	X	396685	-0-	-0-	-0-	396685	2			N	-0-					-0-
05	386973	X	386973	-0-	-0-	-0-	386973	2			N	-0-					-0-
06	380575	X	380575	-0-	-0-	-0-	380575	2			N	-0-					-0-
07	361658	X	361658	-0-	-0-	-0-	361658	2			N	-0-					-0-
08	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	344284	2			N	-0-					-0-
09	325447	X	325447	-0-	-0-	-0-	325447	2			N	-0-					-0-
10	320332	X	320332	-0-	-0-	-0-	320332	2			N	-0-					-0-
11	290861	X	290861	-0-	-0-	-0-	290861	2			N	-0-					-0-
*12	275730	X	275730	-0-	-0-	-0-	275730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

01	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	9	1	9169	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	6947	-0-	-1985	-0-	7	1	6934	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9889	X	9754	-0-	-135	-0-	10	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	9	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	9	1	8711	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8	1	8176	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8318	-0-	-1447	-0-	8	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7688	-0-	-2077	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	2195	-0-	-6415	-0-	2	1	2193	2	N	-0-					-0-
*10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	11	1	10300	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	8190	X	7034	-0-	-1156	-0-	7	1	7027	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7035	-0-	-1273	-0-	7	1	7028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5860	-0-	-340	-0-		6 1	5854	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4443	-0-	-1101	-0-		4 1	4437	2	N	2	2	8			-0-
								2 9									
03	6138	X	6088	-0-	-50	-0-		6 1	6082	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-		5 1	5451	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5686	-0-	-266	-0-		6 1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5427	-0-	-453	-0-		5 1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5512	-0-	-564	-0-		6 1	5506	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-		5 1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-		5 1	5196	2	N	-0-					-0-
*10	5673	X	5198	-0-	-475	-0-		5 1	5190	2	N	3	3	8			-0-
								3 9									
11	5430	X	4911	-0-	-519	-0-		5 1	4906	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4991	-0-	-527	-0-		5 1	4986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
*12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	13	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	12	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	12	1	6184	2	N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	12	1	6393	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5656	-0-	-1040	-0-	11	1	5645	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6063	-0-	-417	-0-	12	1	6051	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	12	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	12	1	5878	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5541	-0-	-879	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	13	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5198	-0-	-862	-0-	10	1	5188	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	11	1	5518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306860	X	306860	-0-	-0-	-0-	306860	2		N	-0-			-0-
02	287877	X	287877	-0-	-0-	-0-	287877	2		N	-0-			-0-
03	227388	X	227388	-0-	-0-	-0-	227388	2		N	-0-			-0-
04	288066	X	288066	-0-	-0-	-0-	288066	2		N	-0-			-0-
05	259488	X	259488	-0-	-0-	-0-	259488	2		N	-0-			-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-				N	-0-			-0-
07	146965	X	146965	-0-	-0-	-0-	146965	2		N	-0-			-0-
08	243463	X	243463	-0-	-0-	-0-	243463	2		N	-0-			-0-
09	181912	X	181912	-0-	-0-	-0-	181912	2		N	-0-			-0-
10	290512	X	290512	-0-	-0-	-0-	290512	2		N	-0-			-0-
11	319683	X	319683	-0-	-0-	-0-	319683	2		N	-0-			-0-
*12	317113	X	317113	-0-	-0-	-0-	317113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

01	12462	X	11419	-0-	-1043	-0-	11419	2		N	-0-			-0-
02	11256	X	10515	-0-	-741	-0-	10515	2		N	-0-			-0-
03	12462	X	6310	-0-	-6152	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	10272	-0-	-768	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
05	11656	X	9340	-0-	-2316	-0-	9340	2		N	-0-			-0-
06	11280	X	5483	-0-	-5797	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
07	11656	X	7809	-0-	-3847	-0-	7809	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	6193	-0-	-4409	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2		N	-0-			-0-
10	9331	X	6100	-0-	-3231	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2		N	-0-			-0-
12	13702	X	319	-0-	-13383	-0-	319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

01	12741	X	10908	-0-	-1833	-0-	10908	2		N	-0-			-0-
02	10696	X	9646	-0-	-1050	-0-	9646	2		N	-0-			-0-
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10424	2		N	-0-			-0-
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	10014	2		N	-0-			-0-
05	10943	X	2844	-0-	-8099	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2		N	-0-			-0-
07	10695	X	10569	-0-	-126	-0-	10569	2		N	-0-			-0-
08	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2		N	-0-			-0-
09	12660	X	9803	-0-	-2857	-0-	9803	2		N	-0-			-0-
10	13082	X	9668	-0-	-3414	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
11	12660	X	8462	-0-	-4198	-0-	8462	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	9526	-0-	-1045	-0-	9526	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	16	1	7995	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	8085	-0-	-91	-0-	16	1	8069	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	17	1	8642	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	7384	-0-	-1376	-0-	15	1	7369	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7167	-0-	-1792	-0-	14	1	7153	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7466	-0-	-1204	-0-	15	1	7451	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-	15	1	7660	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	6980	-0-	-1669	-0-	14	1	6966	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7343	-0-	-127	-0-	15	1	7328	2	N	-0-			-0-
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	17	1	8555	2	N	-0-			-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	16	1	8101	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	6753	-0-	-935	-0-	13	1	6740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	16	1	8045	2	N	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	11	1	5792	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5955	-0-	-1113	-0-	12	1	5943	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	12	1	6270	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-	11	1	5335	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5609	-0-	-1231	-0-	11	1	5598	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	4257	-0-	-2222	-0-	8	1	4249	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	5086	-0-	-1393	-0-	10	1	5076	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	4971	-0-	-1299	-0-	10	1	4961	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4975	-0-	-822	-0-	10	1	4965	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	4671	-0-	-939	-0-	9	1	4662	2	N	-0-			-0-
*12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	10	1	5194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8277	-0-	-1984	-0-	16	1	8261	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	9110	-0-	-270	-0-	18	1	9092	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-	17	1	8454	2	N	-0-			-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	21	1	10641	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	7879	-0-	-2227	-0-	16	1	7863	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9569	-0-	-181	-0-	19	1	9550	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	8860	-0-	-2145	-0-	17	1	8843	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	8921	-0-	-2084	-0-	18	1	8903	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	8220	-0-	-2430	-0-	16	1	8204	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9403	-0-	-486	-0-	19	1	9384	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7414	-0-	-2156	-0-	15	1	7399	2	N	-0-			-0-
*12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	18	1	9254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3906	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	2728	-0-	-1668	-0-	5	1	2723	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4126	-0-	-741	-0-	8	1	4118	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	3483	-0-	-1227	-0-	7	1	3476	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	6	1	2948	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3445	-0-	-545	-0-	7	1	3438	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	6	1	3073	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	5	1	2319	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	6	1	2893	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	6	1	3064	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	5	1	2488	2	N	-0-			-0-
*12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	8	1	3798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	20	1	10302	2	N	-0-			-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	18	1	8882	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	16	1	8184	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9931	-0-	-59	-0-	19	1	9912	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	18	1	8972	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8322	-0-	-1668	-0-	16	1	8306	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	8256	-0-	-2005	-0-	16	1	8240	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	8209	-0-	-2052	-0-	16	1	8193	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	6830	-0-	-3100	-0-	13	1	6817	2	N	-0-			-0-
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	19	1	9397	2	N	-0-			-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	17	1	8642	2	N	-0-			-0-
*12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	17	1	8831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5201	-0-	-1247	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	4384	-0-	-1816	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4975	-0-	-215	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4465	-0-	-515	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4614	-0-	-439	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4398	-0-	-522	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
*12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169830	X	169830	-0-	-0-	-0-	169830	2			N	-0-					-0-
02	105485	X	105485	-0-	-0-	-0-	105485	2			N	-0-					-0-
03	167065	X	167065	-0-	-0-	-0-	167065	2			N	-0-					-0-
04	143289	X	143289	-0-	-0-	-0-	143289	2			N	-0-					-0-
05	118538	X	118538	-0-	-0-	-0-	118538	2			N	-0-					-0-
06	101278	X	101278	-0-	-0-	-0-	101278	2			N	-0-					-0-
07	90502	X	90502	-0-	-0-	-0-	90502	2			N	-0-					-0-
08	79049	X	79049	-0-	-0-	-0-	79049	2			N	-0-					-0-
09	72540	X	68471	-0-	-4069	-0-	68471	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	63126	-0-	-11832	-0-	63126	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	55326	-0-	-17214	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
12	74958	X	49005	-0-	-25953	-0-	49005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60357	X	57158	-0-	-3199	-0-	57158	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	51111	-0-	-3405	-0-	51111	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	49736	-0-	-10621	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	49082	-0-	-9328	-0-	49082	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	47384	-0-	-12973	-0-	47384	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	38654	-0-	-16666	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
07	56575	X	37820	-0-	-18755	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
08	50716	X	34012	-0-	-16704	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	49080	X	29902	-0-	-19178	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	28981	-0-	-18418	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	24000	-0-	-14640	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	26238	-0-	-11582	-0-	26238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2087	-0-	-1385	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1985	-0-	-743	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1968	-0-	-1163	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1161	-0-	-1970	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

01	12493	X	11060	-0-	-1433	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8905	-0-	-1931	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9207	-0-	-1488	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9097	-0-	-1613	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10466	-0-	-244	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10822	-0-	-3221	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10121	-0-	-3469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10402	-0-	-3641	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9964	-0-	-626	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10279	-0-	-664	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

01	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	52	1	26396	2	N	-0-					-0-
02	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	34	1	17101	2	N	-0-					-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	28	1	14176	2	N	-0-					-0-
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	25	1	12631	2	N	-0-					-0-
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	18	1	8885	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	16	1	8353	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6362	-0-	-1450	-0-	13	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4793	-0-	-3019	-0-	10	1	4783	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4022	-0-	-3538	-0-	8	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3813	-0-	-3999	-0-	8	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	2963	-0-	-4597	-0-	6	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11899	-0-	-780	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	7556	-0-	-3896	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	2978	-0-	-9701	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	63	-0-	-11457	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63519	X	63519	-0-	-0-	-0-	63519	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10598	-0-	-922	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	87658	X	87658	-0-	-0-	-0-	87658	2			N	-0-					-0-
09	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	87489	2			N	-0-					-0-
10	58228	X	58228	-0-	-0-	-0-	58228	2			N	-0-					-0-
11	34533	X	34533	-0-	-0-	-0-	34533	2			N	-0-					-0-
*12	54978	X	54978	-0-	-0-	-0-	54978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	4064	-0-	-5176	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	5484	-0-	-4926	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5764	-0-	-4993	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	517	-0-	-9893	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	442	-0-	-7494	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
09	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6244	-0-	-4166	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	2817	-0-	-7940	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12523	-0-	-2605	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	10120	-0-	-3040	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12952	-0-	-1432	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	9828	-0-	-4092	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10292	-0-	-2790	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9235	-0-	-3305	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11032	-0-	-1926	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9645	-0-	-315	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12068	-0-	-3184	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	9476	-0-	-5284	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	9386	-0-	-5866	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	127926	X	127926	-0-	-0-	-0-	127926	2			N	-0-					-0-
03	135975	X	135975	-0-	-0-	-0-	135975	2			N	-0-					-0-
04	160923	X	160923	-0-	-0-	-0-	160923	2			N	-0-					-0-
05	128285	X	128285	-0-	-0-	-0-	128285	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	21274	-0-	-11576	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	11066	-0-	-22879	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
08	92892	X	92892	-0-	-0-	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
09	99535	X	99535	-0-	-0-	-0-	99535	2			N	-0-					-0-
10	97106	X	97106	-0-	-0-	-0-	97106	2			N	-0-					-0-
*11	80023	X	80023	-0-	-0-	-0-	80023	2			N	-0-					-0-
*12	70543	X	70543	-0-	-0-	-0-	70543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	13918	-0-		-311	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11193	-0-		-1659	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12053	-0-		-2176	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	13478	-0-		-22	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12708	-0-		-1211	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1301	-0-		-12169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	1478	-0-		-12441	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	19199	X	19199	-0-		-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13253	-0-		-217	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10625	-0-		-2085	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11379	-0-		-4551	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	11199	-0-		-5262	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	11780	X	11407	-0-		-373	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-		-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
03	11847	X	11847	-0-		-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	11197	X	11197	-0-		-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	11972	X	11972	-0-		-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10846	-0-		-674	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10762	-0-		-1142	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11113	-0-		-853	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10559	-0-		-1021	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11052	-0-		-914	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10185	-0-		-675	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10058	-0-		-1040	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

01	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13	1	13290	2	N	-0-			-0-
02	10136 X	9426	-0-	-710	-0-	9	1	9417	2	N	-0-			-0-
03	15283 X	11966	-0-	-3317	-0-	12	1	11954	2	N	-0-			-0-
04	14790 X	10480	-0-	-4310	-0-	10	1	10470	2	N	-0-			-0-
05	15283 X	10634	-0-	-4649	-0-	11	1	10623	2	N	-0-			-0-
06	12870 X	10450	-0-	-2420	-0-	10	1	10440	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	11107	-0-	-859	-0-	11	1	11096	2	N	-0-			-0-
08	11966 X	9711	-0-	-2255	-0-	10	1	9701	2	N	-0-			-0-
09	10470 X	10318	-0-	-152	-0-	10	1	10308	2	N	-0-			-0-
*10	11098 X	10385	-0-	-713	-0-	11	1	10374	2	N	-0-			-0-
11	10740 X	9545	-0-	-1195	-0-	10	1	9535	2	N	-0-			-0-
12	11098 X	9778	-0-	-1320	-0-	10	1	9768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

01	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			Y	-0-			54
02	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			Y	-0-			54
03	14415 X	12611	-0-	-1804	-0-	12611	2			Y	-0-			54
04	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			Y	-0-			54
05	15500 X	13465	-0-	-2035	-0-	13465	2			Y	-0-			54
06	15000 X	12120	-0-	-2880	-0-	12120	2			Y	-0-			54
07	16616 X	13839	-0-	-2777	-0-	13839	2			Y	-0-			54
08	16616 X	13001	-0-	-3615	-0-	13001	2			Y	-0-			54
09	16080 X	10483	-0-	-5597	-0-	10483	2			Y	-0-			54
10	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			Y	-0-			54
11	13380 X	11561	-0-	-1819	-0-	11561	2			Y	-0-			54
12	13826 X	13135	-0-	-691	-0-	13135	2			Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 158,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8917	-0-	-2460	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9352	-0-	-588	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9311	-0-	-1694	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9120	-0-	-570	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9591	-0-	-639	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9737	-0-	-834	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9184	-0-	-1201	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5368	-0-	-1408	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5279	-0-	-2223	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5227	-0-	-725	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4481	-0-	-1254	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19202	-0-	-2467	-0-	38	1	19164	2	N	-0-					-0-
02	25592	X	17922	-0-	-7670	-0-	36	1	17886	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	17539	-0-	-10795	-0-	35	1	17504	2	N	-0-					-0-
04	27420	X	18730	-0-	-8690	-0-	37	1	18693	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16852	-0-	-3205	-0-	33	1	16819	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	16155	-0-	-3045	-0-	31	1	16124	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	17250	-0-	-2590	-0-	34	1	17216	2	N	-0-					-0-
08	19344	X	16986	-0-	-2358	-0-	34	1	16952	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	14997	-0-	-3723	-0-	29	1	14968	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16139	-0-	-1097	-0-	32	1	16107	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16557	-0-	-123	-0-	32	1	16525	2	N	-0-					-0-
*12	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	35	1	17715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	23375	-0-	-7191	-0-	46	1	23329	2	N	-0-			-0-
02	26208	X	25594	-0-	-614	-0-	51	1	25543	2	N	-0-			-0-
03	29016	X	25409	-0-	-3607	-0-	50	1	25359	2	N	-0-			-0-
04	28080	X	20640	-0-	-7440	-0-	41	1	20599	2	N	-0-			-0-
05	28334	X	25202	-0-	-3132	-0-	50	1	25152	2	N	-0-			-0-
06	27420	X	23106	-0-	-4314	-0-	45	1	23061	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	24745	-0-	-3589	-0-	49	1	24696	2	N	-0-			-0-
08	25420	X	22838	-0-	-2582	-0-	45	1	22793	2	N	-0-			-0-
09	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	49	1	24638	2	N	-0-			-0-
10	25203	X	23970	-0-	-1233	-0-	48	1	23922	2	N	-0-			-0-
11	23940	X	22207	-0-	-1733	-0-	44	1	22163	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	22905	-0-	-2608	-0-	45	1	22860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	15789	-0-	-3989	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	13354	-0-	-3810	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	11587	-0-	-6424	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13552	-0-	-3098	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	13432	-0-	-3122	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	3898	-0-	-11372	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	338	-0-	-14449	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13197	-0-	-226	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
*11	19800	X	12615	-0-	-7185	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	12373	-0-	-8087	-0-	12373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	17253	-0-	-6338	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15329	-0-	-2310	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	16477	-0-	-7238	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	4576	-0-	-18374	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	887	-0-	-22828	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	12022	-0-	-4470	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
*11	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	14281	-0-	-4381	-0-	14281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	10329	-0-	-4241	-0-	15	1	10314	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11741	-0-	-1391	-0-	12	1	11729	2	N	-0-					-0-
03	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16	1	16217	2	N	-0-					-0-
04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	14	1	13808	2	N	-0-					-0-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13	1	13070	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12733	-0-	-2987	-0-	13	1	12720	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12826	-0-	-3418	-0-	13	1	12813	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	12213	-0-	-4031	-0-	12	1	12201	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	11671	-0-	-2159	-0-	13	1	11658	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12294	-0-	-850	-0-	15	1	12279	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10057	-0-	-2663	-0-	12	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11373	-0-	-1461	-0-	14	1	11359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

01	22289 X	20655	-0-	-1634	-0-	21	1	20634	2	N	-0-				-0-
02	19208 X	15901	-0-	-3307	-0-	16	1	15873	2	N	11	11	8		-0-
						12	9								
03	21142 X	20663	-0-	-479	-0-	21	1	20642	2	N	-0-				-0-
04	20460 X	17919	-0-	-2541	-0-	18	1	17901	2	N	-0-				-0-
05	21142 X	20546	-0-	-596	-0-	21	1	20525	2	N	-0-				-0-
06	20010 X	18316	-0-	-1694	-0-	18	1	18298	2	N	-0-				-0-
07	20677 X	19041	-0-	-1636	-0-	19	1	19022	2	N	-0-				-0-
08	20677 X	18866	-0-	-1811	-0-	19	1	18847	2	N	-0-				-0-
09	19890 X	17755	-0-	-2135	-0-	18	1	17737	2	N	-0-				-0-
*10	20553 X	17665	-0-	-2888	-0-	18	1	17630	2	N	15	15	8		-0-
						17	9								
11	18420 X	17238	-0-	-1182	-0-	17	1	17221	2	N	-0-				-0-
12	19034 X	17787	-0-	-1247	-0-	18	1	17769	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 222,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7428	-0-	-1438	-0-	10	1	7418	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	6392	-0-	-1616	-0-	6	1	6386	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	6	1	6224	2	N	-0-			-0-
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7	1	7301	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	7	1	6656	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	6	1	6240	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	7	1	7102	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	6836	-0-	-728	-0-	7	1	6829	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5695	-0-	-1625	-0-	6	1	5689	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	7	1	6698	2	N	-0-			-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	7	1	6917	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	7	1	6987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
05	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	2			N	-0-			-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	41083	2			N	-0-			-0-
08	114053	X	114053	-0-	-0-	-0-	114053	2			N	-0-			-0-
09	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	106571	2			N	-0-			-0-
10	139611	X	139611	-0-	-0-	-0-	139611	2			N	-0-			-0-
*11	112770	X	112770	-0-	-0-	-0-	112770	2			N	-0-			-0-
*12	109291	X	109291	-0-	-0-	-0-	109291	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1211	-0-	1211	2723	1211	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	528	-0-	528	3251	528	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	45	-0-	-4202	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3478	-0-	-358	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2449	-0-	-3255	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2865	-0-	-2655	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2900	-0-	-2804	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2189	-0-	-691	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2026	-0-	-1724	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	142	-0-	-3733	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-			-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-			-0-
03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	12625	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	13543	-0-	-593	-0-	13543	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	12244	-0-	-1436	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	12035	-0-	-1512	-0-	12035	2			N	-0-			-0-
09	13110	X	11422	-0-	-1688	-0-	11422	2			N	-0-			-0-
10	13547	X	11599	-0-	-1948	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
11	12240	X	10153	-0-	-2087	-0-	10153	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	11139	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	4638	-0-	-5034	-0-	9	1	4629	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	4963	-0-	-3157	-0-	10	1	4953	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	2504	-0-	-5122	-0-	5	1	2499	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	4920	-0-	-2460	-0-	10	1	4910	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	1741	-0-	-5885	-0-	3	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	381	-0-	-4929	-0-	1	1	380	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	62	-0-	-5425	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	2072	-0-	-3012	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	1	-0-	-4919	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
11	2010	X	1484	-0-	-526	-0-	3	1	1481	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11555	-0-	-1000	-0-	23	1	11532	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	8927	-0-	-5689	-0-	18	1	8909	2	N	-0-			-0-
03	16182	X	4761	-0-	-11421	-0-	9	1	4752	2	N	-0-			-0-
04	15660	X	11631	-0-	-4029	-0-	23	1	11608	2	N	-0-			-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	2	N	-0-			-0-
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	23	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	23	1	11677	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11147	-0-	-2245	-0-	22	1	11125	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	10130	-0-	-2830	-0-	20	1	10110	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	11279	-0-	-2113	-0-	22	1	11257	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	9160	-0-	-2360	-0-	18	1	9142	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	8900	-0-	-2787	-0-	18	1	8882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17521	-0-	-1482	-0-	18	1	17503	2	N	-0-			-0-
02	16884	X	12915	-0-	-3969	-0-	13	1	12902	2	N	-0-			-0-
03	18693	X	17651	-0-	-1042	-0-	18	1	17633	2	N	-0-			-0-
04	17400	X	16008	-0-	-1392	-0-	16	1	15992	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	16179	-0-	-1367	-0-	16	1	16163	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	15277	-0-	-1793	-0-	15	1	15262	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15574	-0-	-2065	-0-	16	1	15558	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	14958	-0-	-2681	-0-	15	1	14943	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	13801	-0-	-2219	-0-	14	1	13787	2	N	-0-			-0-
*10	16182	X	14768	-0-	-1414	-0-	15	1	14753	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	13732	-0-	-1538	-0-	14	1	13718	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	14241	-0-	-1321	-0-	14	1	14227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14495	-0-	-354	-0-	21	1	14474	2	N	-0-			-0-
02	14476	X	12449	-0-	-2027	-0-	13	1	12436	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	12994	-0-	-3033	-0-	13	1	12981	2	N	-0-			-0-
04	15510	X	11759	-0-	-3751	-0-	12	1	11747	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	11276	-0-	-3232	-0-	12	1	11264	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	10959	-0-	-3081	-0-	11	1	10948	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	10884	-0-	-2911	-0-	11	1	10873	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	10615	-0-	-2374	-0-	11	1	10604	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10146	-0-	-1614	-0-	10	1	10136	2	N	-0-			-0-
10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11	1	11450	2	N	-0-			-0-
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11	1	11268	2	N	-0-			-0-
*12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11	1	11269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	5076	-0-	-8130	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6482	-0-	-1246	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5033	-0-	-3678	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5509	-0-	-3202	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	1028	-0-	-5932	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	33932	-0-	-16691	-0-	67	1	33865	2	N	-0-					-0-
02	43764	X	33491	-0-	-10273	-0-	66	1	33425	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	35166	-0-	-11303	-0-	69	1	35097	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	34419	-0-	-8001	-0-	68	1	34351	2	N	-0-					-0-
05	38378	X	34588	-0-	-3790	-0-	68	1	34520	2	N	-0-					-0-
06	35880	X	31587	-0-	-4293	-0-	63	1	31524	2	N	-0-					-0-
07	37076	X	31131	-0-	-5945	-0-	62	1	31069	2	N	-0-					-0-
08	35557	X	31536	-0-	-4021	-0-	62	1	31474	2	N	-0-					-0-
09	34410	X	29716	-0-	-4694	-0-	59	1	29657	2	N	-0-					-0-
10	34596	X	30199	-0-	-4397	-0-	60	1	30139	2	N	-0-					-0-
11	31590	X	27299	-0-	-4291	-0-	54	1	27245	2	N	-0-					-0-
12	31527	X	26118	-0-	-5409	-0-	52	1	26066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	20576	-0-	-7448	-0-	30	1	20546	2	N	-0-					-0-
02	25312	X	15816	-0-	-9496	-0-	16	1	15800	2	N	-0-					-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19	1	19406	2	N	-0-					-0-
04	25920	X	18157	-0-	-7763	-0-	18	1	18139	2	N	-0-					-0-
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	30	1	28745	2	N	-0-					-0-
06	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	32	1	32124	2	N	-0-					-0-
07	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	35	1	35694	2	N	-0-					-0-
08	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33	1	32970	2	N	-0-					-0-
09	32160	X	24440	-0-	-7720	-0-	24	1	24416	2	N	-0-					-0-
10	33852	X	22917	-0-	-10935	-0-	23	1	22894	2	N	-0-					-0-
11	32760	X	17809	-0-	-14951	-0-	18	1	17791	2	N	-0-					-0-
12	33852	X	19417	-0-	-14435	-0-	19	1	19398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21186	-0-	-2064	-0-	21	1	21165	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16001	-0-	-4635	-0-	16	1	15979	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	22661	X	22260	-0-	-401	-0-	22	1	22238	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	19495	-0-	-1445	-0-	19	1	19476	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	19754	-0-	-1884	-0-	20	1	19734	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	18968	-0-	-2572	-0-	19	1	18949	2	N	-0-					-0-
07	22258	X	19126	-0-	-3132	-0-	19	1	19107	2	N	-0-					-0-
08	22258	X	18887	-0-	-3371	-0-	19	1	18868	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	16968	-0-	-2532	-0-	17	1	16951	2	N	-0-					-0-
*10	19747	X	17584	-0-	-2163	-0-	18	1	17560	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	18960	X	17654	-0-	-1306	-0-	18	1	17636	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	17619	-0-	-1508	-0-	18	1	17601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13988	-0-	-954	-0-	14	1	13974	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	10139	-0-	-3077	-0-	10	1	10129	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	14246	-0-	-76	-0-	14	1	14232	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12564	-0-	-1296	-0-	13	1	12551	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	13	1	12847	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11925	-0-	-1875	-0-	12	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	12	1	11891	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	12578	-0-	-1682	-0-	13	1	12565	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12186	-0-	-384	-0-	12	1	12174	2	N	-0-					-0-
*10	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	14	1	13352	2	N	-0-					-0-
11	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12	1	12392	2	N	-0-					-0-
*12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	13	1	12629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91189	X	91189	-0-	-0-	-0-	130	1	91059	2	N	-0-					-0-
02	79986	X	79986	-0-	-0-	-0-	80	1	79906	2	N	-0-					-0-
03	80503	X	80503	-0-	-0-	-0-	78	1	80425	2	N	-0-					-0-
04	75301	X	75301	-0-	-0-	-0-	74	1	75227	2	N	-0-					-0-
05	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	72	1	70694	2	N	-0-					-0-
06	69284	X	69284	-0-	-0-	-0-	68	1	69216	2	N	-0-					-0-
07	70418	X	70418	-0-	-0-	-0-	69	1	70349	2	N	-0-					-0-
08	69098	X	69098	-0-	-0-	-0-	68	1	69030	2	N	-0-					-0-
09	63945	X	63945	-0-	-0-	-0-	63	1	63882	2	N	-0-					-0-
10	63831	X	63831	-0-	-0-	-0-	63	1	63768	2	N	-0-					-0-
11	58642	X	58642	-0-	-0-	-0-	58	1	58584	2	N	-0-					-0-
*12	57386	X	57386	-0-	-0-	-0-	56	1	57330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20658	-0-	-1166	-0-	21	1	20637	2	Y	-0-					19
02	19516	X	16398	-0-	-3118	-0-	16	1	16367	2	Y	14	14	8			19
							15	9									
03	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	23	1	23038	2	Y	-0-					19
04	20220	X	18931	-0-	-1289	-0-	19	1	18912	2	Y	-0-					19
05	20646	X	20051	-0-	-595	-0-	20	1	20031	2	Y	-0-					19
06	22320	X	18965	-0-	-3355	-0-	19	1	18946	2	Y	-0-					19
07	23064	X	19279	-0-	-3785	-0-	19	1	19260	2	Y	-0-					19
08	23064	X	19099	-0-	-3965	-0-	19	1	19080	2	Y	-0-					19
09	19410	X	17659	-0-	-1751	-0-	18	1	17641	2	Y	-0-					19
*10	20057	X	17899	-0-	-2158	-0-	19	1	17858	2	Y	20	20	8			19
							22	9									
11	18960	X	16921	-0-	-2039	-0-	17	1	16904	2	Y	-0-					19
12	19282	X	17355	-0-	-1927	-0-	17	1	17338	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 226,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13671	-0-	-899	-0-	14	1	13657	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	10140	-0-	-2796	-0-	10	1	10127	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	15	1	14523	2	Y	-0-					-0-
04	13590	X	11665	-0-	-1925	-0-	12	1	11653	2	Y	-0-					-0-
05	14043	X	12792	-0-	-1251	-0-	13	1	12779	2	Y	-0-					-0-
06	14070	X	12140	-0-	-1930	-0-	12	1	12128	2	Y	-0-					-0-
07	14539	X	12451	-0-	-2088	-0-	12	1	12439	2	Y	-0-					-0-
08	14539	X	12297	-0-	-2242	-0-	12	1	12285	2	Y	-0-					-0-
09	12390	X	11785	-0-	-605	-0-	12	1	11773	2	Y	-0-					-0-
*10	12803	X	11902	-0-	-901	-0-	12	1	11883	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	12150	X	11518	-0-	-632	-0-	12	1	11506	2	Y	-0-					-0-
12	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	12	1	11833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

01	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11419	-0-	-1377	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12525	-0-	-1642	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12102	-0-	-888	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12153	-0-	-1270	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12177	-0-	-273	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11503	-0-	-1145	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11047	-0-	-1477	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10501	-0-	-1679	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10834	-0-	-1752	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9445	-0-	-2735	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9623	-0-	-1878	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

01	12586	X	11298	-0-	-1288	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	8109	-0-	-3259	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7166	-0-	-3002	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	6444	-0-	-4476	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	6909	-0-	-4375	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	3479	-0-	-7441	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	2423	-0-	-6567	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8563	-0-	-2349	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5419	-0-	5419	5419	5419	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3876	-0-	3876	9295	3876	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	30713	-0-	30713	40008	30713	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	18492	-0-	18492	58500	18492	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	16247	-0-	16247	74747	16247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

01	31930 X	23380	-0-	-8550	-0-	24	1	23356	2	N	-0-			-0-
02	28840 X	26404	-0-	-2436	-0-	26	1	26378	2	N	-0-			-0-
03	29884 X	25881	-0-	-4003	-0-	26	1	25855	2	N	-0-			-0-
04	26760 X	26482	-0-	-278	-0-	26	1	26456	2	N	-0-			-0-
05	29233 X	24306	-0-	-4927	-0-	24	1	24282	2	N	-0-			-0-
06	28290 X	25454	-0-	-2836	-0-	26	1	25428	2	N	-0-			-0-
07	29233 X	17811	-0-	-11422	-0-	17	1	17794	2	N	-0-			-0-
08	27373 X	20848	-0-	-6525	-0-	20	1	20828	2	N	-0-			-0-
09	26490 X	20835	-0-	-5655	-0-	20	1	20815	2	N	-0-			-0-
10	26288 X	21958	-0-	-4330	-0-	20	1	21938	2	N	-0-			-0-
11	25440 X	18199	-0-	-7241	-0-	18	1	18181	2	N	-0-			-0-
*12	26971 X	26971	-0-	-0-	-0-	25	1	26946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

01	21824 X	18669	-0-	-3155	-0-	18669	2			N	-0-			-0-
02	18732 X	17595	-0-	-1137	-0-	17595	2			N	-0-			-0-
03	20739 X	18165	-0-	-2574	-0-	18165	2			N	-0-			-0-
04	19050 X	17880	-0-	-1170	-0-	17880	2			N	-0-			-0-
05	19685 X	17967	-0-	-1718	-0-	17967	2			N	-0-			-0-
06	18840 X	17228	-0-	-1612	-0-	17228	2			N	-0-			-0-
07	19468 X	17304	-0-	-2164	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
08	18476 X	17646	-0-	-830	-0-	17646	2			N	-0-			-0-
09	17880 X	16627	-0-	-1253	-0-	16627	2			N	-0-			-0-
10	17980 X	16646	-0-	-1334	-0-	16646	2			N	-0-			-0-
11	17220 X	16334	-0-	-886	-0-	16334	2			N	-0-			-0-
12	17639 X	15898	-0-	-1741	-0-	15898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

01	28055	X	24067	-0-	-3988	-0-	24	1	24043	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	17274	-0-	-6750	-0-	17	1	17251	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	26567	X	24274	-0-	-2293	-0-	24	1	24250	2	N	-0-					-0-
04	24090	X	21473	-0-	-2617	-0-	21	1	21452	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	21781	-0-	-3050	-0-	22	1	21759	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	20352	-0-	-3138	-0-	20	1	20332	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	21744	-0-	-2529	-0-	22	1	21722	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	20593	-0-	-3680	-0-	21	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	21480	X	19929	-0-	-1551	-0-	20	1	19909	2	N	-0-					-0-
*10	21793	X	21016	-0-	-777	-0-	22	1	20985	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	22	1	22378	2	N	-0-					-0-
*12	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22	1	22150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

01	28458	X	25669	-0-	-2789	-0-	26	1	25643	2	N	-0-					-0-
02	25340	X	19025	-0-	-6315	-0-	19	1	18999	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	28055	X	26207	-0-	-1848	-0-	26	1	26181	2	N	-0-					-0-
04	26370	X	23576	-0-	-2794	-0-	24	1	23552	2	N	-0-					-0-
05	26722	X	24103	-0-	-2619	-0-	24	1	24079	2	N	-0-					-0-
06	25350	X	23306	-0-	-2044	-0-	23	1	23283	2	N	-0-					-0-
07	26195	X	23657	-0-	-2538	-0-	24	1	23633	2	N	-0-					-0-
08	26195	X	22958	-0-	-3237	-0-	23	1	22935	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	19510	-0-	-4070	-0-	19	1	19491	2	N	-0-					-0-
*10	24118	X	20887	-0-	-3231	-0-	22	1	20857	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	23310	X	20959	-0-	-2351	-0-	21	1	20938	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	20524	-0-	-3129	-0-	21	1	20503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	129642	X	129642	-0-	-0-	-0-	129642	2			N	-0-					-0-
03	278246	X	278246	-0-	-0-	-0-	278246	2			N	-0-					-0-
04	434169	X	434169	-0-	-0-	-0-	434169	2			N	-0-					-0-
05	419573	X	419573	-0-	-0-	-0-	419573	2			N	-0-					-0-
06	407809	X	407809	-0-	-0-	-0-	407809	2			N	-0-					-0-
07	420522	X	420522	-0-	-0-	-0-	420522	2			N	-0-					-0-
08	427575	X	427575	-0-	-0-	-0-	427575	2			N	-0-					-0-
09	398634	X	398634	-0-	-0-	-0-	398634	2			N	-0-					-0-
10	416072	X	416072	-0-	-0-	-0-	416072	2			N	-0-					-0-
11	382749	X	382749	-0-	-0-	-0-	382749	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	286980	-0-	286980	286980	286980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

01	44578	X	38284	-0-	-6294	-0-	40	1	38244	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	34209	-0-	-5719	-0-	34	1	34175	2	N	-0-					-0-
03	44206	X	33947	-0-	-10259	-0-	34	1	33913	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	34241	-0-	-8179	-0-	34	1	34207	2	N	-0-					-0-
05	43834	X	32790	-0-	-11044	-0-	33	1	32757	2	N	-0-					-0-
06	37050	X	31983	-0-	-5067	-0-	32	1	31951	2	N	-0-					-0-
07	37882	X	32599	-0-	-5283	-0-	32	1	32567	2	N	-0-					-0-
08	35371	X	31609	-0-	-3762	-0-	31	1	31578	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	31	1	32459	2	N	-0-					-0-
10	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	31	1	32458	2	N	-0-					-0-
11	29269	X	29269	-0-	-0-	-0-	29	1	29240	2	N	-0-					-0-
*12	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	28	1	29277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

01	34193	X	30267	-0-	-3926	-0-	30	1	30237	2	N	-0-					-0-
02	30268	X	22921	-0-	-7347	-0-	23	1	22878	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	32953	X	30791	-0-	-2162	-0-	31	1	30760	2	N	-0-					-0-
04	30570	X	28091	-0-	-2479	-0-	28	1	28063	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	28099	-0-	-3273	-0-	28	1	28071	2	N	-0-					-0-
06	29790	X	26947	-0-	-2843	-0-	27	1	26920	2	N	-0-					-0-
07	30783	X	26616	-0-	-4167	-0-	27	1	26589	2	N	-0-					-0-
08	30783	X	23368	-0-	-7415	-0-	23	1	23345	2	N	-0-					-0-
09	28080	X	7069	-0-	-21011	-0-	7	1	7062	2	N	-0-					-0-
*10	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	40	1	38575	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	59524	X	59524	-0-	-0-	-0-	59	1	59465	2	N	-0-					-0-
*12	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	42	1	42195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	20	1	20066	2	N	-0-			-0-
02	20720	X	16430	-0-	-4290	-0-	16	1	16414	2	N	-0-			-0-
03	21979	X	18077	-0-	-3902	-0-	18	1	18059	2	N	-0-			-0-
04	21270	X	15557	-0-	-5713	-0-	15	1	15542	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	16548	-0-	-3540	-0-	16	1	16532	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	13985	-0-	-5455	-0-	14	1	13971	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	13548	-0-	-4649	-0-	14	1	13534	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	13459	-0-	-4614	-0-	14	1	13445	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	12846	-0-	-3174	-0-	13	1	12833	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	15	1	14242	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	12386	-0-	-1594	-0-	13	1	12373	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	12053	-0-	-1494	-0-	12	1	12041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50747	X	29448	-0-	-21299	-0-	29448	2			N	-0-			-0-
02	38332	X	22224	-0-	-16108	-0-	22224	2			N	-0-			-0-
03	36425	X	12151	-0-	-24274	-0-	12151	2			N	-0-			-0-
04	30900	X	13625	-0-	-17275	-0-	13625	2			N	-0-			-0-
05	31155	X	15748	-0-	-15407	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
06	28500	X	3713	-0-	-24787	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
07	24614	X	4557	-0-	-20057	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26956	2			N	-0-			-0-
09	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	27696	2			N	-0-			-0-
10	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-			-0-
*11	26100	X	19542	-0-	-6558	-0-	19542	2			N	-0-			-0-
12	28613	X	23506	-0-	-5107	-0-	23506	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	44082	X	36703	-0-	-7379	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
02	37352	X	31103	-0-	-6249	-0-	31103	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	31036	-0-	-8179	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
04	35880	X	30978	-0-	-4902	-0-	30978	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	29953	-0-	-7123	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	28048	-0-	-7472	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	29520	-0-	-4921	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	29108	-0-	-2915	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26244	-0-	-4746	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27120	-0-	-2826	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	24699	-0-	-3861	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	23318	-0-	-6194	-0-	23318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

01	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					-0-
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	20349	-0-	-9008	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19260	-0-	-4620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	21992	-0-	-12232	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	2070	-0-	-31050	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	7796	-0-	-26428	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19	-0-	-21251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	14	-0-	-21965	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	24360	X	20104	-0-	-4256	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
*12	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386126	X	386126	-0-	-0-	-0-	386126	2			N	-0-					-0-
02	330061	X	330061	-0-	-0-	-0-	330061	2			N	-0-					-0-
03	343888	X	343888	-0-	-0-	-0-	343888	2			N	-0-					-0-
04	347000	X	347000	-0-	-0-	-0-	347000	2			N	-0-					-0-
05	337906	X	337906	-0-	-0-	-0-	337906	2			N	-0-					-0-
06	307662	X	307662	-0-	-0-	-0-	307662	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		302401	-0-	302401	302401	302401	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		284258	-0-	284258	586659	284258	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		266169	-0-	266169	852828	266169	2			N	-0-					-0-
10	1114804	X	261976	-0-	-852828	-0-	261976	2			N	-0-					-0-
11	229703	X	229703	-0-	-0-	-0-	229703	2			N	-0-					-0-
*12	229570	X	229570	-0-	-0-	-0-	229570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15972	-0-	-1667	-0-	16	1	15956	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	11680	-0-	-3580	-0-	12	1	11661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16895	X	16466	-0-	-429	-0-	16	1	16450	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	13060	-0-	-3290	-0-	13	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	16	1	15560	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13449	-0-	-2481	-0-	13	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14189	-0-	-2272	-0-	14	1	14175	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	11745	-0-	-4716	-0-	12	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	3384	-0-	-11676	-0-	3	1	3381	2	N	-0-					-0-
*10	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	20	1	19504	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	15	1	14514	2	N	-0-					-0-
*12	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14	1	14286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	20795	-0-	-1742	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	17931	-0-	-2229	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19610	-0-	-2524	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	18979	-0-	-1421	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	19339	-0-	-1617	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	16781	-0-	-3349	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19052	-0-	-788	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18297	-0-	-1326	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17470	-0-	-1520	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	16698	-0-	-2646	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15605	-0-	-2845	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	15431	-0-	-3634	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126914	X	80393	-0-	-46521	-0-	158	1	80235	2	N	-0-					-0-
02	99876	X	68145	-0-	-31731	-0-	135	1	68010	2	N	-0-					-0-
03	97774	X	62656	-0-	-35118	-0-	124	1	62532	2	N	-0-					-0-
04	82380	X	62429	-0-	-19951	-0-	122	1	62307	2	N	-0-					-0-
05	80941	X	62555	-0-	-18386	-0-	124	1	62431	2	N	-0-					-0-
06	77790	X	57567	-0-	-20223	-0-	113	1	57454	2	N	-0-					-0-
07	75454	X	69089	-0-	-6365	-0-	137	1	68952	2	N	-0-					-0-
08	64751	X	64751	-0-	-0-	-0-	129	1	64622	2	N	-0-					-0-
09	60604	X	60604	-0-	-0-	-0-	120	1	60484	2	N	-0-					-0-
10	59189	X	59189	-0-	-0-	-0-	117	1	59072	2	N	-0-					-0-
11	56128	X	56128	-0-	-0-	-0-	111	1	56017	2	N	-0-					-0-
*12	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	107	1	53941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20634	-0-	-2988	-0-	21	1	20613	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	15600	-0-	-4896	-0-	16	1	15572	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	23	1	22809	2	N	-0-					-0-
04	21390	X	17202	-0-	-4188	-0-	17	1	17185	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	20709	-0-	-867	-0-	21	1	20688	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	18977	-0-	-3133	-0-	19	1	18958	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	19212	-0-	-3635	-0-	19	1	19193	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	19202	-0-	-3645	-0-	19	1	19183	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	17646	-0-	-2394	-0-	18	1	17628	2	N	-0-					-0-
*10	20708	X	18333	-0-	-2375	-0-	19	1	18296	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	18990	X	17655	-0-	-1335	-0-	18	1	17637	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	17022	-0-	-2198	-0-	17	1	17005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82088	X	59934	-0-	-22154	-0-	59934	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	49849	-0-	-24295	-0-	49849	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	52343	-0-	-29745	-0-	52343	2			N	-0-					-0-
04	65730	X	48386	-0-	-17344	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
05	64604	X	47554	-0-	-17050	-0-	47554	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	44642	-0-	-13348	-0-	44642	2			N	-0-					-0-
07	55180	X	44127	-0-	-11053	-0-	44127	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	47569	-0-	-4759	-0-	47569	2			N	-0-					-0-
09	48390	X	39961	-0-	-8429	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
10	47554	X	40502	-0-	-7052	-0-	40502	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	38042	-0-	-7978	-0-	38042	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	37214	-0-	-10340	-0-	37214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	17	1	17094	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	13133	-0-	-3079	-0-	13	1	13111	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	17949	X	17648	-0-	-301	-0-	18	1	17630	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15000	-0-	-1560	-0-	15	1	14985	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	15021	-0-	-2091	-0-	15	1	15006	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	14077	-0-	-2993	-0-	14	1	14063	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	14965	-0-	-2674	-0-	15	1	14950	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	13164	-0-	-4475	-0-	13	1	13151	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	3826	-0-	-11174	-0-	4	1	3822	2	N	-0-					-0-
*10	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	22	1	20925	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	18	1	17597	2	N	-0-					-0-
*12	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16	1	16184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	18748	-0-	-1557	-0-	19	1	18729	2	N	-0-					-0-
02	17948	X	14152	-0-	-3796	-0-	14	1	14130	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	19871	X	19188	-0-	-683	-0-	19	1	19169	2	N	-0-					-0-
04	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	17	1	16732	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	16906	-0-	-2190	-0-	17	1	16889	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	15797	-0-	-2773	-0-	16	1	15781	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	16253	-0-	-2936	-0-	16	1	16237	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	14105	-0-	-5084	-0-	14	1	14091	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	4262	-0-	-12478	-0-	4	1	4258	2	N	-0-					-0-
*10	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	22	1	21507	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	15810	X	15209	-0-	-601	-0-	15	1	15194	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	14969	-0-	-1275	-0-	15	1	14954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	27679	-0-	-3259	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24407	-0-	-2781	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	26466	-0-	-2953	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	24552	-0-	-3018	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	25876	-0-	-2613	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	24138	-0-	-2652	-0-	24138	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23971	-0-	-3061	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	23359	-0-	-3115	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	22233	-0-	-2817	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22392	-0-	-3493	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21215	-0-	-2935	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	20779	-0-	-3184	-0-	20779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169446	X	155195	-0-	-14251	-0-	155195	2			N	-0-					-0-
02	150696	X	139184	-0-	-11512	-0-	139184	2			N	-0-					-0-
03	163773	X	161245	-0-	-2528	-0-	161245	2			N	-0-					-0-
04	153930	X	145304	-0-	-8626	-0-	145304	2			N	-0-					-0-
05	155186	X	154611	-0-	-575	-0-	154611	2			N	-0-					-0-
06	156030	X	146739	-0-	-9291	-0-	146739	2			N	-0-					-0-
07	161231	X	147246	-0-	-13985	-0-	147246	2			N	-0-					-0-
08	161231	X	137892	-0-	-23339	-0-	137892	2			N	-0-					-0-
09	149610	X	129447	-0-	-20163	-0-	129447	2			N	-0-					-0-
10	154597	X	124896	-0-	-29701	-0-	124896	2			N	-0-					-0-
11	146730	X	106334	-0-	-40396	-0-	106334	2			N	-0-					-0-
12	147250	X	115530	-0-	-31720	-0-	115530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53072	X	42302	-0-	-10770	-0-	84	1	42218	2	N	-0-					-0-
02	46536	X	40663	-0-	-5873	-0-	80	1	40583	2	N	-0-					-0-
03	43859	X	43859	-0-	-0-	-0-	86	1	43773	2	N	-0-					-0-
04	42089	X	42089	-0-	-0-	-0-	83	1	42006	2	N	-0-					-0-
05	45012	X	41722	-0-	-3290	-0-	82	1	41640	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	37494	-0-	-6066	-0-	74	1	37420	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	41052	-0-	-3960	-0-	81	1	40971	2	N	-0-					-0-
08	43865	X	39442	-0-	-4423	-0-	78	1	39364	2	N	-0-					-0-
09	42090	X	39113	-0-	-2977	-0-	77	1	39036	2	N	-0-					-0-
10	41726	X	40820	-0-	-906	-0-	81	1	40739	2	N	-0-					-0-
11	39720	X	36089	-0-	-3631	-0-	71	1	36018	2	N	-0-					-0-
12	41044	X	36631	-0-	-4413	-0-	72	1	36559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	19930	-0-	-1491	-0-	20	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19096	X	15060	-0-	-4036	-0-	15	1	15037	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	22	1	21644	2	N	-0-					-0-
04	19740	X	18932	-0-	-808	-0-	19	1	18913	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	19083	-0-	-1315	-0-	19	1	19064	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18031	-0-	-2939	-0-	18	1	18013	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	18139	-0-	-3530	-0-	18	1	18121	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	16795	-0-	-4874	-0-	17	1	16778	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	5291	-0-	-13639	-0-	5	1	5286	2	N	-0-					-0-
*10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	26	1	25046	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	19	1	18510	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	17413	-0-	-722	-0-	17	1	17396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15616	-0-	-1186	-0-	16	1	15600	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	11592	-0-	-3248	-0-	12	1	11573	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16	1	16417	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	14166	-0-	-1734	-0-	14	1	14152	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14667	-0-	-1174	-0-	15	1	14652	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	13299	-0-	-2601	-0-	13	1	13286	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	13283	-0-	-3147	-0-	13	1	13270	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	11282	-0-	-5148	-0-	11	1	11271	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	3580	-0-	-10610	-0-	4	1	3576	2	N	-0-					-0-
*10	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	19	1	17804	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	13290	X	11367	-0-	-1923	-0-	11	1	11356	2	N	-0-					-0-
*12	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14	1	14034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71083	X	39108	-0-	-31975	-0-	77	1	39031	2	N	-0-					-0-
02	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	80	1	40707	2	N	-0-					-0-
03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	106	1	53413	2	N	-0-					-0-
04	48330	X	45310	-0-	-3020	-0-	90	1	45220	2	N	-0-					-0-
05	49941	X	44829	-0-	-5112	-0-	88	1	44741	2	N	-0-					-0-
06	51780	X	41269	-0-	-10511	-0-	82	1	41187	2	N	-0-					-0-
07	53506	X	42249	-0-	-11257	-0-	84	1	42165	2	N	-0-					-0-
08	53506	X	40868	-0-	-12638	-0-	81	1	40787	2	N	-0-					-0-
09	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	76	1	38367	2	N	-0-					-0-
10	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	78	1	39248	2	N	-0-					-0-
11	37753	X	37753	-0-	-0-	-0-	75	1	37678	2	N	-0-					-0-
*12	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	71	1	35703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	39686	-0-	-11526	-0-	39686	2			N	-0-					-0-
02	46256	X	32817	-0-	-13439	-0-	32817	2			N	-0-					-0-
03	51212	X	35514	-0-	-15698	-0-	35514	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	33277	-0-	-11633	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	32744	-0-	-9478	-0-	32744	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	28830	-0-	-9570	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	34059	-0-	-2273	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	28557	-0-	-6969	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
09	33270	X	29404	-0-	-3866	-0-	29404	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	29175	-0-	-4894	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	26978	-0-	-5992	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	27095	-0-	-6974	-0-	27095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15643	-0-	-1376	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14128	-0-	-908	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15050	-0-	-1535	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14148	-0-	-1122	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15162	-0-	-617	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13895	-0-	-1255	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13681	-0-	-1974	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13242	-0-	-1917	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12629	-0-	-2041	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12919	-0-	-2240	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12399	-0-	-1491	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

01	46810	X	40586	-0-	-6224	-0-	41	1	40545	2	N	-0-					-0-
02	40488	X	30476	-0-	-10012	-0-	30	1	30434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	44206	X	42902	-0-	-1304	-0-	43	1	42859	2	N	-0-					-0-
04	42030	X	37407	-0-	-4623	-0-	37	1	37370	2	N	-0-					-0-
05	41788	X	36810	-0-	-4978	-0-	37	1	36773	2	N	-0-					-0-
06	41520	X	34301	-0-	-7219	-0-	34	1	34267	2	N	-0-					-0-
07	42904	X	34559	-0-	-8345	-0-	35	1	34524	2	N	-0-					-0-
08	42904	X	31968	-0-	-10936	-0-	32	1	31936	2	N	-0-					-0-
09	37410	X	9562	-0-	-27848	-0-	10	1	9552	2	N	-0-					-0-
*10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	47	1	45378	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
11	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	39	1	38503	2	N	-0-					-0-
*12	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	35	1	35332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

01	60171	X	51136	-0-	-9035	-0-	101	1	51035	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	44810	-0-	-8306	-0-	88	1	44722	2	N	-0-					-0-
03	56916	X	46946	-0-	-9970	-0-	93	1	46853	2	N	-0-					-0-
04	55080	X	44852	-0-	-10228	-0-	89	1	44763	2	N	-0-					-0-
05	55490	X	44891	-0-	-10599	-0-	89	1	44802	2	N	-0-					-0-
06	49500	X	42166	-0-	-7334	-0-	83	1	42083	2	N	-0-					-0-
07	49600	X	43600	-0-	-6000	-0-	86	1	43514	2	N	-0-					-0-
08	46934	X	42182	-0-	-4752	-0-	83	1	42099	2	N	-0-					-0-
09	44850	X	39848	-0-	-5002	-0-	79	1	39769	2	N	-0-					-0-
10	44888	X	41329	-0-	-3559	-0-	82	1	41247	2	N	-0-					-0-
11	42180	X	38364	-0-	-3816	-0-	76	1	38288	2	N	-0-					-0-
12	43586	X	40469	-0-	-3117	-0-	80	1	40389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

01	63642	X	63642	-0-	-0-	-0-	63642	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	48060	-0-	-4524	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	42572	-0-	-15646	-0-	42572	2			N	-0-					-0-
04	56340	X	36168	-0-	-20172	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
05	58218	X	32203	-0-	-26015	-0-	32203	2			N	-0-					-0-
06	56340	X	17498	-0-	-38842	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
07	53196	X	33643	-0-	-19553	-0-	33643	2			N	-0-					-0-
08	42563	X	30073	-0-	-12490	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
09	36180	X	28861	-0-	-7319	-0-	28861	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	29219	-0-	-4416	-0-	29219	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	25800	-0-	-6750	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	24853	-0-	-8782	-0-	24853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214675	X	199161	-0-	-15514	-0-	199161	2		N	-0-			-0-
02	193900	X	173049	-0-	-20851	-0-	173049	2		N	-0-			-0-
03	214675	X	183308	-0-	-31367	-0-	183308	2		N	-0-			-0-
04	206550	X	160103	-0-	-46447	-0-	160103	2		N	-0-			-0-
05	207390	X	164878	-0-	-42512	-0-	164878	2		N	-0-			-0-
06	192750	X	154700	-0-	-38050	-0-	154700	2		N	-0-			-0-
07	191580	X	151637	-0-	-39943	-0-	151637	2		N	-0-			-0-
08	183303	X	144483	-0-	-38820	-0-	144483	2		N	-0-			-0-
09	160110	X	139804	-0-	-20306	-0-	139804	2		N	-0-			-0-
10	164889	X	145532	-0-	-19357	-0-	145532	2		N	-0-			-0-
11	154710	X	133924	-0-	-20786	-0-	133924	2		N	-0-			-0-
12	151652	X	130395	-0-	-21257	-0-	130395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197718	X	126386	-0-	-71332	-0-	126386	2		N	-0-			-0-
02	163604	X	19053	-0-	-144551	-0-	19053	2		N	-0-			-0-
03	168237	X	-0-	-0-	-168237	-0-				N	-0-			-0-
04	147810	X	-0-	-0-	-147810	-0-				N	-0-			-0-
05	148583	X	-0-	-0-	-148583	-0-				N	-0-			-0-
06	189754	X	189754	-0-	-0-	-0-	189754	2		N	-0-			-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
08	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2		N	-0-			-0-
09	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	69326	2		N	-0-			-0-
10	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	62580	2		N	-0-			-0-
11	64941	X	64941	-0-	-0-	-0-	64941	2		N	-0-			-0-
*12	61652	X	61652	-0-	-0-	-0-	61652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	31534	-0-	-5263	-0-	31534	2		N	-0-			-0-
02	31976	X	28362	-0-	-3614	-0-	28362	2		N	-0-			-0-
03	34596	X	29904	-0-	-4692	-0-	29904	2		N	-0-			-0-
04	32040	X	27003	-0-	-5037	-0-	27003	2		N	-0-			-0-
05	32519	X	28143	-0-	-4376	-0-	28143	2		N	-0-			-0-
06	30510	X	26417	-0-	-4093	-0-	26417	2		N	-0-			-0-
07	31403	X	25891	-0-	-5512	-0-	25891	2		N	-0-			-0-
08	29915	X	25446	-0-	-4469	-0-	25446	2		N	-0-			-0-
09	27240	X	23789	-0-	-3451	-0-	23789	2		N	-0-			-0-
10	28148	X	24130	-0-	-4018	-0-	24130	2		N	-0-			-0-
11	26430	X	23193	-0-	-3237	-0-	23193	2		N	-0-			-0-
12	25885	X	21925	-0-	-3960	-0-	21925	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	42084	-0-	-1316	-0-	42	1	42042	2	N	-0-			-0-
02	39200	X	37497	-0-	-1703	-0-	37	1	37460	2	N	-0-			-0-
03	40548	X	34655	-0-	-5893	-0-	35	1	34620	2	N	-0-			-0-
04	40740	X	32402	-0-	-8338	-0-	32	1	32370	2	N	-0-			-0-
05	42098	X	30264	-0-	-11834	-0-	30	1	30234	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	29185	-0-	-11555	-0-	29	1	29156	2	N	-0-			-0-
07	41509	X	39110	-0-	-2399	-0-	40	1	39070	2	N	-0-			-0-
08	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	43	1	42017	2	N	-0-			-0-
09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	35	1	33606	2	N	-0-			-0-
10	39122	X	38662	-0-	-460	-0-	39	1	38623	2	N	-0-			-0-
11	40710	X	36346	-0-	-4364	-0-	37	1	36309	2	N	-0-			-0-
12	42067	X	36196	-0-	-5871	-0-	37	1	36159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140027	X	90340	-0-	-49687	-0-	128	1	90212	2	N	-0-			-0-
02	111944	X	76700	-0-	-35244	-0-	77	1	76623	2	N	-0-			-0-
03	103137	X	83682	-0-	-19455	-0-	81	1	83601	2	N	-0-			-0-
04	99810	X	74121	-0-	-25689	-0-	73	1	74048	2	N	-0-			-0-
05	94705	X	71616	-0-	-23089	-0-	73	1	71543	2	N	-0-			-0-
06	87420	X	70542	-0-	-16878	-0-	70	1	70472	2	N	-0-			-0-
07	72090	X	72090	-0-	-0-	-0-	71	1	72019	2	N	-0-			-0-
08	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	67	1	67357	2	N	-0-			-0-
09	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	63	1	63563	2	N	-0-			-0-
10	63384	X	63384	-0-	-0-	-0-	63	1	63321	2	N	-0-			-0-
11	58860	X	58860	-0-	-0-	-0-	58	1	58802	2	N	-0-			-0-
*12	58050	X	58050	-0-	-0-	-0-	57	1	57993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158751	X	155756	-0-	-2995	-0-	155756	2			N	-0-			-0-
02	138068	X	133499	-0-	-4569	-0-	133499	2			N	-0-			-0-
03	152861	X	82600	-0-	-70261	-0-	82600	2			N	-0-			-0-
04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-			-0-
05	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-			-0-
06	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-			-0-
07	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-					N	-0-			-0-
08	82615	X	52704	-0-	-29911	-0-	52704	2			N	-0-			-0-
09	122685	X	122685	-0-	-0-	-0-	122685	2			N	-0-			-0-
10	109937	X	109937	-0-	-0-	-0-	109937	2			N	-0-			-0-
11	114042	X	114042	-0-	-0-	-0-	114042	2			N	-0-			-0-
12	126790	X	109238	-0-	-17552	-0-	109238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	31657	-0-	-5295	-0-	32	1	31625	2	N	-0-					-0-
02	31780	X	23708	-0-	-8072	-0-	24	1	23673	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	34813	X	32866	-0-	-1947	-0-	33	1	32833	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	29023	-0-	-3587	-0-	29	1	28994	2	N	-0-					-0-
05	32953	X	29212	-0-	-3741	-0-	29	1	29183	2	N	-0-					-0-
06	31800	X	27339	-0-	-4461	-0-	27	1	27312	2	N	-0-					-0-
07	32860	X	27114	-0-	-5746	-0-	27	1	27087	2	N	-0-					-0-
08	32860	X	24413	-0-	-8447	-0-	24	1	24389	2	N	-0-					-0-
09	29010	X	25850	-0-	-3160	-0-	26	1	25824	2	N	-0-					-0-
*10	29202	X	26530	-0-	-2672	-0-	28	1	26484	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
11	27330	X	24900	-0-	-2430	-0-	25	1	24875	2	N	-0-					-0-
12	27125	X	24858	-0-	-2267	-0-	25	1	24833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

01	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
02	40746	X	40746	-0-	-0-	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
03	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	43495	2			N	-0-					-0-
04	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	42215	2			N	-0-					-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
06	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	41265	2			N	-0-					-0-
07	39059	X	39059	-0-	-0-	-0-	39059	2			N	-0-					-0-
08	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	37802	2			N	-0-					-0-
09	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	35775	2			N	-0-					-0-
10	35638	X	35638	-0-	-0-	-0-	35638	2			N	-0-					-0-
11	33409	X	33409	-0-	-0-	-0-	33409	2			N	-0-					-0-
*12	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540063	X	540063	-0-	-0-	-0-	540063	2			N	-0-					-0-
02	490500	X	490500	-0-	-0-	-0-	490500	2			N	-0-					-0-
03	505374	X	505374	-0-	-0-	-0-	505374	2			N	-0-					-0-
04	470063	X	470063	-0-	-0-	-0-	470063	2			N	-0-					-0-
05	537678	X	537678	-0-	-0-	-0-	537678	2			N	-0-					-0-
06	479142	X	479142	-0-	-0-	-0-	479142	2			N	-0-					-0-
07	498565	X	498565	-0-	-0-	-0-	498565	2			N	-0-					-0-
08	517947	X	517947	-0-	-0-	-0-	517947	2			N	-0-					-0-
09	479010	X	479010	-0-	-0-	-0-	479010	2			N	-0-					-0-
10	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	227348	2			N	-0-					-0-
11	196603	X	196603	-0-	-0-	-0-	196603	2			N	-0-					-0-
*12	233147	X	233147	-0-	-0-	-0-	233147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	106	1	105288	2	N	-0-					-0-
02	94264	X	94264	-0-	-0-	-0-	94	1	94170	2	N	-0-					-0-
03	103102	X	103102	-0-	-0-	-0-	103	1	102999	2	N	-0-					-0-
04	100383	X	100383	-0-	-0-	-0-	100	1	100283	2	N	-0-					-0-
05	101048	X	101048	-0-	-0-	-0-	101	1	100947	2	N	-0-					-0-
06	96258	X	96258	-0-	-0-	-0-	95	1	96163	2	N	-0-					-0-
07	109322	X	109322	-0-	-0-	-0-	111	1	109211	2	N	-0-					-0-
08	111136	X	111136	-0-	-0-	-0-	114	1	111022	2	N	-0-					-0-
09	100738	X	100738	-0-	-0-	-0-	104	1	100634	2	N	-0-					-0-
10	101389	X	101389	-0-	-0-	-0-	103	1	101286	2	N	-0-					-0-
11	95477	X	95477	-0-	-0-	-0-	97	1	95380	2	N	-0-					-0-
*12	98475	X	98475	-0-	-0-	-0-	100	1	98375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415977	X	415977	-0-	-0-	-0-	415977	2			N	-0-					-0-
02	277271	X	277271	-0-	-0-	-0-	277271	2			N	-0-					-0-
03	271534	X	271534	-0-	-0-	-0-	271534	2			N	-0-					-0-
04	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-	240293	2			N	-0-					-0-
05	309114	X	309114	-0-	-0-	-0-	309114	2			N	-0-					-0-
06	278597	X	278597	-0-	-0-	-0-	278597	2			N	-0-					-0-
07	285716	X	285716	-0-	-0-	-0-	285716	2			N	-0-					-0-
08	296075	X	296075	-0-	-0-	-0-	296075	2			N	-0-					-0-
09	227680	X	227680	-0-	-0-	-0-	227680	2			N	-0-					-0-
10	94724	X	94724	-0-	-0-	-0-	94724	2			N	-0-					-0-
11	327653	X	327653	-0-	-0-	-0-	327653	2			N	-0-					-0-
*12	309708	X	309708	-0-	-0-	-0-	309708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542666	X	542666	-0-	-0-	-0-	542666	2			N	-0-					-0-
02	467540	X	467540	-0-	-0-	-0-	467540	2			N	-0-					-0-
03	468508	X	468508	-0-	-0-	-0-	468508	2			N	-0-					-0-
04	459871	X	459871	-0-	-0-	-0-	459871	2			N	-0-					-0-
05	456345	X	456345	-0-	-0-	-0-	456345	2			N	-0-					-0-
06	311691	X	311691	-0-	-0-	-0-	311691	2			N	-0-					-0-
07	435501	X	435501	-0-	-0-	-0-	435501	2			N	-0-					-0-
08	433146	X	433146	-0-	-0-	-0-	433146	2			N	-0-					-0-
09	448556	X	448556	-0-	-0-	-0-	448556	2			N	-0-					-0-
10	438435	X	438435	-0-	-0-	-0-	438435	2			N	-0-					-0-
11	422990	X	422990	-0-	-0-	-0-	422990	2			N	-0-					-0-
*12	435678	X	435678	-0-	-0-	-0-	435678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268832	X	236995	-0-	-31837	-0-	236995	2			N	-0-					-0-
02	236992	X	210131	-0-	-26861	-0-	210131	2			N	-0-					-0-
03	259191	X	225155	-0-	-34036	-0-	225155	2			N	-0-					-0-
04	244740	X	217464	-0-	-27276	-0-	217464	2			N	-0-					-0-
05	247039	X	214063	-0-	-32976	-0-	214063	2			N	-0-					-0-
06	229350	X	200735	-0-	-28615	-0-	200735	2			N	-0-					-0-
07	232655	X	199431	-0-	-33224	-0-	199431	2			N	-0-					-0-
08	225153	X	187350	-0-	-37803	-0-	187350	2			N	-0-					-0-
09	217470	X	178324	-0-	-39146	-0-	178324	2			N	-0-					-0-
10	214055	X	183288	-0-	-30767	-0-	183288	2			N	-0-					-0-
11	200730	X	174446	-0-	-26284	-0-	174446	2			N	-0-					-0-
12	199423	X	165044	-0-	-34379	-0-	165044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	337388	X	337388	-0-	-0-	-0-	337388	2			N	-0-			-0-
02	417540	X	417540	-0-	-0-	-0-	417540	2			N	-0-			-0-
03	400780	X	400780	-0-	-0-	-0-	400780	2			N	-0-			-0-
04	378157	X	378157	-0-	-0-	-0-	378157	2			N	-0-			-0-
05	436711	X	436711	-0-	-0-	-0-	436711	2			N	-0-			-0-
06	399750	X	399750	-0-	-0-	-0-	399750	2			N	-0-			-0-
07	416312	X	416312	-0-	-0-	-0-	416312	2			N	-0-			-0-
08	424276	X	424276	-0-	-0-	-0-	424276	2			N	-0-			-0-
09	384070	X	384070	-0-	-0-	-0-	384070	2			N	-0-			-0-
10	386904	X	386904	-0-	-0-	-0-	386904	2			N	-0-			-0-
11	360900	X	360900	-0-	-0-	-0-	360900	2			N	-0-			-0-
*12	350245	X	350245	-0-	-0-	-0-	350245	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95232	X	76335	-0-	-18897	-0-	77	1	76258	2	N	-0-			-0-
02	85820	X	65968	-0-	-19852	-0-	66	1	65902	2	N	-0-			-0-
03	90117	X	68510	-0-	-21607	-0-	69	1	68441	2	N	-0-			-0-
04	87210	X	59956	-0-	-27254	-0-	60	1	59896	2	N	-0-			-0-
05	80352	X	59999	-0-	-20353	-0-	60	1	59939	2	N	-0-			-0-
06	73860	X	55870	-0-	-17990	-0-	55	1	55815	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	54397	-0-	-18639	-0-	55	1	54342	2	N	-0-			-0-
08	68510	X	50899	-0-	-17611	-0-	52	1	50847	2	N	-0-			-0-
09	59970	X	48896	-0-	-11074	-0-	50	1	48846	2	N	-0-			-0-
10	59985	X	48144	-0-	-11841	-0-	49	1	48095	2	N	-0-			-0-
11	55860	X	45314	-0-	-10546	-0-	46	1	45268	2	N	-0-			-0-
12	54405	X	44589	-0-	-9816	-0-	45	1	44544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 678,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404606	X	404606	-0-	-0-	-0-	404606	2			N	-0-					-0-
02	391956	X	391956	-0-	-0-	-0-	391956	2			N	-0-					-0-
03	417988	X	417988	-0-	-0-	-0-	417988	2			N	-0-					-0-
04	390374	X	390374	-0-	-0-	-0-	390374	2			N	-0-					-0-
05	429889	X	429889	-0-	-0-	-0-	429889	2			N	-0-					-0-
06	401936	X	401936	-0-	-0-	-0-	401936	2			N	-0-					-0-
07	404067	X	404067	-0-	-0-	-0-	404067	2			N	-0-					-0-
08	404302	X	404302	-0-	-0-	-0-	404302	2			N	-0-					-0-
09	425053	X	425053	-0-	-0-	-0-	425053	2			N	-0-					-0-
10	423198	X	423198	-0-	-0-	-0-	423198	2			N	-0-					-0-
11	397013	X	397013	-0-	-0-	-0-	397013	2			N	-0-					-0-
*12	427160	X	427160	-0-	-0-	-0-	427160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147126	X	106737	-0-	-40389	-0-	106737	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	92181	-0-	-29395	-0-	92181	2			N	-0-					-0-
03	111724	X	95898	-0-	-15826	-0-	95898	2			N	-0-					-0-
04	103290	X	71802	-0-	-31488	-0-	71802	2			N	-0-					-0-
05	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					N	-0-					-0-
06	103290	X	-0-	-0-	-103290	-0-					N	-0-					-0-
07	102052	X	96065	-0-	-5987	-0-	96065	2			N	-0-					-0-
08	95883	X	72168	-0-	-23715	-0-	72168	2			N	-0-					-0-
09	125473	X	125473	-0-	-0-	-0-	125473	2			N	-0-					-0-
10	124756	X	124756	-0-	-0-	-0-	124756	2			N	-0-					-0-
11	92970	X	60634	-0-	-32336	-0-	60634	2			N	-0-					-0-
12	129642	X	56058	-0-	-73584	-0-	56058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196883	X	196883	-0-	-0-	-0-	196883	2			N	-0-					-0-
02	172732	X	168405	-0-	-4327	-0-	168405	2			N	-0-					-0-
03	206478	X	206478	-0-	-0-	-0-	206478	2			N	-0-					-0-
04	201710	X	201710	-0-	-0-	-0-	201710	2			N	-0-					-0-
05	196881	X	191303	-0-	-5578	-0-	191303	2			N	-0-					-0-
06	217048	X	217048	-0-	-0-	-0-	217048	2			N	-0-					-0-
07	208444	X	198063	-0-	-10381	-0-	198063	2			N	-0-					-0-
08	208444	X	188241	-0-	-20203	-0-	188241	2			N	-0-					-0-
09	205140	X	159931	-0-	-45209	-0-	159931	2			N	-0-					-0-
10	211978	X	157956	-0-	-54022	-0-	157956	2			N	-0-					-0-
11	205140	X	141159	-0-	-63981	-0-	141159	2			N	-0-					-0-
12	198059	X	98774	-0-	-99285	-0-	98774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206756	X	206756	-0-	-0-	-0-	206756	2			N	-0-					-0-
02	193607	X	193607	-0-	-0-	-0-	193607	2			N	-0-					-0-
03	196509	X	185947	-0-	-10562	-0-	185947	2			N	-0-					-0-
04	200100	X	191858	-0-	-8242	-0-	191858	2			N	-0-					-0-
05	214365	X	176823	-0-	-37542	-0-	176823	2			N	-0-					-0-
06	207450	X	201991	-0-	-5459	-0-	201991	2			N	-0-					-0-
07	214365	X	208384	-0-	-5981	-0-	208384	2			N	-0-					-0-
08	203543	X	203543	-0-	-0-	-0-	203543	2			N	-0-					-0-
09	201990	X	189690	-0-	-12300	-0-	189690	2			N	-0-					-0-
10	208723	X	188417	-0-	-20306	-0-	188417	2			N	-0-					-0-
11	201990	X	151133	-0-	-50857	-0-	151133	2			N	-0-					-0-
12	208382	X	150347	-0-	-58035	-0-	150347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198989	X	137267	-0-	-61722	-0-	137267	2			N	-0-					-0-
02	168084	X	119026	-0-	-49058	-0-	119026	2			N	-0-					-0-
03	173507	X	125995	-0-	-47512	-0-	125995	2			N	-0-					-0-
04	154290	X	109547	-0-	-44743	-0-	109547	2			N	-0-					-0-
05	148490	X	94679	-0-	-53811	-0-	94679	2			N	-0-					-0-
06	132840	X	84423	-0-	-48417	-0-	84423	2			N	-0-					-0-
07	131781	X	77992	-0-	-53789	-0-	77992	2			N	-0-					-0-
08	125984	X	70057	-0-	-55927	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
09	109560	X	62079	-0-	-47481	-0-	62079	2			N	-0-					-0-
10	94674	X	59193	-0-	-35481	-0-	59193	2			N	-0-					-0-
11	84420	X	52932	-0-	-31488	-0-	52932	2			N	-0-					-0-
12	77996	X	50065	-0-	-27931	-0-	50065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195238	X	11148	-0-	-184090	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	13743	-0-	-12773	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12621	-0-	-2109	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15203	-0-	-2498	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	13041	-0-	-6489	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14880	-0-	-4020	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	15286	-0-	-4244	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11939	-0-	-3437	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222921	X	206797	-0-	-16124	-0-	206797	2			N	-0-					-0-
02	200928	X	198131	-0-	-2797	-0-	198131	2			N	-0-					-0-
03	217310	X	161321	-0-	-55989	-0-	161321	2			N	-0-					-0-
04	206640	X	206640	-0-	-0-	-0-	206640	2			N	-0-					-0-
05	219356	X	169583	-0-	-49773	-0-	169583	2			N	-0-					-0-
06	212280	X	3902	-0-	-208378	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	219356	X	28989	-0-	-190367	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
08	213528	X	181983	-0-	-31545	-0-	181983	2			N	-0-					-0-
09	206640	X	168886	-0-	-37754	-0-	168886	2			N	-0-					-0-
10	193653	X	193653	-0-	-0-	-0-	193653	2			N	-0-					-0-
*11	182603	X	182603	-0-	-0-	-0-	182603	2			N	-0-					-0-
*12	191425	X	191425	-0-	-0-	-0-	191425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206212	X	198232	-0-	-7980	-0-	198232	2			N	-0-					-0-
02	192285	X	192285	-0-	-0-	-0-	192285	2			N	-0-					-0-
03	209146	X	209146	-0-	-0-	-0-	209146	2			N	-0-					-0-
04	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	222803	2			N	-0-					-0-
05	232272	X	232272	-0-	-0-	-0-	232272	2			N	-0-					-0-
06	206010	X	172295	-0-	-33715	-0-	172295	2			N	-0-					-0-
07	230237	X	4590	-0-	-225647	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-
09	224790	X	-0-	-0-	-224790	-0-					N	-0-					-0-
10	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-					N	-0-					-0-
11	172290	X	89221	-0-	-83069	-0-	89221	2			N	-0-					-0-
*12	144336	X	144336	-0-	-0-	-0-	144336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254448	X	142041	-0-	-112407	-0-	142041	2			N	-0-					-0-
02	229824	X	209798	-0-	-20026	-0-	209798	2			N	-0-					-0-
03	254448	X	204616	-0-	-49832	-0-	204616	2			N	-0-					-0-
04	246240	X	153712	-0-	-92528	-0-	153712	2			N	-0-					-0-
05	232283	X	211550	-0-	-20733	-0-	211550	2			N	-0-					-0-
06	224790	X	163018	-0-	-61772	-0-	163018	2			N	-0-					-0-
07	232283	X	198939	-0-	-33344	-0-	198939	2			N	-0-					-0-
08	213612	X	213612	-0-	-0-	-0-	213612	2			N	-0-					-0-
09	218761	X	218761	-0-	-0-	-0-	218761	2			N	-0-					-0-
10	226430	X	226430	-0-	-0-	-0-	226430	2			N	-0-					-0-
11	206730	X	191280	-0-	-15450	-0-	191280	2			N	-0-					-0-
12	226052	X	213626	-0-	-12426	-0-	213626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272211	X	217592	-0-	-54619	-0-	217592	2			N	-0-					-0-
02	245868	X	-0-	-0-	-245868	-0-					N	-0-					-0-
03	272211	X	55545	-0-	-216666	-0-	55545	2			N	-0-					-0-
04	263430	X	208605	-0-	-54825	-0-	208605	2			N	-0-					-0-
05	253115	X	215482	-0-	-37633	-0-	215482	2			N	-0-					-0-
06	210570	X	182437	-0-	-28133	-0-	182437	2			N	-0-					-0-
07	215574	X	100797	-0-	-114777	-0-	100797	2			N	-0-					-0-
08	215574	X	201185	-0-	-14389	-0-	201185	2			N	-0-					-0-
09	208620	X	187536	-0-	-21084	-0-	187536	2			N	-0-					-0-
10	215481	X	169627	-0-	-45854	-0-	169627	2			N	-0-					-0-
11	194700	X	151716	-0-	-42984	-0-	151716	2			N	-0-					-0-
12	201190	X	143780	-0-	-57410	-0-	143780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255936	X	255936	-0-	-0-	-0-	255936	2			N	-0-					-0-
02	219543	X	219543	-0-	-0-	-0-	219543	2			N	-0-					-0-
03	234722	X	234722	-0-	-0-	-0-	234722	2			N	-0-					-0-
04	247680	X	210786	-0-	-36894	-0-	210786	2			N	-0-					-0-
05	255936	X	233683	-0-	-22253	-0-	233683	2			N	-0-					-0-
06	247680	X	202886	-0-	-44794	-0-	202886	2			N	-0-					-0-
07	243071	X	215696	-0-	-27375	-0-	215696	2			N	-0-					-0-
08	234732	X	224673	-0-	-10059	-0-	224673	2			N	-0-					-0-
09	226140	X	207272	-0-	-18868	-0-	207272	2			N	-0-					-0-
10	233678	X	223197	-0-	-10481	-0-	223197	2			N	-0-					-0-
11	217440	X	212746	-0-	-4694	-0-	212746	2			N	-0-					-0-
*12	225613	X	225613	-0-	-0-	-0-	225613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252482	X	252482	-0-	-0-	-0-	252482	2			N	-0-					-0-
02	224748	X	224748	-0-	-0-	-0-	224748	2			N	-0-					-0-
03	248337	X	248337	-0-	-0-	-0-	248337	2			N	-0-					-0-
04	244350	X	220436	-0-	-23914	-0-	220436	2			N	-0-					-0-
05	252495	X	246725	-0-	-5770	-0-	246725	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	221095	-0-	-23255	-0-	221095	2			N	-0-					-0-
07	248837	X	232934	-0-	-15903	-0-	232934	2			N	-0-					-0-
08	248341	X	233308	-0-	-15033	-0-	233308	2			N	-0-					-0-
09	238770	X	228992	-0-	-9778	-0-	228992	2			N	-0-					-0-
10	246729	X	240050	-0-	-6679	-0-	240050	2			N	-0-					-0-
11	225780	X	212947	-0-	-12833	-0-	212947	2			N	-0-					-0-
12	236623	X	229285	-0-	-7338	-0-	229285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224905	X	212231	-0-	-12674	-0-	212231	2		N	-0-			-0-
02	203140	X	193566	-0-	-9574	-0-	193566	2		N	-0-			-0-
03	224905	X	146650	-0-	-78255	-0-	146650	2		N	-0-			-0-
04	211470	X	188073	-0-	-23397	-0-	188073	2		N	-0-			-0-
05	214303	X	152957	-0-	-61346	-0-	152957	2		N	-0-			-0-
06	207390	X	2616	-0-	-204774	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
07	214303	X	49447	-0-	-164856	-0-	49447	2		N	-0-			-0-
08	194339	X	176048	-0-	-18291	-0-	176048	2		N	-0-			-0-
09	188070	X	153311	-0-	-34759	-0-	153311	2		N	-0-			-0-
10	186160	X	186160	-0-	-0-	-0-	186160	2		N	-0-			-0-
*11	170370	X	166134	-0-	-4236	-0-	166134	2		N	-0-			-0-
12	176049	X	171953	-0-	-4096	-0-	171953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313100	X	297511	-0-	-15589	-0-	297511	2		N	-0-			-0-
02	296481	X	296481	-0-	-0-	-0-	296481	2		N	-0-			-0-
03	309287	X	209947	-0-	-99340	-0-	209947	2		N	-0-			-0-
04	295140	X	236978	-0-	-58162	-0-	236978	2		N	-0-			-0-
05	313100	X	245746	-0-	-67354	-0-	245746	2		N	-0-			-0-
06	303000	X	215889	-0-	-87111	-0-	215889	2		N	-0-			-0-
07	313100	X	239909	-0-	-73191	-0-	239909	2		N	-0-			-0-
08	245737	X	244936	-0-	-801	-0-	244936	2		N	-0-			-0-
09	237810	X	236066	-0-	-1744	-0-	236066	2		N	-0-			-0-
10	245737	X	239457	-0-	-6280	-0-	239457	2		N	-0-			-0-
11	237030	X	229799	-0-	-7231	-0-	229799	2		N	-0-			-0-
*12	246519	X	246519	-0-	-0-	-0-	246519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375176	X	375176	-0-	-0-	-0-	375176	2		N	-0-			-0-
02	460055	X	460055	-0-	-0-	-0-	460055	2		N	-0-			-0-
03	499912	X	499912	-0-	-0-	-0-	499912	2		N	-0-			-0-
04	444667	X	444667	-0-	-0-	-0-	444667	2		N	-0-			-0-
05	479759	X	479759	-0-	-0-	-0-	479759	2		N	-0-			-0-
06	417830	X	417830	-0-	-0-	-0-	417830	2		N	-0-			-0-
07	354730	X	354730	-0-	-0-	-0-	354730	2		N	-0-			-0-
08	460588	X	460588	-0-	-0-	-0-	460588	2		N	-0-			-0-
09	472656	X	472656	-0-	-0-	-0-	472656	2		N	-0-			-0-
10	474582	X	474582	-0-	-0-	-0-	474582	2		N	-0-			-0-
11	414595	X	414595	-0-	-0-	-0-	414595	2		N	-0-			-0-
*12	463292	X	463292	-0-	-0-	-0-	463292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135151	X	135151	-0-	-0-	-0-	135151	2			N	-0-					-0-
02	224328	X	224328	-0-	-0-	-0-	224328	2			N	-0-					-0-
03	244999	X	244999	-0-	-0-	-0-	244999	2			N	-0-					-0-
04	220773	X	220773	-0-	-0-	-0-	220773	2			N	-0-					-0-
05	248490	X	248490	-0-	-0-	-0-	248490	2			N	-0-					-0-
06	223745	X	223745	-0-	-0-	-0-	223745	2			N	-0-					-0-
07	226072	X	226072	-0-	-0-	-0-	226072	2			N	-0-					-0-
08	248496	X	237624	-0-	-10872	-0-	237624	2			N	-0-					-0-
09	240480	X	234096	-0-	-6384	-0-	234096	2			N	-0-					-0-
10	248496	X	237433	-0-	-11063	-0-	237433	2			N	-0-					-0-
11	229950	X	220996	-0-	-8954	-0-	220996	2			N	-0-					-0-
12	241893	X	232845	-0-	-9048	-0-	232845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345216	X	320738	-0-	-24478	-0-	320738	2			N	-0-					-0-
02	288666	X	288666	-0-	-0-	-0-	288666	2			N	-0-					-0-
03	318277	X	211847	-0-	-106430	-0-	211847	2			N	-0-					-0-
04	310380	X	238937	-0-	-71443	-0-	238937	2			N	-0-					-0-
05	320726	X	244535	-0-	-76191	-0-	244535	2			N	-0-					-0-
06	310380	X	221338	-0-	-89042	-0-	221338	2			N	-0-					-0-
07	319610	X	245580	-0-	-74030	-0-	245580	2			N	-0-					-0-
08	246915	X	245547	-0-	-1368	-0-	245547	2			N	-0-					-0-
09	238950	X	237751	-0-	-1199	-0-	237751	2			N	-0-					-0-
10	245582	X	245396	-0-	-186	-0-	245396	2			N	-0-					-0-
11	238228	X	238228	-0-	-0-	-0-	238228	2			N	-0-					-0-
*12	245675	X	243329	-0-	-2346	-0-	243329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		138955	-0-	138955	138955	138955	2			N	-0-					-0-
03	318312	X	179357	-0-	-138955	-0-	179357	2			N	-0-					-0-
04	185070	X	136831	-0-	-48239	-0-	136831	2			N	-0-					-0-
05	191239	X	88457	-0-	-102782	-0-	88457	2			N	-0-					-0-
06	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
07	191239	X	87788	-0-	-103451	-0-	87788	2			N	-0-					-0-
08	179366	X	173368	-0-	-5998	-0-	173368	2			N	-0-					-0-
09	178062	X	178062	-0-	-0-	-0-	178062	2			N	-0-					-0-
10	183700	X	183700	-0-	-0-	-0-	183700	2			N	-0-					-0-
11	171799	X	171799	-0-	-0-	-0-	171799	2			N	-0-					-0-
12	183985	X	167638	-0-	-16347	-0-	167638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604253	X	604253	-0-	-0-	-0-	604253	2			N	-0-					-0-
02	538848	X	538848	-0-	-0-	-0-	538848	2			N	-0-					-0-
03	537632	X	537632	-0-	-0-	-0-	537632	2			N	-0-					-0-
04	472639	X	472639	-0-	-0-	-0-	472639	2			N	-0-					-0-
05	480869	X	480869	-0-	-0-	-0-	480869	2			N	-0-					-0-
06	435630	X	435630	-0-	-0-	-0-	435630	2			N	-0-					-0-
07	471165	X	471165	-0-	-0-	-0-	471165	2			N	-0-					-0-
08	397849	X	397849	-0-	-0-	-0-	397849	2			N	-0-					-0-
09	453993	X	453993	-0-	-0-	-0-	453993	2			N	-0-					-0-
10	482290	X	482290	-0-	-0-	-0-	482290	2			N	-0-					-0-
11	491161	X	491161	-0-	-0-	-0-	491161	2			N	-0-					-0-
*12	537761	X	537761	-0-	-0-	-0-	537761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330314	X	616301	-0-	-714013	-0-	616301	2			N	-0-					-0-
02	559620	X	559620	-0-	-0-	-0-	559620	2			N	-0-					-0-
03	638535	X	638535	-0-	-0-	-0-	638535	2			N	-0-					-0-
04	599020	X	599020	-0-	-0-	-0-	599020	2			N	-0-					-0-
05	592130	X	592130	-0-	-0-	-0-	592130	2			N	-0-					-0-
06	554354	X	554354	-0-	-0-	-0-	554354	2			N	-0-					-0-
07	573530	X	573530	-0-	-0-	-0-	573530	2			N	-0-					-0-
08	573311	X	573311	-0-	-0-	-0-	573311	2			N	-0-					-0-
09	521363	X	521363	-0-	-0-	-0-	521363	2			N	-0-					-0-
10	178977	X	178977	-0-	-0-	-0-	178977	2			N	-0-					-0-
11	251530	X	251530	-0-	-0-	-0-	251530	2			N	-0-					-0-
*12	447237	X	447237	-0-	-0-	-0-	447237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		287308	X	238261	-0-	-49047	-0-	238261	2			N	-0-					-0-
02		259504	X	237298	-0-	-22206	-0-	237298	2			N	-0-					-0-
03		287308	X	174156	-0-	-113152	-0-	174156	2			N	-0-					-0-
04		394075	X	394075	-0-	-0-	-0-	394075	2			N	-0-					-0-
05		557310	X	557310	-0-	-0-	-0-	557310	2			N	-0-					-0-
06		254250	X	231631	-0-	-22619	-0-	231631	2			N	-0-					-0-
07		287308	X	232660	-0-	-54648	-0-	232660	2			N	-0-					-0-
08		406582	X	406582	-0-	-0-	-0-	406582	2			N	-0-					-0-
09		464466	X	464466	-0-	-0-	-0-	464466	2			N	-0-					-0-
10		464623	X	464623	-0-	-0-	-0-	464623	2			N	-0-					-0-
11		428433	X	428433	-0-	-0-	-0-	428433	2			N	-0-					-0-
*12		455538	X	455538	-0-	-0-	-0-	455538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1001418	X	490546	-0-	-510872	-0-	963	1	489583	2	N	-0-					-0-
02		495638	X	495638	-0-	-0-	-0-	982	1	494656	2	N	-0-					-0-
03		475664	X	433116	-0-	-42548	-0-	855	1	432261	2	N	-0-					-0-
04		460320	X	444425	-0-	-15895	-0-	864	1	443561	2	N	-0-					-0-
05		560913	X	560913	-0-	-0-	-0-	1116	1	559797	2	N	-0-					-0-
06		534145	X	534145	-0-	-0-	-0-	1053	1	533092	2	N	-0-					-0-
07		547000	X	547000	-0-	-0-	-0-	1080	1	545920	2	N	-0-					-0-
08		552801	X	552801	-0-	-0-	-0-	1099	1	551702	2	N	-0-					-0-
09		524487	X	524487	-0-	-0-	-0-	1032	1	523455	2	N	-0-					-0-
10		573595	X	573595	-0-	-0-	-0-	1133	1	572462	2	N	-0-					-0-
11		533330	X	533330	-0-	-0-	-0-	1051	1	532279	2	N	-0-					-0-
*12		571464	X	571464	-0-	-0-	-0-	1127	1	570337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138158	X	490184	-0-	-647974	-0-	490184	2			N	-0-					-0-
02	670087	X	670087	-0-	-0-	-0-	670087	2			N	-0-					-0-
03	774337	X	774337	-0-	-0-	-0-	774337	2			N	-0-					-0-
04	705794	X	705794	-0-	-0-	-0-	705794	2			N	-0-					-0-
05	732103	X	732103	-0-	-0-	-0-	732103	2			N	-0-					-0-
06	679483	X	679483	-0-	-0-	-0-	679483	2			N	-0-					-0-
07	711369	X	711369	-0-	-0-	-0-	711369	2			N	-0-					-0-
08	723074	X	723074	-0-	-0-	-0-	723074	2			N	-0-					-0-
09	719408	X	719408	-0-	-0-	-0-	719408	2			N	-0-					-0-
10	743143	X	743143	-0-	-0-	-0-	743143	2			N	-0-					-0-
11	567002	X	567002	-0-	-0-	-0-	567002	2			N	-0-					-0-
*12	668098	X	668098	-0-	-0-	-0-	668098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783476	X	322207	-0-	-461269	-0-	322207	2			N	-0-					-0-
02	319788	X	302855	-0-	-16933	-0-	302855	2			N	-0-					-0-
03	354051	X	233504	-0-	-120547	-0-	233504	2			N	-0-					-0-
04	314490	X	297963	-0-	-16527	-0-	297963	2			N	-0-					-0-
05	335296	X	257641	-0-	-77655	-0-	257641	2			N	-0-					-0-
06	324480	X	-0-	-0-	-324480	-0-					N	-0-					-0-
07	335296	X	154193	-0-	-181103	-0-	154193	2			N	-0-					-0-
08	307892	X	216004	-0-	-91888	-0-	216004	2			N	-0-					-0-
09	297960	X	123000	-0-	-174960	-0-	123000	2			N	-0-					-0-
10	322529	X	322529	-0-	-0-	-0-	322529	2			N	-0-					-0-
11	315602	X	315602	-0-	-0-	-0-	315602	2			N	-0-					-0-
*12	322834	X	322834	-0-	-0-	-0-	322834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	63281	-0-	63281	63281	63281	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	281795	-0-	281795	345076	281795	2			N	-0-					-0-
04	853645	X	508569	-0-	-345076	-0-	508569	2			N	-0-					-0-
05	571082	X	300739	-0-	-270343	-0-	300739	2			N	-0-					-0-
06	552660	X	-0-	-0-	-552660	-0-					N	-0-					-0-
07	571082	X	172893	-0-	-398189	-0-	172893	2			N	-0-					-0-
08	571082	X	395321	-0-	-175761	-0-	395321	2			N	-0-					-0-
09	508560	X	440528	-0-	-68032	-0-	440528	2			N	-0-					-0-
10	448374	X	448374	-0-	-0-	-0-	448374	2			N	-0-					-0-
11	388486	X	388486	-0-	-0-	-0-	388486	2			N	-0-					-0-
*12	506049	X	506049	-0-	-0-	-0-	506049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		35045	-0-	35045	35045	35045	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		294598	-0-	294598	329643	294598	2			N	-0-					-0-
06	486060	X	-0-	-0-	-486060	-0-					N	-0-					-0-
07	502262	X	285504	-0-	-216758	-0-	285504	2			N	-0-					-0-
08	502262	X	344890	-0-	-157372	-0-	344890	2			N	-0-					-0-
09	486060	X	176437	-0-	-309623	-0-	176437	2			N	-0-					-0-
10	502262	X	310087	-0-	-192175	-0-	310087	2			N	-0-					-0-
11	486060	X	299039	-0-	-187021	-0-	299039	2			N	-0-					-0-
12	502262	X	326029	-0-	-176233	-0-	326029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		218527	-0-	218527	218527	218527	2			N	-0-					-0-
03	723368	X	504841	-0-	-218527	-0-	504841	2			N	-0-					-0-
04	723722	X	723722	-0-	-0-	-0-	723722	2			N	-0-					-0-
05	681511	X	681511	-0-	-0-	-0-	681511	2			N	-0-					-0-
06	464052	X	464052	-0-	-0-	-0-	464052	2			N	-0-					-0-
07	464541	X	464541	-0-	-0-	-0-	464541	2			N	-0-					-0-
08	684668	X	684668	-0-	-0-	-0-	684668	2			N	-0-					-0-
09	537484	X	537484	-0-	-0-	-0-	537484	2			N	-0-					-0-
10	487329	X	487329	-0-	-0-	-0-	487329	2			N	-0-					-0-
*11	433420	X	433420	-0-	-0-	-0-	433420	2			N	-0-					-0-
*12	601041	X	601041	-0-	-0-	-0-	601041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		155815	-0-	155815	155815	155815	2			N	-0-					-0-
06	453510	X	-0-	-0-	-453510	-0-					N	-0-					-0-
07	468627	X	185741	-0-	-282886	-0-	185741	2			N	-0-					-0-
08	468627	X	434430	-0-	-34197	-0-	434430	2			N	-0-					-0-
09	480156	X	480156	-0-	-0-	-0-	480156	2			N	-0-					-0-
10	801149	X	801149	-0-	-0-	-0-	801149	2			N	-0-					-0-
11	540696	X	540696	-0-	-0-	-0-	540696	2			N	-0-					-0-
12	468627	X	439445	-0-	-29182	-0-	439445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		51067	-0-	51067	51067	51067	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		303885	-0-	303885	354952	303885	2			N	-0-					-0-
05	767160	X	412208	-0-	-354952	-0-	412208	2			N	-0-					-0-
06	390870	X	389902	-0-	-968	-0-	389902	2			N	-0-					-0-
07	403899	X	396576	-0-	-7323	-0-	396576	2			N	-0-					-0-
08	403899	X	361340	-0-	-42559	-0-	361340	2			N	-0-					-0-
09	390870	X	233069	-0-	-157801	-0-	233069	2			N	-0-					-0-
10	403899	X	111225	-0-	-292674	-0-	111225	2			N	-0-					-0-
11	389910	X	346096	-0-	-43814	-0-	346096	2			N	-0-					-0-
12	396583	X	315899	-0-	-80684	-0-	315899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 14330 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 14370 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10867 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 12583 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3294	2	Y	-0-			-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3436	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	48	1	2069	2	Y	-0-			-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4060	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	1035	-0-	-2313	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2415	-0-	-825	-0-	58	1	2357	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2086	-0-	-1262	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2551	-0-	-797	-0-	57	1	2494	2	Y	-0-			-0-
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	85	1	3745	2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2349	-0-	-162	-0-	61	1	2288	2	Y	-0-			-0-
*11	2430 X	628	-0-	-1802	-0-	17	1	611	2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	56	-0-	-3292	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	543	-0-	-747	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	894	-0-	-377	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	881	-0-	-289	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					97
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					97
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					97
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					97
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					97
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					97
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2502	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	37	1	2272	3	Y	39	33	1			9
							43	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	41	1	2494	3	Y	54	50	1			13
							59	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	3	Y	38	43	1			8
							42	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	61	1	2384	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	44	1	2400	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
07	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	60	1	2514	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	62	1	2217	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
09	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	51	1	2402	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	57	1	2576	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*11	2220	N	1196	-0-	-1024	-0-	38	1	1155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	43	1	1939	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	21	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	19	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	33	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	33	1	1198	3	Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	37	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	17	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	16	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	18	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	23	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	479	-0-	-544	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	19	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	3	Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

01	279 N	228	-0-	-51	-0-	140	1	88	2	N	-0-					9
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	142	1	95	2	N	-0-					9
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	84	1	60	2	N	-0-					9
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	154	1	83	2	N	-0-					9
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	117	1	74	2	N	-0-					9
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	193	1	59	2	N	-0-					9
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	117	1	92	2	N	-0-					9
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	56	1	61	2	N	-0-					9
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	193	1	92	2	N	-0-					9
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	184	1	31	2	N	-0-					9
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	117	1	69	2	N	-0-					9
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	158	1	66	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2083	-0-	-185	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	70	1	2275	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	67	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	61	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	55	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2009	-0-	-378	-0-	60	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	64	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1762	-0-	-501	-0-	53	1	1709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4550	3	74	9	N	67					140
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4023	3	88	9	N	80	194	1			26
03	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4361	3	43	9	N	39					65
04	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	4239	3	53	9	N	48					113
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4175	3	88	9	N	80					193
06	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4318	3	31	9	N	28	180	1			41
07	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4126	3	54	9	N	49					90
08	4433	X	3946	-0-	-487	-0-	3946	3			N	-0-	74	1			16
09	4350	X	3876	-0-	-474	-0-	3771	3	105	9	N	95					111
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3892	3	46	9	N	42					153
11	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	3604	3	96	9	N	87	189	1			51
12	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	3628	3	70	9	N	64					115

TOTAL GAS PROD: 49,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					51
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					51
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					51
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					51
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					51
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					51
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					51
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					51
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					51
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					51
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	845	3			N	-0-					51
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-					26
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2460	3	99	9	N	90					116
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2742	3	13	9	N	12					128
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2656	3	36	9	N	33					161
05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					161
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2655	3	15	9	N	14					175
07	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2726	3	9	9	N	8	62	1			121
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-	103	1			18
09	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2634	3	6	9	N	5					23
10	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2646	3	19	9	N	17					40
11	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2538	3	20	9	N	18					58
12	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	2622	3	11	9	N	10					68

TOTAL GAS PROD: 31,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7801	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	13
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6547	2	32	9	Y	29	28	1			14
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8019	2	31	9	Y	28	27	1			15
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7740	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7764	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	15
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7353	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8125	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7451	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13
10	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7329	2	42	9	Y	38	36	1	2	8	13
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6654	2	42	9	Y	38	36	1			15
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6758	2	36	9	Y	33	33	1			15

TOTAL GAS PROD: 89,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6817	-0-	-1119	-0-		6766	2	51	9	Y	46	40	1			37
02	6972	X	6114	-0-	-858	-0-		6062	2	52	9	Y	47	40	1			44
03	7285	X	6650	-0-	-635	-0-		6599	2	51	9	Y	46	40	1			50
04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-		6243	2	44	9	Y	40	38	1			52
05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-		6318	2	56	9	Y	51	40	1	1	8	62
06	6600	X	5908	-0-	-692	-0-		5876	2	32	9	Y	29	42	1			49
07	6758	X	5925	-0-	-833	-0-		5893	2	32	9	Y	29					78
08	6665	X	5515	-0-	-1150	-0-		5504	2	11	9	Y	10	45	1			43
09	6300	X	4791	-0-	-1509	-0-		4778	2	13	9	Y	12					55
10	6386	X	5744	-0-	-642	-0-		5729	2	15	9	Y	14	33	1			36
11	5910	X	5354	-0-	-556	-0-		5333	2	21	9	Y	19	28	1			27
12	5921	X	5419	-0-	-502	-0-		5384	2	35	9	Y	32	25	1			34

TOTAL GAS PROD: 70,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2979	-0-	-1206	-0-	222	1	2728	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	172	1	2360	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	3658	X	2457	-0-	-1201	-0-	170	1	2263	2	Y	22	25	1			1
							24	9									
04	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	200	1	2320	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
05	3658	X	2160	-0-	-1498	-0-	237	1	1894	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	223	1	1991	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	255	1	2013	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	255	1	1961	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	253	1	1851	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	217	1	1574	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	2160	N	655	-0-	-1505	-0-	31	1	622	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
12	2201	N	1189	-0-	-1012	-0-	59	1	1122	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

01	14B2 EXT		174	-0-	174	174	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1071	-0-	-174	-0-	75	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1147	-0-	-1147	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1098	-0-	1098	1098	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		857	-0-	857	1955	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	3430	X	1475	-0-	-1955	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	307	1	258	2	Y	-0-					7
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	300	1	257	2	Y	-0-					7
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	338	1	322	2	Y	-0-					7
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	309	1	262	2	Y	-0-					7
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	442	1	751	2	Y	-0-					7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	405	1	536	2	Y	-0-					7
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	461	1	856	2	Y	-0-					7
08	1178	N	659	-0-	-519	-0-	259	1	400	2	Y	-0-					7
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
10	1302	N	151	-0-	-1151	-0-	97	1	54	2	Y	-0-					7
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	220	1	294	2	Y	-0-					7
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	270	1	284	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

01	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	23	1	1324	3	Y	81	100	1			13
						89	9									
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	3	Y	121	107	1			27
						133	9									
03	1519 N	968	-0-	-551	-0-	14	1	814	3	Y	127	124	1			30
						140	9									
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	38	1	1378	3	Y	99	109	1			20
						109	9									
05	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	29	1	1136	3	Y	94	92	1			22
						103	9									
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	25	1	1322	3	Y	113	111	1			24
						124	9									
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	81	87	1			18
						89	9									
08	1271 N	507	-0-	-764	-0-	13	1	448	3	Y	42	54	1			6
						46	9									
09	1320 N	553	-0-	-767	-0-	11	1	518	3	Y	22	24	1			4
						24	9									
*10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1590	3	Y	29	27	1			6
						32	9									
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	30	26	1			10
						33	9									
12	T. A.	457	-0-	457	457	10	1	406	3	Y	37	35	1			12
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	994	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	12	1	686	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1277	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	491	-0-	-284	-0-	12	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	316	-0-	-944	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	191	-0-	-305	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	1					192
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1					193
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					193
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					193
05	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	105	2	3	9	N	3					196
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					196
07	1550	X	542	-0-	-1008	-0-	542	2			N	-0-					196
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					196
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	142					338
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	3			N	-0-					127
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					127
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					127
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					127
05	713	N	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					127
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					127
07	930	N	303	-0-	-627	-0-	303	3			N	-0-					127
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					127
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					127
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					127
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					127
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	104	1	4362	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	106	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	3	1	4680	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	55	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	86	1	3875	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	1888	-0-	-2642	-0-	20	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	44	1	2590	3	N	24	29	1			4
								26 9									
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	39	1	2343	3	N	30	27	1			7
								33 9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2575	3	N	30	30	1			7
								33 9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	2059	3	N	22	25	1			4
								24 9									
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	3	N	21	20	1			5
								23 9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	N	24	24	1			5
								26 9									
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	3	N	18	19	1			4
								20 9									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	3	N	27	27	1			4
								30 9									
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	3	N	28	27	1			5
								31 9									
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	52	1	2314	3	N	19	20	1			4
								21 9									
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2104	3	N	18	16	1			6
								20 9									
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1810	3	N	24	22	1			8
								26 9									

TOTAL GAS PROD: 29,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7359	-0-	-1507	-0-	123	1	7217	3	N	17	20	1			3
							19	9									
02	8008	X	7306	-0-	-702	-0-	117	1	7168	3	N	19	18	1			4
							21	9									
03	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	132	1	7936	3	N	21	20	1			5
							23	9									
04	8220	X	5001	-0-	-3219	-0-	132	1	4855	3	N	13	15	1			3
							14	9									
05	7998	X	6244	-0-	-1754	-0-	154	1	6078	3	N	11	11	1			3
							12	9									
06	7830	X	6907	-0-	-923	-0-	127	1	6763	3	N	15	15	1			3
							17	9									
07	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	135	1	5580	3	N	10	11	1			2
							11	9									
08	8091	X	3325	-0-	-4766	-0-	92	1	3225	3	N	7	8	1			1
							8	9									
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	147	1	6799	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	171	1	7741	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	250	1	7561	3	N	17	13	1			6
							19	9									
*12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	165	1	7388	3	N	21	20	1			7
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 80,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

01	3573	X	37	-0-	-3536	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	168	-0-	-4452	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	180	-0-	-4935	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	150	-0-	-4800	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	123	-0-	-4992	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	186	X	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1545	-0-	-23	-0-	46	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	51	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	50	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	47	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	41	1	1332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	10	1	310	2	N	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	9	1	297	2	N	-0-			-0-
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	8	1	249	2	N	-0-			-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	N	-0-			-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	6	1	208	2	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	67	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	72	1	2331	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	72	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	60	1	1931	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	68	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	64	1	2058	2	N	-0-			-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	63	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	65	1	2097	2	N	-0-			-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-0-			-0-
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	72	1	2340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	69	1	2218	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2086	-0-	-98	-0-	63	1	2023	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	68	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	63	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	65	1	2097	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	55	1	1787	2	N	-0-			-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	69	1	2222	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1977	2	N	-0-			-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	71	1	2287	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	68	1	2203	2	N	-0-			-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	63	1	2046	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	65	1	2088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399	3		Y	-0-			-0-
02	5012	X	4699	-0-	-313	-0-	4699	3		Y	-0-			-0-
03	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	4956	3		Y	-0-			-0-
04	5400	X	4208	-0-	-1192	-0-	4208	3		Y	-0-			-0-
05	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	3		Y	-0-			-0-
06	5220	X	3630	-0-	-1590	-0-	3630	3		Y	-0-			-0-
07	5208	X	5140	-0-	-68	-0-	5140	3		Y	-0-			-0-
08	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4866	3		Y	-0-			-0-
09	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	3		Y	-0-			-0-
10	5332	X	4288	-0-	-1044	-0-	4288	3		Y	-0-			-0-
11	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	4956	3		Y	-0-			-0-
12	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	604	-0-	-1690	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	327	-0-	-1781	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	2	N	6	5	1				4
							7	9										
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4481	2	25	9	N	23	23	1				4
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	383	1	5018	2	N	25	23	1				6
							28	9										
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	408	1	5950	2	N	30	32	1				4
							33	9										
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	368	1	5110	2	N	25	20	1				9
							28	9										
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	368	1	5763	2	N	19	23	1				5
							21	9										
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	388	1	5972	2	N	21	20	1				6
							23	9										
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	371	1	5260	2	N	25	27	1		1	8	3
							28	9										
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	322	1	4193	2	N	21	20	1				4
							23	9										
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	22	24	1				2
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	299	1	4487	2	N	22	22	1				2
							24	9										
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT						2

TOTAL GAS PROD: 55,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1697	-0-	-4255	-0-	226	1	1447	2	N	22	18	1			9
							24	9									
02	3780	X	1025	-0-	-2755	-0-	999	2	26	9	N	24	30	1			3
03	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	228	1	2985	2	N	27	23	1			7
							30	9									
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	256	1	3736	2	N	34	36	1			5
							37	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	217	1	3017	2	N	28	22	1			11
							31	9									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	214	1	3232	2	N	21	26	1			6
							23	9									
07	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	214	1	3303	2	N	23	22	1			7
							25	9									
08	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	210	1	2978	2	N	27	31	1			3
							30	9									
09	4020	X	2612	-0-	-1408	-0-	184	1	2402	2	N	24	23	1			4
							26	9									
10	3596	X	36	-0-	-3560	-0-	8	1	28	9	N	25	27	1			2
11	3480	X	2439	-0-	-1041	-0-	151	1	2260	2	N	25	24	1			3
							28	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3963	-0-	-2237	-0-	154	1	3753	2	N	51	62	1			16
							56	9									
02	5796	X	3167	-0-	-2629	-0-	3115	2	52	9	N	47	54	1			9
03	6417	X	4130	-0-	-2287	-0-	289	1	3785	2	N	51	47	1			13
							56	9									
04	6210	X	4342	-0-	-1868	-0-	274	1	4003	2	N	59	64	1			8
							65	9									
05	5115	X	4025	-0-	-1090	-0-	266	1	3703	2	N	51	40	1			19
							56	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	259	1	4064	2	N	38	47	1			10
							42	9									
07	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	263	1	4059	2	N	42	40	1			12
							46	9									
08	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	253	1	3592	2	N	51	55	1	2	8	6
							56	9									
09	4380	X	3281	-0-	-1099	-0-	231	1	3004	2	N	42	40	1			8
							46	9									
10	4526	X	55	-0-	-4471	-0-	8	1	47	9	N	43	48	1			3
11	4380	X	3558	-0-	-822	-0-	219	1	3288	2	N	46	44	1			5
							51	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	45	1	1340	2	N	15	18	1			4
							17	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22	22	1			4
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2679	2	N	27	24	1			7
							30	9									
04	3000	N	3197	-0-	197	197	203	1	2961	2	N	30	33	1			4
							33	9									
05	3100	N	3514	-0-	414	611	234	1	3250	2	N	27	21	1			10
							30	9									
06	3000	N	3896	-0-	896	1507	232	1	3643	2	N	19	24	1			5
							21	9									
07	5244	X	3737	-0-	-1507	-0-	226	1	3487	2	N	22	21	1			6
							24	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	231	1	3276	2	N	26	29	1			3
							29	9									
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	N	23	22	1			4
							25	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	23	25	1			2
*11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	212	1	3178	2	N	23	23	1			2
							25	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2274	-0-	-1663	-0-	74	1	2198	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3192	X	1668	-0-	-1524	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	1			1
03	3534	X	2106	-0-	-1428	-0-	149	1	1954	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	190	1	2774	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	172	1	2384	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	182	1	2797	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	175	1	2484	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	182	1	2364	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3	3	1			-0-
11	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	157	1	2357	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5382	2	50	9	N	45	181	1			104
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	2	50	9	N	45					149
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4506	2	68	9	N	62	169	1			42
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4854	2	130	9	N	118					160
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					160
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4435	2	14	9	N	13					173
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4246	2	48	9	N	44					217
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4959	2	25	9	N	23					240
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3575	2	30	9	N	27	187	1			80
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					80
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3192	2	163	9	N	148					228
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 48,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19					44
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	2	17	9	Y	15	25	1			34
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1481	2	64	9	Y	58	24	1			68
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4	53	1			19
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2203	2	29	9	Y	26	31	1			14
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	Y	15					29
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	Y	24	27	1			26
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1571	2	11	9	Y	10					36
09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2617	1013	2	22	9	Y	20	28	1			28
10	DLQ G-10		567	-0-	567	3184	564	2	3	9	Y	3					31
11	DLQ G-10		487	-0-	487	3671	474	2	13	9	Y	12					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3671					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2013	-0-	-994	-0-	1886	2	127	9	Y	115	114	1	1	8	81
02	2380	X	1547	-0-	-833	-0-	1449	2	98	9	Y	89	111	1			59
03	2170	X	1302	-0-	-868	-0-	1194	2	108	9	Y	98	115	1			42
04	2100	X	917	-0-	-1183	-0-	844	2	73	9	Y	66	62	1			46
05	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			Y	-0-	46	1			-0-
06	1950	X	1526	-0-	-424	-0-	1474	2	52	9	Y	47					47
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1888	2	92	9	Y	84	43	1			88
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1844	2	83	9	Y	75	71	1			92
09	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1383	2	74	9	Y	67	74	1			85
10	1984	X	1673	-0-	-311	-0-	1594	2	79	9	Y	72					157
11	1920	X	1770	-0-	-150	-0-	1661	2	109	9	Y	99	145	1			111
12	1984	X	1439	-0-	-545	-0-	1352	2	87	9	Y	79	131	1			59

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	4353	-0-	-7086	-0-	4296	2	57	9	Y	52	44	1			10
02	5516	X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	Y	24					34
03	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	4007	2	2	9	Y	2					36
04	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	3525	2	59	9	Y	54	85	1			5
05	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3191	2	19	9	Y	17					22
06	4200	X	2978	-0-	-1222	-0-	2950	2	28	9	Y	25					47
07	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3163	2	26	9	Y	24	47	1			24
08	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	2956	2	9	9	Y	8					32
09	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2			Y	-0-					32
10	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2308	2	51	9	Y	46	56	1	1	8	21
11	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	2369	2	13	9	Y	12					33
12	3193	X	2317	-0-	-876	-0-	2285	2	32	9	Y	29	52	1			10

TOTAL GAS PROD: 37,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1546	-0-	1546	22741	1531	2	15	9	Y	14					46
02	0		1220	-0-	1220	23961	1206	2	14	9	Y	13					59
03	0		1407	-0-	1407	25368	1360	2	47	9	Y	43					102
04	26567	X	1199	-0-	-25368	-0-	1191	2	8	9	Y	7					109
05	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1257	2	26	9	Y	24					133
06	6210	X	2429	-0-	-3781	-0-	2378	2	51	9	Y	46	94	1			85
07	6417	X	4060	-0-	-2357	-0-	3982	2	78	9	Y	71					156
08	6417	X	3845	-0-	-2572	-0-	3765	2	80	9	Y	73	154	1			75
09	6210	X	3555	-0-	-2655	-0-	3478	2	77	9	Y	70					145
10	6417	X	3388	-0-	-3029	-0-	3311	2	77	9	Y	70					215
*11	3930	X	3202	-0-	-728	-0-	3108	2	94	9	Y	85	180	1			120
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 27,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	14	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	720	N	292	-0-	-428	-0-	5	1	280	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	589	N	235	-0-	-354	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2295	-0-	-588	-0-	2285	2	10	9	N	9					57
02	2604	X	2246	-0-	-358	-0-	2235	2	11	9	N	10					67
03	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	55	1	2054	2	N	6					73
							7	9									
04	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	54	1	2087	2	N	12					85
							13	9									
05	2480	X	1619	-0-	-861	-0-	39	1	1574	2	N	5					90
							6	9									
06	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	53	1	1963	2	N	5					95
							6	9									
07	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	56	1	1943	2	N	5					100
							6	9									
08	2232	X	1768	-0-	-464	-0-	48	1	1712	2	N	7					107
							8	9									
09	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	46	1	1700	2	N	10					117
							11	9									
10	2077	X	2052	-0-	-25	-0-	49	1	1995	2	N	7					124
							8	9									
11	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	45	1	1675	2	N	6					130
							7	9									
12	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	46	1	1720	2	N	10					140
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	530	-0-	-741	-0-	506	2	24	9	Y	22	22	1			9
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	444	2	20	9	Y	18	19	1			8
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	13	1	473	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	687	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	806	N	66	-0-	-740	-0-	3	1	62	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	76	1	2398	3	Y	56	50	1			15
							62	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	68	1	2149	3	Y	87	81	1			21
							96	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	78	1	2413	3	Y	94	92	1			23
							103	9									
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	78	1	2480	3	Y	69	68	1			24
							76	9									
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	81	1	2567	3	Y	58	71	1			11
							64	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72	1	2338	3	Y	52	48	1			15
							57	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	75	1	2359	3	Y	51	45	1			21
							56	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	3	Y	41	46	1			16
							45	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	75	1	2314	3	Y	68	62	1			22
							75	9									
10	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	64	1	1934	3	Y	94	77	1			39
							103	9									
11	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	56	1	1649	3	Y	93	79	1			53
							102	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	7	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	3			Y	-0-			-0-
02	3500	X	3241	-0-	-259	-0-	3241	3			Y	-0-			-0-
03	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	3			Y	-0-			-0-
04	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			Y	-0-			-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3334	3			Y	-0-			-0-
07	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-			-0-
08	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-			-0-
09	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	3			Y	-0-			-0-
10	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3			Y	-0-			-0-
11	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	105	1	1090	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	95	1	988	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	107	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	119	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	114	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	105	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	93	1	894	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	90	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	69	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	18	-0-	-882	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	5	-0-	-925	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	271	1	5765	3	Y	170	154	1			45
							187	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	229	1	4940	3	Y	181	183	1			43
							199	9									
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	240	1	5265	3	Y	202	196	1			49
							222	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2577	3	161	9	Y	146	144	1			51
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1749	3	132	9	Y	120	148	1			23
06	5970	X	1011	-0-	-4959	-0-	906	3	105	9	Y	95	90	1			28
07	5952	X	1442	-0-	-4510	-0-	1325	3	117	9	Y	106	89	1			45
08	5735	X	1273	-0-	-4462	-0-	1178	3	95	9	Y	86	97	1			34
09	2730	X	1100	-0-	-1630	-0-	1099	3	1	9	Y	1	35	1			-0-
10	1891	X	1154	-0-	-737	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	136	1 9	4299	3	Y	10	9	1			3
02	4256	X	3997	-0-	-259	-0-	123	1 9	3870	3	Y	4	6	1			1
03	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	139	1 9	4292	3	Y	5	5	1			1
04	4440	X	4383	-0-	-57	-0-	133	1 9	4246	3	Y	4	4	1			1
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	139	1 9	4399	3	Y	4	4	1			1
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	132	1 9	4311	3	Y	3	3	1			1
07	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	139	1 9	4363	3	Y	3	3	1			1
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	138	1 9	4339	3	Y	3	3	1			1
09	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	135	1 9	4157	3	Y	4	4	1			1
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	144	1 9	4321	3	Y	6	5	1			2
11	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	141	1 9	4187	3	Y	6	5	1			3
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	7	9			Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 48,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	88 26	1 9	3810	3	N	24	22	1			6
02	3780	X	3566	-0-	-214	-0-	79 84	1 9	3403	3	N	76	64	1			18
03	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	90 94	1 9	3996	3	N	85	82	1			21
04	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	85 66	1 9	3769	3	N	60	60	1			21
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	90 56	1 9	4015	3	N	51	62	1			10
06	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	84 50	1 9	3692	3	N	45	42	1			13
07	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	88 50	1 9	3922	3	N	45	39	1			19
08	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	92 39	1 9	3888	3	N	35	40	1			14
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	91 66	1 9	3840	3	N	60	54	1			20
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	98 89	1 9	4299	3	N	81	67	1			34
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	94 89	1 9	4018	3	N	81	69	1			46
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 44,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	89	1	3881	3	Y	86	78	1			23
							95	9									
02	3836	X	3596	-0-	-240	-0-	80	1	3447	3	Y	63	71	1			15
							69	9									
03	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	88	1	3903	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
04	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	84	1	3744	3	Y	51	50	1			18
							56	9									
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	87	1	3898	3	Y	42	52	1			8
							46	9									
06	3930	X	3905	-0-	-25	-0-	86	1	3777	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3948	3	Y	38	33	1			16
							42	9									
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	93	1	3920	3	Y	30	34	1			12
							33	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	91	1	3842	3	Y	49	45	1			16
							54	9									
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	91	1	4005	3	Y	69	57	1			28
							76	9									
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	91	1	3909	3	Y	69	58	1			39
							76	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 43,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	73	1	3163	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	3164	X	2908	-0-	-256	-0-	66	1	2842	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	72	1	3190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	70	1	3103	3	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	76	1	3356	3	Y	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	78	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	83	1	3480	3	Y	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1	3420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	82	1	3582	3	Y	-0-					-0-
*11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2054	3	43	9	Y	39	36	1			10
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1879	3	36	9	Y	33	35	1			8
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	3	39	9	Y	35	34	1			9
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2069	3	28	9	Y	25	25	1			9
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	Y	21	26	1			4
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2219	3	22	9	Y	20	18	1			6
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	16	1			8
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1			6
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2318	3	28	9	Y	25	23	1			8
10	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1675	3	37	9	Y	34	28	1			14
11	2070	N	1210	-0-	-860	-0-	1173	3	37	9	Y	34	29	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	29	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	36	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	202	1	3529	3	Y	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	185	1	3274	3	Y	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	3380	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	137	1	2868	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	156	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	195	1	3510	3	Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	219	1	3706	3	Y	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	206	1	3594	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	88	1	3389	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3426	-0-	-234	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	228	1	3985	3	N	-0-			-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	199	1	3535	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	188	1	3887	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	177	1	3700	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	187	1	3732	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	181	1	3704	3	N	-0-			-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	221	1	3962	3	N	-0-			-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	240	1	4071	3	N	-0-			-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	229	1	4006	3	N	-0-			-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	104	1	4024	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	59	1	1112	3	Y	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	900	-0-	-450	-0-	39	1	861	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	Y	-0-			-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	3	Y	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	3	Y	-0-			-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	Y	-0-			-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	82	1	2609	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2488	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2744	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	86	1	2709	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	80	1	2619	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	85	1	2675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	85	1	2676	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	83	1	2558	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	90	1	2692	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
*11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	88	1	2610	3	Y	19	16	1			11
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	344	-0-	-1426	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

01	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	3	Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	159	1	1196	3	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	162	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	93	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	702	-0-	-318	-0-	67	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					15
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					15
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					15
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					15
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					15
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					15
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					15
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					15
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2161	3	74	9	Y	67	61	1			18
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1952	3	31	9	Y	28	39	1			7
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2089	3	32	9	Y	29	29	1			7
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	3	25	9	Y	23	22	1			8
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	3	20	9	Y	18	22	1			4
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	15	1			5
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2292	3	18	9	Y	16	14	1			7
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2296	3	23	9	Y	21	19	1			7
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	3	32	9	Y	29	24	1			12
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2353	3	33	9	Y	30	25	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	67 105	1 9	2893	3	Y	95	86	1			25
02	2884	X	2799	-0-	-85	-0-	61 111	1 9	2627	3	Y	101	102	1			24
03	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	67 124	1 9	2980	3	Y	113	109	1			28
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	65 88	1 9	2879	3	Y	80	80	1			28
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	58 75	1 9	2572	3	Y	68	83	1			13
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	57 67	1 9	2517	3	Y	61	56	1			18
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	62 65	1 9	2748	3	Y	59	52	1			25
08	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	42 53	1 9	1777	3	Y	48	54	1			19
09	3030	X	1646	-0-	-1384	-0-	38	1	1608	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	2883	X	1722	-0-	-1161	-0-	38	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1467	-0-	-1323	-0-	33 1	1 9	1433	3	Y	1	1	1			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	37	1	1603	3	Y	66	60	1			17
							73	9									
02	1876	N	1420	-0-	-456	-0-	32	1	1387	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	33	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	32	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	30	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	29	1	1236	3	Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	35	1	1461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	36	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	49	1	2148	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	46	1	2013	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	51	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374	53	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4775	53	1	2348	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2378	-0-	2378	7153	55	1	2323	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2269	-0-	2269	9422	53	1	2215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3000	N	2440	-0-	-560	8862	54	1	2386	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2358	-0-	-642	8220	54	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8220					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	521	1	3980	3	Y	103	97	1			23
							113	9									
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	520	1	4504	3	Y	43	61	1			5
							47	9									
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	613	1	6705	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	482	1	4706	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	505	1	4704	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
06	5700	X	5264	-0-	-436	-0-	496	1	4681	3	Y	79	74	1			15
							87	9									
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	638	1	6177	3	Y	80	84	1			11
							88	9									
08	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	570	1	4708	3	Y	82	76	1			17
							90	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	585	1	5243	3	Y	77	82	1			12
							85	9									
10	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	400	1	4392	3	Y	77	76	1			13
							85	9									
11	5700	X	3770	-0-	-1930	-0-	262	1	3428	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 59,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	3	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	25	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	373	1	6529	3	Y	115	109	1			26
							127	9									
02	6440	X	6279	-0-	-161	-0-	329	1	5826	3	Y	113	127	1			12
							124	9									
03	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	303	1	6261	3	Y	125	123	1			14
							138	9									
04	6900	X	6357	-0-	-543	-0-	284	1	5939	3	Y	122	114	1			22
							134	9									
05	7130	X	3204	-0-	-3926	-0-	146	1	2913	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	303	1	6212	3	Y	211	197	1			41
							232	9									
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	356	1	6390	3	Y	214	225	1			30
							235	9									
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	403	1	6832	3	Y	118	124	1			24
							130	9									
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	396	1	6919	3	Y	113	120	1			17
							124	9									
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	187	1	7233	3	Y	114	112	1			19
							125	9									
11	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	6592	3	121	9	Y	110	109	1			20
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 72,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	139	1	2462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2550	N	2146	-0-	-404	-0-	98	1	2044	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	88	1	1755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2490	N	1542	-0-	-948	-0-	71	1	1464	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	86	1	1550	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	91	1	1544	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	37	1	1411	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	1246	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	452	-0-	-137	-0-	98 46	1 9	308	3	Y	42	49	1			9
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	122	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	106	1	1872	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	94	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	101	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	3	Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	54	1	2093	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1242	1	7365	3	Y	161	161	1			34
							177	9									
02	8008	X	4489	-0-	-3519	-0-	763	1	3547	3	Y	163	164	1			33
							179	9									
03	8866	X	4661	-0-	-4205	-0-	811	1	3626	3	Y	204	198	1			39
							224	9									
04	8580	X	3816	-0-	-4764	-0-	712	1	2876	3	Y	207	214	1			32
							228	9									
05	8866	X	3832	-0-	-5034	-0-	735	1	2918	3	Y	163	152	1			43
							179	9									
06	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	714	1	2629	3	Y	163	189	1			17
							179	9									
07	4960	X	3542	-0-	-1418	-0-	730	1	2651	3	Y	146	145	1			18
							161	9									
08	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	732	1	2685	3	Y	18	35	1			1
							20	9									
09	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	705	1	2515	3	Y	22	17	1			6
							24	9									
10	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	707	1	2500	3	Y	25	23	1			8
							28	9									
11	3510	X	3130	-0-	-380	-0-	668	1	2437	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 45,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	457 132	1 9	2495	3	Y	120	121	1			25
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	447 132	1 9	2336	3	Y	120	121	1			24
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	487 165	1 9	2509	3	Y	150	145	1			29
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	507 166	1 9	2501	3	Y	151	157	1			23
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	513 132	1 9	2528	3	Y	120	111	1			32
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	509 131	1 9	2438	3	Y	119	139	1			12
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	505 118	1 9	2348	3	Y	107	106	1			13
08	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	510 140	1 9	2412	3	Y	127	130	1			10
09	3060	X	2603	-0-	-457	-0-	446 28	1 9	2129	3	Y	25	28	1			7
10	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	491 36	1 9	2244	3	Y	33	30	1			10
11	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	455 35	1 9	2106	3	Y	32	39	1			3
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	870	N	556	-0-	-314	-0-	555	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	132 42	1 9	4192	3	Y	38	34	1			10
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	121 23	1 9	3802	3	Y	21	26	1			5
03	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	134 23	1 9	4156	3	Y	21	21	1			5
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	4249	3	Y	17	16	1			6
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	140 15	1 9	4425	3	Y	14	17	1			3
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	133 13	1 9	4346	3	Y	12	11	1			4
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	141 13	1 9	4421	3	Y	12	11	1			5
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	139 11	1 9	4362	3	Y	10	11	1			4
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	137 18	1 9	4223	3	Y	16	15	1			5
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	147 24	1 9	4416	3	Y	22	18	1			9
*11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	147 25	1 9	4375	3	Y	23	19	1			13
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 48,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

01	7378	X	6975	-0-	-403	-0-	576	1	6362	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	540	1	6934	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
03	7378	X	7374	-0-	-4	-0-	579	1	6769	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	526	1	5179	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	7378	X	1378	-0-	-6000	-0-	444	1	931	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	7140	X	1970	-0-	-5170	-0-	444	1	1522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	7378	X	2033	-0-	-5345	-0-	458	1	1569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	7378	X	2039	-0-	-5339	-0-	457	1	1576	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	562	1	6744	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	587	1	6419	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	543	1	4721	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626	1	7095	2	Y	31	30	1			5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 62,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1888	-0-	-1367	-0-	71	1	1775	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	2884	X	511	-0-	-2373	-0-	20	1	481	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	547	-0-	-1283	-0-	21	1	518	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	167	1	4185	3	Y	73	59	1			16
							80	9									
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	3	Y	62	63	1			15
							68	9									
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3570	3	Y	62	60	1			17
							68	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	145	1	3211	3	Y	26	30	1			13
							29	9									
11	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	80	1	1852	3	Y	25	29	1			9
							28	9									
12	3255	X	1513	-0-	-1742	-0-	57	1	1426	3	Y	27	30	1			6
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 22,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	354	1	2281	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	339	1	2462	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	323	1	966	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	1680	X	507	-0-	-1173	-0-	222	1	284	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	251	1	878	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1680	X	1433	-0-	-247	-0-	297	1	1132	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	320	1	1457	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	311	1	1258	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	337	1	1623	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	346	1	1837	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	299	1	1024	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2216	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	702	1	2362	3	Y	70	56	1			14
							77	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	709	1	3003	3	Y	86	81	1			19
							95	9									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	690	1	2087	3	Y	69	75	1			13
							76	9									
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	646	1	1288	3	Y	32	35	1			10
							35	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	697	1	2069	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	693	1	2052	3	Y	51	52	1			12
							56	9									
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	657	1	1209	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	710	1	2153	3	Y	31	25	1			15
							34	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	687	1	2083	3	Y	45	44	1			16
							50	9									
*12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	684	1	1703	3	Y	54	59	1			11
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 27,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	423	1	7800	3	Y	1	57	5			58
							1	9									
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	382	1	6519	3	Y	190	190	1			58
							209	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	423	1	6464	3	Y	17					75
							19	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	409	1	6344	3	Y	39					114
							43	9									
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	423	1	7509	3	Y	-0-					114
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	409	1	6034	3	Y	-0-	49	5			65
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	423	1	7152	3	Y	158	184	1			39
							174	9									
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	423	1	7156	3	Y	178					217
							196	9									
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	409	1	7293	3	Y	-0-	50	5			167
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	423	1	6890	3	Y	43					210
							47	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	409	1	5808	3	Y	-0-					210
*12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	423	1	6416	3	Y	59					269
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 87,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	588	1	6495	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	7028	X	6280	-0-	-748	-0-	532	1	5714	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
03	7595	X	6583	-0-	-1012	-0-	559	1	5991	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
04	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	566	1	6570	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
05	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	557	1	6352	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	6900	X	5687	-0-	-1213	-0-	517	1	5146	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	7409	X	7321	-0-	-88	-0-	595	1	6691	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
08	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	545	1	5612	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
09	7170	X	5465	-0-	-1705	-0-	571	1	4869	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	7316	X	7002	-0-	-314	-0-	613	1	6372	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	7080	X	5153	-0-	-1927	-0-	522	1	4611	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	573	1	6039	3	Y	33	32	1			7
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 77,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	224 29	1 9	5558	3	Y	26	26	1			5
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	215 23	1 9	5160	3	Y	21	21	1			5
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	199 23	1 9	5445	3	Y	21	22	1			4
04	5430	X	4903	-0-	-527	-0-	179 20	1 9	4704	3	Y	18	18	1			4
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	196 25	1 9	5437	3	Y	23	23	1			4
06	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	162 15	1 9	4143	3	Y	14	14	1			4
07	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	175 19	1 9	4412	3	Y	17	17	1			4
08	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	190 18	1 9	4899	3	Y	16	16	1			4
09	5430	X	4045	-0-	-1385	-0-	199 15	1 9	3831	3	Y	14	14	1			4
10	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	198 9	1 9	4409	3	Y	8	8	1			4
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	221 15	1 9	4954	3	Y	14	13	1			5
*12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218 25	1 9	5381	3	Y	23	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 60,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	16	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	34	36	1			8
							37	9									
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	394	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	19	1	423	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	492	3	Y	34	36	1			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1905	3	Y	54	53	1			10
							59	9									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	53	1	1267	3	Y	32	35	1			7
							35	9									
03	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	50	1	1300	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
04	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	48	1	1282	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	48	1	1234	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1807	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	57	1	1097	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
10	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	56	1	1253	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	72	1	1624	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	61	1	1506	3	Y	39	40	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	301	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	275	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	307	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	292	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	306	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	309	1	1210	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	301	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	304	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	721	-0-	-749	-0-	272	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	715	-0-	-866	-0-	279	1	436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	46	-0-	-605	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4384	-0-	-1165	-0-	406	1	3934	2	N	40	40	1			6
							44	9									
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	414	1	5875	2	N	51	50	1			7
							56	9									
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	430	1	5580	2	N	35	37	1			5
							39	9									
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	416	1	5051	2	N	32	33	1			4
							35	9									
05	5549	X	3890	-0-	-1659	-0-	425	1	3441	2	N	22	20	1			6
							24	9									
06	5370	X	4743	-0-	-627	-0-	406	1	4312	2	N	23	25	1			4
							25	9									
07	5549	X	3673	-0-	-1876	-0-	386	1	3266	2	N	19	20	1			3
							21	9									
08	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	414	1	4587	2	N	24	23	1			4
							26	9									
09	5370	X	3677	-0-	-1693	-0-	374	1	3282	2	N	19	20	1			3
							21	9									
10	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	410	1	3891	2	N	29	28	1			4
							32	9									
*11	4800	X	379	-0-	-4421	-0-	301	1	77	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	5022	X	734	-0-	-4288	-0-	321	1	409	2	N	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1804	-0-	-893	-0-	399	1	1371	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	2436	X	2201	-0-	-235	-0-	371	1	1791	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	415	1	2124	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
04	2550	X	1874	-0-	-676	-0-	387	1	1464	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2449	X	354	-0-	-2095	-0-	94	1	257	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2182	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	417	1	2283	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
09	2550	N	2250	-0-	-300	-0-	393	1	1832	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
*11	2610	N	2110	-0-	-500	-0-	402	1	1680	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
12	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	406	1	1414	2	Y	27	28	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	262	1	1076	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	236	1	911	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	262	1	1014	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	253	1	996	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	262	1	1336	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	262	1	1186	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	262	1	1212	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	253	1	1241	3	Y	14	21	1			1
							15	9									
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	262	1	1063	3	Y	4					5
							4	9									
11	1440	N	563	-0-	-877	-0-	253	1	310	3	Y	-0-					5
12	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	262	1	963	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2393	-0-	-1947	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3853	-0-	-952	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2306	-0-	-2344	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	1542	-0-	-2718	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3952	-0-	-1473	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	3083	-0-	-2437	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	2398	-0-	-3306	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	1177	-0-	-4343	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	596	-0-	-5108	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	857	-0-	-3080	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	926	-0-	-2164	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	23	-0-	-2364	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	21	-0-	-1149	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	961	X	66	-0-	-895	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1842	-0-	-2064	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2249	-0-	-1279	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1604	-0-	-1246	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	809	-0-	-3159	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	653	-0-	-3315	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	49	-0-	-1129	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2527	-0-	-323	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2325	-0-	-435	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	1032	-0-	-284	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5707	-0-	2707	2707	5707	3			N	-0-					-0-
07	8521	X	5814	-0-	-2707	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1741	-0-	-419	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-			-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
02	1540	X	35	-0-	-1505	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	1705	X	624	-0-	-1081	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	1380	X	537	-0-	-843	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
09	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
11	1650	X	1177	-0-	-473	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
12	1705	X	897	-0-	-808	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
*12	2069	N	1766	-0-	-303	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	3199	-0-	-969	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2729	-0-	-511	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1280	-0-	-1750	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1563	-0-	-1568	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	116	-0-	-1354	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

01	4433	X	2064	-0-	-2369	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	477	-0-	-3527	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1870	-0-	-2563	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
*12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1847	3	55	9	Y	50					58
02	2800	N	4595	-0-	1795	1795	4594	3	1	9	Y	1					59
03	3100	N	3535	-0-	435	2230	3452	3	83	9	Y	75	42	1			92
04	3000	N	2681	-0-	-319	1911	2681	3			Y	-0-					92
05	3025	X	1114	-0-	-1911	-0-	1081	3	33	9	Y	30	63	1			59
06	4920	X	1278	-0-	-3642	-0-	1205	3	73	9	Y	66	62	1			63
07	5084	X	822	-0-	-4262	-0-	822	3			Y	-0-	44	1			19
08	3534	X	382	-0-	-3152	-0-	369	3	13	9	Y	12					31
09	2670	X	601	-0-	-2069	-0-	601	3			Y	-0-					31
10	1333	X	455	-0-	-878	-0-	449	3	6	9	Y	5					36
11	1290	X	421	-0-	-869	-0-	419	3	2	9	Y	2					38
12	837	X	429	-0-	-408	-0-	429	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	204	-0-	-2183	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	990	N	145	-0-	-845	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2926	-0-	-74	548	2926	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2776	-0-	-324	224	2776	3			N	-0-					-0-
11	2788	X	2564	-0-	-224	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2391	-0-	-92	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1516	-0-	-840	-0-	1496	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2280	X	1262	-0-	-1018	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

01	3100	X	1557	-0-	-1543	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1009	-0-	-1991	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1395	-0-	-1005	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	167	-0-	-2313	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

01	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	288	-0-	-1672	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	802	-0-	-1368	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		195	-0-	195	383	195	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		100	-0-	100	483	100	3			N	-0-					-0-
03			483	-0-	-483	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		200	-0-	200	230	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

01	0		2116	-0-	2116	12711	2116	3			N	-0-					-0-
02	15221	X	2510	-0-	-12711	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2033	-0-	-1387	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	721	-0-	-2813	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	262	-0-	-2528	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		118	-0-	118	492	118	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		1420	-0-	1420	1912	1420	3			N	-0-					-0-
03	3319	X	1407	-0-	-1912	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	598	-0-	-766	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	4753	3	N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	3	N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	8	1	4808	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4706	-0-	-154	-0-	139	1	4567	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	237	1	3782	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	82	1	4536	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3200	-0-	-1822	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	19	1	4440	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	245	1	4043	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	188	1	4173	3	N	-0-					-0-
*11	4620	X	2605	-0-	-2015	-0-	108	1	2497	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3428	-0-	-1036	-0-	165	1	3263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1588	3	Y	35	31	1			8
							39	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1729	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
06	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	32	1	1720	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1796	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
08	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	43	1	1530	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
09	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	37	1	1688	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	35	1	1605	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	45	1	1366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1798	N	710	-0-	-1088	-0-	16	1	687	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	559	-0-	-1208	-0-	9	1	525	3	Y	23	35	1			4
							25	9									
02	1596	N	638	-0-	-958	-0-	9	1	574	3	Y	50	43	1			11
							55	9									
03	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	11	1	724	3	Y	55	53	1			13
							61	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	740	3	Y	5	17	1			1
							6	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	25	1	1435	3	Y	62	68	1			10
							68	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	20	1	1210	3	Y	82	74	1			18
							90	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1388	3	Y	116	107	1			27
							128	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1433	3	Y	84	94	1			17
							92	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	3	Y	77	76	1			18
							85	9									
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	22	1	1196	3	Y	80	81	1			17
							88	9									
07	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	35	1	1445	3	Y	66	68	1			15
							73	9									
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	37	1	1305	3	Y	58	65	1			8
							64	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	27	1	1283	3	Y	33	35	1			6
							36	9									
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	41	1	1281	3	Y	21	19	1			7
							23	9									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	27	25	1			9
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	28	1	1640	3	Y	44	55	1			7
							48	9									
02	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	17	1	1056	3	Y	48	44	1			11
							53	9									
03	1829	N	1012	-0-	-817	-0-	17	1	991	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
04	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	27	1	1000	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	18	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	15	1	672	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	14	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	19	1	1089	3	Y	74	91	1			12
							81	9									
02	1960	N	1582	-0-	-378	-0-	24	1	1471	3	Y	79	73	1			18
							87	9									
03	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	28	1	1714	3	Y	61	65	1			14
							67	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	Y	44	49	1			9
							48	9									
05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	37	1	1440	3	Y	33	34	1			8
							36	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	Y	47	45	1			10
							52	9									
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	19	1	796	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	27	31	1			4
							30	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	48	1	2182	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1562	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	3	N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	87	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4470	-0-	-598	-0-	71 20	1 9	4379	3	Y	18	14	1			4
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	76 70	1 9	4588	3	Y	64	53	1			15
04	5430	X	3936	-0-	-1494	-0-	102 50	1 9	3784	3	Y	45	51	1			9
05	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	112 42	1 9	4362	3	Y	38	38	1			9
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	95 55	1 9	5051	3	Y	50	48	1			11
07	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	109 40	1 9	4545	3	Y	36	39	1			8
08	4712	X	3739	-0-	-973	-0-	103 32	1 9	3604	3	Y	29	33	1			4
09	4560	X	3840	-0-	-720	-0-	81 17	1 9	3742	3	Y	15	16	1			3
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	5364	3	Y	6	8	1			1
*11	4560	X	3034	-0-	-1526	-0-	97 17	1 9	2920	3	Y	15	11	1			5
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	4831	3	Y	18	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 53,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57	1	3332	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	51	1	3169	3	Y	28	23	1			6
							31	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	59	1	3552	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	99	1	3667	3	Y	29	32	1			6
							32	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	92	1	3637	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	64	1	3396	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	87	1	3611	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
08	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	89	1	3124	3	Y	110	100	1			15
							121	9									
09	3810	X	3421	-0-	-389	-0-	70	1	3228	3	Y	112	106	1			21
							123	9									
*10	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	67	1	3036	3	Y	72	78	1			15
							79	9									
*11	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	82	1	2499	3	Y	80	68	1			27
							88	9									
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	87	1	3913	3	Y	97	92	1			32
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 41,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	37	1	2268	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2118	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	40	1	2126	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	52	1	2198	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	52	1	1812	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	45	1	2086	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	46	1	2128	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	61	1	1859	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	44	1	1954	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	50	1	2914	3	Y	75	93	1			12
							83	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2874	3	Y	90	82	1			20
							99	9									
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	53	1	3153	3	Y	85	85	1			20
							94	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	84	1	3072	3	Y	59	67	1			12
							65	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	55	1	2932	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	77	1	3148	3	Y	47	51	1			10
							52	9									
08	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	74	1	2618	3	Y	38	43	1			5
							42	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	65	1	3053	3	Y	356	295	1			66
							392	9									
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	69	1	3141	3	Y	467	434	1			99
							514	9									
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	93	1	2820	3	Y	475	414	1			160
							523	9									
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	3	Y	584	552	1			192
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 38,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	47	1	3006	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	45	1	2928	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	8	1	2693	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	45	1	3170	3	N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	43	1	3382	3	N	-0-					-0-
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	50	1	3507	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	35	1	3101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*11	1500	X	922	-0-	-578	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	88	1	3682	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3390	-0-	-642	-0-	86	1	3304	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	3	1	3594	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	51	1	3546	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	76	1	3457	3	N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	42	1	3845	3	N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	9	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	193	1	4087	3	N	-0-					-0-
*11	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	91	1	3031	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	186	1	3199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	637	-0-	-623	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4102	-0-	1102	1102	4102	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4031	-0-	931	2033	4031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	35	1	2032	3	Y	61	74	1					10
							67	9											
02	2016	N	1991	-0-	-25	-0-	30	1	1880	3	Y	74	67	1					17
							81	9											
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	36	1	2160	3	Y	77	76	1					18
							85	9											
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	3	Y	54	61	1					11
							59	9											
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	3	Y	45	46	1					10
							50	9											
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	2493	3	Y	61	58	1					13
							67	9											
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2098	3	Y	43	46	1					10
							47	9											
08	1178	N	907	-0-	-271	-0-	24	1	846	3	Y	34	39	1					5
							37	9											
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	43	1	1999	3	Y	21	22	1					4
							23	9											
*10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	60	1	2720	3	Y	13	14	1					3
							14	9											
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2304	3	Y	12	11	1					4
							13	9											
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	55	1	2414	3	Y	16	15	1					5
							18	9											

TOTAL GAS PROD: 27,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	63	1	3024	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	2828	X	2750	-0-	-78	-0-	60	1	2645	3	Y	41	34	1			9
							45	9									
03	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	61	1	2715	3	Y	52	49	1			12
							57	9									
04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	88	1	2594	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	88	1	3035	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	70	1	2965	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	90	1	3097	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
08	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	88	1	2490	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	80	1	2874	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*10	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	82	1	2938	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*11	2970	X	2266	-0-	-704	-0-	84	1	2175	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	45	1	1665	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	46	1	2658	3	Y	55	67	1			9
							61	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	38	1	2307	3	Y	67	61	1			15
							74	9									
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	46	1	2782	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	Y	64	68	1			13
							70	9									
05	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	49	1	1895	3	Y	65	63	1			15
							72	9									
06	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	47	1	2514	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
07	2852	N	2047	-0-	-805	-0-	48	1	1937	3	Y	56	60	1			12
							62	9									
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	77	1	2677	3	Y	50	55	1			7
							55	9									
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	53	1	2465	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	57	1	2579	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
*11	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	80	1	2407	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	Y	31	29	1			10
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	904	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	17	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1445	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	35	1	1568	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

01	1457	N	913	-0-	-544	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	4	-0-	-1760	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	21	1	1250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	41	34	1			8
							45	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	3	Y	44	42	1			10
							48	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	3	Y	52	51	1			11
							57	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	Y	33	37	1			4
							36	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	52	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	42	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	45	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	73	1	2494	3	Y	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	43	1	2118	3	Y	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2591	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	63	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	44	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	53	1	2154	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	3	Y	20	19	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1441	-0-	-543	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	942	-0-	-888	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	348	-0-	-1667	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	862	3	N	4	5	1			1
							4	9									
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	13	1	762	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14	1	811	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	22	1	804	3	N	4	4	1			1
							4	9									
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	19	1	772	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	13	1	731	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	15	1	618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2	3	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	2	2	1			-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	20	1	933	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	40	1	1227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	751	-0-	-2442	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1925	-0-	-1155	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	532	-0-	-2723	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*11	3150	X	989	-0-	-2161	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	332	-0-	-2830	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2218	-0-	-246	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	18	1	1040	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	19	1	1196	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1277	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	21	1	1107	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	28	1	1204	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	33	1	1187	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	Y	12	36	1			14
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1750	2	13	9	Y	12					26
03	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	1802	2	13	9	Y	12					38
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1572	2	11	9	Y	10	34	1			14
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1852	2	4	9	Y	4					18
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1571	2	9	9	Y	8					26
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					33
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4					37
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	Y	4	34	1			7
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	2	7	9	Y	6					13
11	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1678	2	4	9	Y	4					17
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 21,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	465	1	2937	2	N	2					135
							2	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	270	1	1776	2	N	-0-					135
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3421	2	N	-0-	112	1			23
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	450	1	3167	2	N	4					27
							4	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	450	1	3097	2	N	-0-					27
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	-0-					27
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	465	1	3062	2	N	-0-					27
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	620	1	3373	2	N	-0-					27
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	560	1	3063	2	N	2					29
							2	9									
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	620	1	3250	2	N	-0-					29
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	560	1	2020	2	N	-0-					29
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	620	1	2740	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 40,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	300	1	1359	2	N	58					140
							64	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	N	-0-					140
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	310	1	2064	2	N	37	150	1			27
							41	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2068	2	N	3					30
							3	9									
05	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	300	1	1023	2	N	2					32
							2	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2546	2	N	10					42
							11	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	310	1	2359	2	N	36					78
							40	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	465	1	2132	2	N	-0-					78
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	450	1	1462	2	N	-0-					78
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	465	1	1675	2	N	-0-					78
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	450	1	1666	2	N	-0-					78
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	465	1	1889	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 26,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	435 41	1 9	2806	2	N	37	174	1			89
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	420 15	1 9	3327	2	N	14					103
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	465 4	1 9	3559	2	N	4	4	8			103
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	450 79	1 9	3470	2	N	72					175
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	465 22	1 9	3048	2	N	20					195
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	450 58	1 9	3419	2	N	53	184	1	1	8	63
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465 122	1 9	3650	2	N	111					174
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	465 6	1 9	3829	2	N	5					179
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	330	1	2622	2	N	-0-					179
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	465	1	3763	2	N	-0-					179
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	435 11	1 9	3529	2	N	10					189
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	465 11	1 9	3764	2	N	10					199

TOTAL GAS PROD: 46,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	600 53	1 9	2640	2	N	48					190
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	560 6	1 9	2515	2	N	5					195
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	580 163	1 9	2910	2	N	148	191	1	4	8	148
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	580 46	1 9	2709	2	N	42					190
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	620 45	1 9	2679	2	N	41	174	1			57
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	600 53	1 9	3058	2	N	48					105
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	620 72	1 9	3130	2	N	65					170
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	620 41	1 9	3051	2	N	37	162	1			45
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	600 24	1 9	2321	2	N	22					67
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	620 22	1 9	2903	2	N	20					87
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	600 61	1 9	2642	2	N	55					142
*12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	600 25	1 9	2753	2	N	23					165

TOTAL GAS PROD: 41,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1175	-0-		-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	862	-0-		-1098	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2165	-0-		-532	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2589	-0-		-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1931	-0-		-589	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*12	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2669	-0-		-338	-0-	2627	3	42	9	N	38					71
02	2716	X	2546	-0-		-170	-0-	2505	3	41	9	N	37					108
03	2976	X	2784	-0-		-192	-0-	2748	3	36	9	N	33					141
04	2730	X	2673	-0-		-57	-0-	2660	3	13	9	N	12					153
05	2821	X	2752	-0-		-69	-0-	2752	3			N	-0-					153
06	2700	N	2621	-0-		-79	-0-	2608	3	13	9	N	12	140	1			25
07	2759	N	2658	-0-		-101	-0-	2644	3	14	9	N	13					38
08	2759	N	2492	-0-		-267	-0-	2478	3	14	9	N	13					51
09	2610	N	2485	-0-		-125	-0-	2485	3			N	-0-					51
10	2666	N	2495	-0-		-171	-0-	2460	3	35	9	N	32					83
11	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-	2506	3	44	9	N	40					123
*12	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	2612	3	28	9	N	25					148

TOTAL GAS PROD: 31,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	136	-0-		-2747	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2552	-0-		-362	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1695	-0-		-1125	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1874	-0-		-1096	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1837	-0-		-1232	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-		-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-		-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2253	-0-		-417	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2522	-0-		-640	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	228	-0-	-702	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1248	-0-	-1666	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1181	3	44	9	N	40					104
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1105	3	58	9	N	53					157
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1202	3	33	9	N	30	146	1			41
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1066	3	47	9	N	43					84
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	3	32	9	N	29					113
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1139	3	24	9	N	22					135
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1356	3	28	9	N	25	138	1			22
08	1302	N	787	-0-	-515	-0-	755	3	32	9	N	29					51
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1192	3	37	9	N	34					85
10	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1181	3	32	9	N	29					114
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	3	32	9	N	29	123	1			20
12	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1110	3	36	9	N	33					53

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3064	3	63	9	N	57	161	1			18
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	2732	3			N	-0-					18
03	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	2934	3	85	9	N	77					95
04	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2960	3	4	9	N	4					99
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3001	3	40	9	N	36					135
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2873	3	17	9	N	15					150
07	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	3			N	-0-					150
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2975	3	35	9	N	32	164	1			18
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2848	3	15	9	N	14					32
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2912	3	30	9	N	27					59
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	2818	3	67	9	N	61					120
12	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2823	3	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 35,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	651	3	35	9	N	32					73
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	522	3	30	9	N	27					100
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	531	3	34	9	N	31					131
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	583	3	41	9	N	37					168
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	584	3	21	9	N	19					187
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	3	12	9	N	11	180	1			18
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	589	3	35	9	N	32					50
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	3	33	9	N	30					80
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	441	3	28	9	N	25					105
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	650	3	28	9	N	25					130
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	663	3	39	9	N	35					165
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	3	25	9	N	23					188

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	24	3			N	-0-					100
02	2660	X	2629	-0-	-31	-0-	2629	3			N	-0-					100
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3394	3	23	9	N	21					121
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					121
05	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1711	3	15	9	N	14					135
06	3300	X	1377	-0-	-1923	-0-	1377	3			N	-0-					135
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	3			N	-0-					135
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					135
09	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	2338	3			N	-0-					135
10	2263	X	1781	-0-	-482	-0-	1777	3	4	9	N	4					139
11	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	2233	3			N	-0-					139
12	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	2208	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1676	3	106	9	N	96					126
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	N	67	183	1			10
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1689	3	88	9	N	80					90
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1356	3	77	9	N	70					160
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1701	3	46	9	N	42					202
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1624	3	23	9	N	21	168	1			55
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1661	3	58	9	N	53					108
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1575	3	58	9	N	53					161
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1618	3	15	9	N	14					175
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1649	3	13	9	N	12					187
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	3	44	9	N	40	179	1			48
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	3	63	9	N	57					105

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1286	-0-	-604	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	609	-0-	-1491	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	55	-0-	-3169	-0-	55	3			N	-0-					25
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	3			N	-0-					25
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					70
04	2070	X	1452	-0-	-618	-0-	1435	3	17	9	N	15					85
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					85
06	3030	X	1153	-0-	-1877	-0-	1092	3	61	9	N	55					140
07	3131	X	1446	-0-	-1685	-0-	1446	3			N	-0-					140
08	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2753	3	3	9	N	3					143
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					153
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2923	3	45	9	N	41	158	1			36
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	3	37	9	N	34					70
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2861	3	31	9	N	28					98

TOTAL GAS PROD: 24,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	1963	3	2	9	N	2	85	1			45
02	2268	X	1771	-0-	-497	-0-	1771	3			N	-0-					45
03	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	3			N	-0-					45
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5129	3	106	9	N	96					141
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3978	3	10	9	N	9					150
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					150
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2323	3	1	9	N	1					151
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					151
09	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	1936	3			N	-0-					151
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4419	3	111	9	N	101	109	1			143
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3995	3	44	9	N	40					183
*12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4373	3	12	9	N	11	141	1			53

TOTAL GAS PROD: 36,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2314	-0-	-10	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1430	-0-	-1112	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	10	-0-	-5291	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4494	-0-	-210	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4147	-0-	-1043	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5332	-0-	-1108	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6419	-0-	-711	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	3197	-0-	-3220	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6538	-0-	-272	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5130	-0-	-1721	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2062	3	22	9	Y	20					138
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	1913	3	37	9	Y	34					172
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2055	3	22	9	Y	20	158	1			34
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1864	3	22	9	Y	20					54
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2142	3	31	9	Y	28					82
06	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1587	3	18	9	Y	16					98
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	9	Y	41	122	1			17
08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2057	3	17	9	Y	15					32
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	9	Y	16					48
10	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1975	3	15	9	Y	14					62
11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1934	3	8	9	Y	7					69
12	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
10	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
11	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	823	-0-	-3703	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
03	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	4209	3		N	-0-			-0-
04	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
05	4557	X	2105	-0-	-2452	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	4401	3		N	-0-			-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3		N	-0-			-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3		N	-0-			-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3		N	-0-			-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3		N	-0-			-0-
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			41
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2		Y	-0-			41
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			41
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			41
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			41
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			41
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			41
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			41
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			41
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			41
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					88
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					88
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					88
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					88
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					88
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2			N	-0-					88
07	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					88
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					88
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					88
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	24	1	416	2	N	-0-					92
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	3					95
							3	9									
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	401	2	N	4					99
							4	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	6					105
							7	9									
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	386	2	N	4					109
							4	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	5					114
							6	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	11					125
							12	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	2					127
							2	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	446	2	N	5					132
							6	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	449	2	N	3					135
							3	9									
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	18	1	366	2	N	2					137
							2	9									
12	496	N	271	-0-	-225	-0-	18	1	253	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

01	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	279	1	6062	2	N	46					225
							51	9									
02	6244	X	6239	-0-	-5	-0-	252	1	5912	2	N	68	188	1			105
							75	9									
03	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	279	1	6418	2	N	45					150
							50	9									
04	6570	X	6464	-0-	-106	-0-	270	1	6154	2	N	36					186
							40	9									
05	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	270	1	5603	2	N	25					211
							28	9									
06	6690	X	5330	-0-	-1360	-0-	261	1	5049	2	N	18					229
							20	9									
07	6913	X	5777	-0-	-1136	-0-	279	1	5487	2	N	10					239
							11	9									
08	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	279	1	6016	2	N	13					252
							14	9									
09	6450	X	6391	-0-	-59	-0-	270	1	6097	2	N	22	167	1			107
							24	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	279	1	6520	2	N	20					127
							22	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	270	1	6390	2	N	31					158
							34	9									
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	279	1	6191	2	N	46					204
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 75,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	778	1	1323	2	Y	-0-				195
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	1088	2	Y	1	1	8		195
						1	9								
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	747	1	1310	2	Y	-0-				195
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	741	1	1225	2	Y	-0-				195
05	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	643	1	1681	2	Y	-0-				195
06	2040 X	2006	-0-	-34	-0-	645	1	1361	2	Y	-0-				195
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	624	1	1743	2	Y	-0-				195
08	2325 X	1297	-0-	-1028	-0-	376	1	921	2	Y	-0-				195
09	2010 N	113	-0-	-1897	-0-	113	2			Y	-0-				195
10	2356 N	357	-0-	-1999	-0-	183	1	174	2	Y	-0-				195
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	475	1	1115	2	Y	-0-				195
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	500	1	888	2	Y	-0-				195

TOTAL GAS PROD: 19,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	434	1	1713	2	N	189	168	1	1	8	106			
						208	9												
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	378	1	1472	2	N	187	1	8			292			
						206	9												
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	434	1	1523	2	N	156	355	1			93			
						172	9												
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1293	2	N	187	178	1			102			
						206	9												
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	211	168	1	1	8	144			
						232	9												
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	420	1	1530	2	N	167	169	1			142			
						184	9												
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	434	1	1444	2	N	187	178	1			151			
						206	9												
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	193	179	1			165			
						212	9												
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	420	1	1761	2	N	153	169	1			149			
						168	9												
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	434	1	1888	2	N	187	167	1			169			
						206	9												
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	420	1	1753	2	N	149	171	1	1	8	146			
						164	9												
*12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	189	170	1			165			
						208	9												

TOTAL GAS PROD: 27,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2579	125	1	872	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	2300	N	676	-0-	-1624	955	42	1	628	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2810	N	1855	-0-	-955	-0-	327	1	1499	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	311	1	1657	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	400	1	1773	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1781	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	487	1	1544	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	328	1	1356	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1984	N	332	-0-	-1652	-0-	307	1	25	9	Y	23	25	1			2
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	432	1	1380	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	359	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	325	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	358	1	6800	2	N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	348	1	6159	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	362	1	6196	2	N	-0-					-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	347	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	358	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	360	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	300	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	300	1	7278	2	N	-0-					-0-
*11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	238	1	6175	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	DLQ G-10		4196	-0-	4196	8415	4067	2	129	9	Y	117	68	1			51
02	12044	X	3629	-0-	-8415	-0-	3506	2	123	9	Y	112	134	1			29
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3599	2	120	9	Y	109	68	1			70
04	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	3422	2	102	9	Y	93	134	1			29
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	3564	2	98	9	Y	89	65	1			53
06	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3273	2	89	9	Y	81	68	1			66
07	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3317	2	86	9	Y	78	128	1			16
08	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	2964	2	81	9	Y	74	68	1			22
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4742	2	98	9	Y	89	103	1			8
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6314	2	65	9	Y	59	60	1			7
*11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5812	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 45,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

01	DLQ G-10		6911	-0-	6911	13565	443	1	6468	2	Y	-0-					-0-
02	19728	X	6163	-0-	-13565	-0-	400	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	443	1	6597	2	Y	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	429	1	6326	2	Y	-0-					-0-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	446	1	6482	2	Y	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	433	1	6252	2	Y	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	446	1	6465	2	Y	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	6119	2	Y	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	433	1	6302	2	Y	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	447	1	6335	2	Y	-0-					-0-
*11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	430	1	6369	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

01	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2618	353	1	919	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
02	2300	N	1076	-0-	-1224	1394	298	1	766	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2520	N	1126	-0-	-1394	-0-	342	1	767	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	350	1	918	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	364	1	957	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	360	1	903	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	372	1	899	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	372	1	916	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	360	1	869	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	370	1	977	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	356	1	901	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2633	-0-	2633	5304	334	1	2299	2	Y	-0-			-0-
02	2300	N	2366	-0-	66	5370	331	1	2035	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2660	-0-	-440	4930	364	1	2296	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2554	-0-	-446	4484	360	1	2194	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2591	-0-	-509	3975	372	1	2219	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2543	-0-	-457	3518	360	1	2183	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2593	-0-	-507	3011	370	1	2223	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2678	-0-	-422	2589	364	1	2314	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2713	-0-	-287	2302	360	1	2353	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2773	-0-	-327	1975	372	1	2401	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2639	-0-	-361	1614	320	1	2319	2	Y	-0-			-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2580	367	1	892	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
02	2300	N	1156	-0-	-1144	1436	336	1	817	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
03	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	366	1	922	2	Y	5	4	1	1
							6	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	358	1	881	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	372	1	920	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	944	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	326	1	968	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	370	1	976	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	360	1	934	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6352	310 178	1 9	2710	2	Y	162	165	1			14
02	8932	X	2580	-0-	-6352	-0-	275 128	1 9	2177	2	Y	116	90	1			40
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	300 129	1 9	2675	2	Y	117	118	1			39
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	290 103	1 9	2496	2	Y	94	91	1			42
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	310 97	1 9	2763	2	Y	88	86	1			44
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	295 95	1 9	2554	2	Y	86	113	1			17
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	310 106	1 9	2677	2	Y	96	84	1			29
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	95 97	1 9	2864	2	Y	88	84	1			33
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	300 100	1 9	2729	2	Y	91	83	1			41
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	310 188	1 9	2861	2	Y	171	173	1			39
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	300 124	1 9	2605	2	Y	113	142	1			10
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

01	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4118	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2145	-0-	-155	3963	2145	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1469	-0-	-1631	2332	1469	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3053	-0-	53	2385	3053	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3754	-0-	654	3039	3753	2	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3035	-0-	35	3074	3035	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	6084	X	3010	-0-	-3074	-0-	3009	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1					1
*11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9310	-0-	9310	18075	1116	1	8163	2	Y	28	22	1			25
							31	9									
02	25991	X	7916	-0-	-18075	-0-	1008	1	6882	2	Y	24	34	1			15
							26	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1116	1	5639	2	Y	29	33	1			11
							32	9									
04	8190	X	5312	-0-	-2878	-0-	1068	1	4214	2	Y	27	17	1			21
							30	9									
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	1116	1	12899	2	Y	232	197	1			56
							255	9									
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1080	1	12274	2	Y	177	198	1			35
							195	9									
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1116	1	11918	2	Y	158	98	1			95
							174	9									
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1116	1	11828	2	Y	154	196	1			53
							169	9									
09	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1080	1	11547	2	Y	132	105	1			80
							145	9									
10	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1116	1	11918	2	Y	156	203	1			33
							172	9									
*11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	1080	1	11409	2	Y	219	238	1			14
							241	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 122,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

01	DLQ G-10		5181	-0-	5181	10162	5157	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	14806	X	4644	-0-	-10162	-0-	4611	2	33	9	Y	30	36	1			11
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5138	2	26	9	Y	24	18	1			17
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	2	33	9	Y	30	37	1			10
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5131	2	28	9	Y	25	19	1			16
06	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4748	2	19	9	Y	17	18	1			15
07	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4712	2	28	9	Y	25	36	1			4
08	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4497	2	32	9	Y	29	19	1			14
09	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	4521	2	26	9	Y	24	36	1			2
10	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4707	2	33	9	Y	30	32	1			-0-
11	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4531	2	26	9	Y	24	16	1			8
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 52,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4035	-0-	4035	8172	398	1	3565	2	Y	65	88	1			67
							72	9									
02	11803	X	3631	-0-	-8172	-0-	352	1	3222	2	Y	52	86	1			33
							57	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	401	1	3648	2	Y	42					75
							46	9									
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	393	1	3329	2	Y	58	89	1			44
							64	9									
05	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	406	1	3555	2	Y	41					85
							45	9									
06	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	395	1	3329	2	Y	22	86	1			21
							24	9									
07	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	389	1	3105	2	Y	41					62
							45	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	408	1	3686	2	Y	42	84	1			20
							46	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	387	1	3465	2	Y	44					64
							48	9									
10	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	405	1	3481	2	Y	42	79	1			27
							46	9									
11	4020	X	3710	-0-	-310	-0-	326	1	3360	2	Y	22					49
							24	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 42,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

01	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2441	1212	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1065	-0-	-1235	1206	1065	2			Y	-0-					-0-
03	2374	N	1168	-0-	-1206	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7332	-0-	7332	14803	7297	2	35	9	Y	32	16	1			16
02	21384	X	6581	-0-	-14803	-0-	6539	2	42	9	Y	38	38	1			16
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7288	2	50	9	Y	45	42	1			19
04	6870	X	6866	-0-	-4	-0-	6820	2	46	9	Y	42	43	1			18
05	7099	X	6898	-0-	-201	-0-	6861	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	7110	X	7002	-0-	-108	-0-	6974	2	28	9	Y	25	33	1			6
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	7347	X	7268	-0-	-79	-0-	7239	2	29	9	Y	26	28	1			1
09	6990	X	6969	-0-	-21	-0-	6946	2	23	9	Y	21	14	1			8
10	7471	X	6854	-0-	-617	-0-	6828	2	26	9	Y	24	27	1			5
11	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	358	1	6704	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 77,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5289	-0-	5289	10897	558	1	4683	2	Y	44	56	1			26
							48	9									
02	15296	X	4399	-0-	-10897	-0-	336	1	4020	2	Y	39	57	1			8
							43	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	310	1	4409	2	Y	43	28	1			23
							47	9									
04	5430	X	4387	-0-	-1043	-0-	315	1	4030	2	Y	38	28	1			33
							42	9									
05	5611	X	4940	-0-	-671	-0-	547	1	4350	2	Y	39	55	1			17
							43	9									
06	5130	X	4601	-0-	-529	-0-	324	1	4207	2	Y	64	40	1			41
							70	9									
07	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	524	1	3944	2	Y	78	117	1			2
							86	9									
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	Y	68	57	1			13
							75	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	531	1	4236	2	Y	36	36	1			13
							40	9									
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	550	1	4100	2	Y	33	27	1			19
							36	9									
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	540	1	4403	2	Y	37	54	1			2
							41	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 52,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		257	-0-	257	504	257	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	232	-0-	-504	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	262	133	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	119	-0-	-262	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

01	DLQ G-10		208	-0-		208	375	208	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	4	-0-		-375	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-		-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-		-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

01	DLQ G-10		1663	-0-		1663	3442	1663	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	1528	-0-		-772	2670	1528	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1820	-0-		-1280	1390	1820	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1685	-0-		-1315	75	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1853	N	1778	-0-		-75	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1689	-0-		-81	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1582	-0-		-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1692	-0-		-75	-0-	1691	2	1	9	Y	1					1
*11	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1643	N	NO RPT	-0-		-1643	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1773	-0-	1773	3423	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	2102	-0-	-198	3225	2102	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1851	-0-	-1249	1976	1851	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1758	-0-	-1242	734	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2437	N	1703	-0-	-734	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		395	-0-	395	823	395	2			Y	-0-					-0-
02	1242	N	419	-0-	-823	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

01	DLQ G-10		4864	-0-	4864	9448	464	1	4398	2	Y	2	34	1			7
							2	9									
02	13830	X	4382	-0-	-9448	-0-	420	1	3951	2	Y	10					17
							11	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	465	1	4411	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	450	1	4175	2	Y	4					12
							4	9									
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	465	1	4401	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	450	1	4222	2	Y	2					6
							2	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	465	1	4368	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	Y	4					6
							4	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	450	1	3710	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	465	1	4110	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	450	1	3590	2	Y	6					6
							7	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

01	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8127	248	1	3799	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	11758	X	3631	-0-	-8127	-0-	224	1	3406	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	247	1	3669	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1	3785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	208	1	3711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	208	1	3631	2	Y	1					1
							1	9									
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	240	1	3615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	248	1	3692	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	240	1	3482	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	DLQ G-	10	329	-0-	329	1166	329	2			Y	-0-					-0-
	02	1633	N	467	-0-	-1166	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
	03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
	04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
	05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
	06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
	07	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
	08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
	09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
	10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*	11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
	12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2282	-0-	2282	4151	300	1 22 9	1960	2	Y	20	20	1			2
02	2300	N	2070	-0-	-230	3921	264	1 22 9	1784	2	Y	20	19	1			3
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2921	271	1 22 9	1807	2	Y	20	20	1			3
04	3000	N	2111	-0-	-889	2032	275	1 21 9	1815	2	Y	19	19	1			3
05	3100	N	2330	-0-	-770	1262	302	1 21 9	2007	2	Y	19	19	1			3
06	3000	N	2335	-0-	-665	597	300	1 19 9	2016	2	Y	17	18	1			2
07	2953	N	2356	-0-	-597	-0-	310	1 20 9	2026	2	Y	18	18	1			2
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	300	1 20 9	1903	2	Y	18	18	1			2
09	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	300	1 15 9	2000	2	Y	14	14	1			2
10	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	310	1 18 9	2009	2	Y	16	16	1			2
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	269	1 17 9	1681	2	Y	15	15	1			2
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	DLQ G-10		506	-0-	506	854	506	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	309	-0-	-854	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

01	DLQ G-10		280	-0-	280	1504	280	2			Y	-0-					-0-
02	2712	X	1208	-0-	-1504	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2006	1008	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		909	-0-	909	2915	909	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	3937	1022	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		986	-0-	986	4923	986	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1002	-0-	1002	5925	1002	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	947	-0-	-2053	3872	947	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	902	-0-	-2198	1674	902	2			Y	-0-					-0-
08	2556	N	882	-0-	-1674	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

01	DLQ G-10		3498	-0-	3498	7024	3422	2	76	9	Y	69	40	1			30
02	10030	X	3006	-0-	-7024	-0-	2933	2	73	9	Y	66	79	1			17
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3032	2	70	9	Y	64	40	1			41
04	3480	X	2975	-0-	-505	-0-	2916	2	59	9	Y	54	78	1			17
05	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3091	2	57	9	Y	52	38	1			31
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	40	1			39
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	2	50	9	Y	45	75	1			9
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	2	48	9	Y	44	40	1			13
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4770	2	58	9	Y	53	61	1			5
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5140	2	37	9	Y	34	35	1			4
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4403	2	35	9	Y	32	29	1			7
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6770	-0-	-887	-0-	6730	2	40	9	N	36	49	1			10
02	6916	X	5959	-0-	-957	-0-	5923	2	36	9	N	33	25	1			18
03	7347	X	6195	-0-	-1152	-0-	6160	2	35	9	N	32	25	1			25
04	6720	X	5609	-0-	-1111	-0-	5572	2	37	9	N	34	53	1			6
05	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6081	2	32	9	N	29	24	1			11
06	6540	X	5687	-0-	-853	-0-	5662	2	25	9	N	23	24	1			10
07	6603	X	5791	-0-	-812	-0-	5759	2	32	9	N	29	24	1			15
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6262	2	32	9	N	29	24	1			20
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6124	2	32	9	N	29	47	1			2
10	6107	X	6064	-0-	-43	-0-	6034	2	30	9	N	27	23	1			6
11	6090	X	5963	-0-	-127	-0-	5928	2	35	9	N	32	23	1			15
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 66,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		211	-0-	211	454	211	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		227	-0-	227	681	227	2			Y	-0-					-0-
06	894	X	213	-0-	-681	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9025	2	97	9	N	88	88	1			22
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8144	2	83	9	N	75	72	1			25
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8774	2	108	9	N	98	100	1			23
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43	58	1			8
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8281	2	53	9	N	48	50	1			6
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7968	2	44	9	N	40	43	1			3
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8054	2	55	9	N	50	49	1			4
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7714	2	53	9	N	48	50	1			2
09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7209	2	42	9	N	38	34	1			6
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7332	2	43	9	N	39	43	1			2
*11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7035	2	50	9	N	45	35	1			12
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 88,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2401	-0-	-947	-0-	465 64	1 9	1872	2	N	58	51	1			18
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	420 52	1 9	1610	2	N	47	60	1			5
03	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	465 51	1 9	1571	2	N	46	29	1			22
04	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	450 50	1 9	1285	2	N	45	58	1			9
05	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	465 37	1 9	1275	2	N	34	29	1			14
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	450 55	1 9	1420	2	N	50	36	1			28
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	465 50	1 9	1300	2	N	45	63	1			10
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	465 44	1 9	1636	2	N	40	31	1			19
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	450 35	1 9	1562	2	N	32	31	1			20
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	465 32	1 9	1489	2	N	29	42	1			7
*11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	450 23	1 9	1872	2	N	21	20	1			8
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12643	-0-	-2454	-0-	12640	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	13636	X	11086	-0-	-2550	-0-	11083	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	14508	X	11842	-0-	-2666	-0-	11836	2	6	9	N	5	4	1			1
04	13500	X	10761	-0-	-2739	-0-	10759	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	13268	X	11036	-0-	-2232	-0-	11033	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	12240	X	10543	-0-	-1697	-0-	10540	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	12276	X	11048	-0-	-1228	-0-	11040	2	8	9	N	7	4	1			3
08	11842	X	11684	-0-	-158	-0-	11663	2	21	9	N	19	17	1			5
09	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10966	2	28	9	N	25	24	1			6
10	11036	X	10716	-0-	-320	-0-	10688	2	28	9	N	25	28	1			3
11	11310	X	9897	-0-	-1413	-0-	9873	2	24	9	N	22	20	1			5
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 122,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	15638	-0-	-2311	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13832	-0-	-2240	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14666	-0-	-2756	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	13502	-0-	-2968	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13625	-0-	-2588	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12621	-0-	-2499	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12319	-0-	-2995	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14450	-0-	-213	-0-	14438	2	12	9	N	11	6	1			5
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17195	2	118	9	N	107	96	1			16
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16722	2	125	9	N	114	125	1			5
*11	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15722	2	144	9	N	131	102	1			34
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 160,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	9793	-0-	-2107	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10708	-0-	-1971	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9990	-0-	-1830	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9900	-0-	-1756	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8103	-0-	-2757	-0-	8102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	10850	X	7336	-0-	-3514	-0-	7329	2	7	9	N	6	5	1			1
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11525	2	7	9	N	6	5	1			2
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11576	2	14	9	N	13	12	1			3
10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11131	2	13	9	N	12	14	1			1
11	11160	X	10172	-0-	-988	-0-	10160	2	12	9	N	11	10	1			2
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 111,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6581	-0-	-1541	-0-	6573	2	8	9	N	7	7	1			2
02	7336	X	6580	-0-	-756	-0-	6573	2	7	9	N	6	6	1			2
03	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6675	2	9	9	N	8	8	1			2
04	7140	X	6076	-0-	-1064	-0-	6072	2	4	9	N	4	5	1			1
05	7285	X	5994	-0-	-1291	-0-	5990	2	4	9	N	4	4	1			1
06	7050	X	5278	-0-	-1772	-0-	5272	2	6	9	N	5	5	1			1
07	7285	X	5053	-0-	-2232	-0-	5031	2	22	9	N	20	20	1			1
08	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5252	2	24	9	N	22	22	1			1
09	6090	X	4870	-0-	-1220	-0-	4848	2	22	9	N	20	18	1			3
10	5983	X	4822	-0-	-1161	-0-	4799	2	23	9	N	21	23	1			1
11	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	4508	2	26	9	N	24	19	1			6
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 61,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7294	-0-	-1355	-0-	7250	2	44	9	N	40	48	1			5
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	7148	2	36	9	N	33	33	1			5
03	8649	X	7277	-0-	-1372	-0-	7230	2	47	9	N	43	41	1			7
04	7710	X	6867	-0-	-843	-0-	6835	2	32	9	N	29	31	1			5
05	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6936	2	33	9	N	30	34	1			1
06	7710	X	7037	-0-	-673	-0-	7000	2	37	9	N	34	32	1			3
07	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	7441	2	33	9	N	30	29	1			4
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7331	2	6	9	N	5	5	1			4
09	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8499	2	39	9	N	35	30	1			9
10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8659	2	36	9	N	33	38	1			4
*11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7350	2	34	9	N	31	28	1			7
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 82,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	6	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	304	2	3	9	N	3	4	1			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1			1
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1			1
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	296	2	6	9	N	5	4	1			1
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	2	6	9	N	5	4	1			1
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	2	3	9	N	3	4	1			-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	291	2	4	9	N	4	3	1			1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	450	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	406	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	465	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	465	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	450	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	458	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	450	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	465	1	882	2	N	-0-					-0-
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	450	1	833	2	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7052	-0-	-1969	-0-	7039	2	13	9	N	12	14	1			1
02	8148	X	6119	-0-	-2029	-0-	6108	2	11	9	N	10	10	1			1
03	8587	X	6616	-0-	-1971	-0-	6601	2	15	9	N	14	13	1			2
04	7530	X	6122	-0-	-1408	-0-	6111	2	11	9	N	10	10	1			2
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6113	2	10	9	N	9	11	1			-0-
06	6810	X	5741	-0-	-1069	-0-	5729	2	12	9	N	11	10	1			1
07	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	5839	2	12	9	N	11	10	1			2
08	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5789	2	9	9	N	8	8	1			2
09	6120	X	5576	-0-	-544	-0-	5564	2	12	9	N	11	10	1			3
10	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5602	2	11	9	N	10	12	1			1
11	5730	X	5146	-0-	-584	-0-	5135	2	11	9	N	10	9	1			2
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 65,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	617	-0-	-1894	-0-	614	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1988	X	1046	-0-	-942	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2201	X	1076	-0-	-1125	-0-	1070	2	6	9	N	5	4	1			1
04	2130	X	983	-0-	-1147	-0-	982	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1488	X	904	-0-	-584	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1110	X	820	-0-	-290	-0-	817	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1147	X	697	-0-	-450	-0-	694	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	899	X	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	810	X	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5292	-0-	-1745	-0-	5242	2	50	9	N	45	49	1			11
02	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5136	2	43	9	N	39	32	1			18
03	6138	X	3277	-0-	-2861	-0-	3241	2	36	9	N	33	43	1			8
04	5790	X	173	-0-	-5617	-0-	160	2	13	9	N	12	17	1			3
05	5983	X	25	-0-	-5958	-0-	21	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	10	-0-	-3276	-0-	9	2	1	9	N	1					1
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	372	1	2494	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	336	1	2251	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	334	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2016	-0-	-1014	-0-	358	1	1658	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	372	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	360	1	1669	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	372	1	1620	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	366	1	1530	2	N	-0-			-0-
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	360	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	372	1	1743	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	360	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	292	-0-	-235	-0-	234	2	58	9	N	53	61	1			7
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	192	2	37	9	N	34	35	1			6
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	196	2	54	9	N	49	47	1			8
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	170	2	40	9	N	36	39	1			5
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	164	2	43	9	N	39	43	1			1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	180	2	43	9	N	39	37	1			3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	181	2	36	9	N	33	31	1			5
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	159	2	11	9	N	10	12	1			3
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	153	2	23	9	N	21	19	1			5
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	163	2	22	9	N	20	23	1			2
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	136	2	20	9	N	18	17	1			3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	348 20	1 9	2751	2	N	18	16	1			6
02	3500	X	2138	-0-	-1362	-0-	336 19	1 9	1783	2	N	17	21	1			2
03	3875	X	2512	-0-	-1363	-0-	330 17	1 9	2165	2	N	15	10	1			7
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	342 17	1 9	1855	2	N	15	19	1			3
05	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	360 13	1 9	1848	2	N	12	10	1			5
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	348 19	1 9	1952	2	N	17	13	1			9
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	336 15	1 9	1948	2	N	14	20	1			3
08	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	360 15	1 9	1844	2	N	14	11	1			6
09	2310	X	1870	-0-	-440	-0-	348 10	1 9	1512	2	N	9	10	1			5
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	372 8	1 9	2097	2	N	7	11	1			1
11	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	360 7	1 9	1881	2	N	6	5	1			2
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					4
02	616	N	250	-0-	-366	-0-	248	2	2	9	N	2					6
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					7
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					7
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					7
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					7
07	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-					7
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					7
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	337	2	2	9	N	2					9
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					12
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4676	2	358	9	Y	325	379	1	1	8	131
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4322	2	318	9	Y	289	280	1			140
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4468	2	308	9	Y	280	271	1			149
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	4478	2	232	9	Y	211	241	1			119
05	4929	X	3583	-0-	-1346	-0-	3442	2	141	9	Y	128	185	1	2	8	60
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2692	2	4	9	Y	4	52	1			12
07	4619	X	2389	-0-	-2230	-0-	2389	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	4619	X	3302	-0-	-1317	-0-	3247	2	55	9	Y	50	16	1			34
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	Y	92	87	1	1	8	38
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4582	2	121	9	Y	110	107	1	2	8	39
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4253	2	128	9	Y	116	109	1			46
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4302	2	108	9	Y	98	100	1			44

TOTAL GAS PROD: 49,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7087	2	86	9	Y	78	75	1			86
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6412	2	75	9	Y	68	79	1			75
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6733	2	80	9	Y	73	88	1			60
04	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6099	2	61	9	Y	55					115
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7240	2	76	9	Y	69	86	1	2	8	96
06	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6502	2	87	9	Y	79	92	1			83
07	6975	X	5769	-0-	-1206	-0-	5683	2	86	9	Y	78					161
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6263	2	48	9	Y	44	115	1			90
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6994	2	83	9	Y	75					165
10	6975	X	6028	-0-	-947	-0-	5931	2	97	9	Y	88	119	1	1	8	133
11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	6174	2	96	9	Y	87	114	1	1	8	105
12	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	6186	2	34	9	Y	31					136

TOTAL GAS PROD: 78,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2393	2	46	9	Y	42	100	1			150
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	2	35	9	Y	32	114	1			68
03	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2258	2	50	9	Y	45					113
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2141	2	11	9	Y	10					123
05	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1948	2	43	9	Y	39	101	1			61
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2164	2	23	9	Y	21					82
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2224	2	25	9	Y	23					105
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2144	2	26	9	Y	24	94	1			35
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	1896	2	40	9	Y	36					71
10	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1892	2	53	9	Y	48	1	8			118
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1740	2	55	9	Y	50					168
12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1782	2	22	9	Y	20	128	1			60

TOTAL GAS PROD: 25,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					14
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					14
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	N	-0-					14
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	N	105					119
							116	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	65	168	1			16
							72	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	N	97					113
							107	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	2059	2	N	75	175	1			13
							83	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	51					64
							56	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	131	176	1			19
							144	9									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	2	N	96					115
							106	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	N	76	164	1			27
							84	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	480	N	82	-0-	-398	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	1914	2	87	9	Y	79	160	1			99
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1913	2	36	9	Y	33					132
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2471	2	19	9	Y	17					149
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					149
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63					212
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	99	176	1			135
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2533	2	44	9	Y	40					175
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2899	2	43	9	Y	39					214
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3031	2	25	9	Y	23	184	1			53
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2987	2	45	9	Y	41					94
11	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			Y	-0-					94
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2451	-0-	-501	-0-	2377	2	74	9	N	67	159	1			43
02	2800	N	3073	-0-	273	273	2992	2	81	9	N	74					117
03	3065	N	2792	-0-	-273	-0-	2742	2	50	9	N	45	150	1			12
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2712	2	94	9	N	85					97
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2913	2	76	9	N	69	143	1			23
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47					70
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3490	2	64	9	N	58					128
08	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2266	2	50	9	N	45	138	1			35
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3398	2	52	9	N	47					82
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3212	2	7	9	N	6					88
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3280	2	96	9	N	87	147	1			28
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 32,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	116	1	3691	3	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3453	-0-	-159	-0-	107	1	3346	3	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3899	-0-	-100	-0-	122	1	3777	3	Y	-0-			-0-
04	3870 X	3844	-0-	-26	-0-	117	1	3727	3	Y	-0-			-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3820	3	Y	-0-			-0-
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	-0-			-0-
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	122	1	3832	3	Y	-0-			-0-
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	-0-			-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3670	3	Y	-0-			-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	126	1	3781	3	Y	-0-			-0-
*11	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	3	Y	-0-			-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	84	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	65	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	54	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	56	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	801	-0-	-399	-0-	43	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	38	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	343 259	1 9	2696	3	Y	235	234	1			50
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	335 28	1 9	2465	3	Y	25	70	1			5
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	402 35	1 9	2913	3	Y	32	31	1			6
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	413 36	1 9	2820	3	Y	33	34	1			5
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	413 29	1 9	2843	3	Y	26	24	1			7
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	421 29	1 9	2787	3	Y	26	30	1			3
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	440 25	1 9	2886	3	Y	23	23	1			3
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	432 30	1 9	2859	3	Y	27	28	1			2
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	426 36	1 9	2777	3	Y	33	26	1			9
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	430 43	1 9	2795	3	Y	39	36	1			12
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	398 41	1 9	2631	3	Y	37	45	1			4
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 35,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11 59	1 9	197	3	Y	54	51	1			12
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	2 9	1 9	29	3	Y	8	19	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2952	-0-	-55	-0-	2934	3	18	9	Y	16	15	1			4
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	247	3173	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	432	3285	3			Y	-0-					-0-
08	3666	X	3234	-0-	-432	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	429	1	2583	2	Y	23	22	1			4
						25	9									
02	3640 X	3158	-0-	-482	-0-	393	1	2742	2	Y	21	22	1			3
						23	9									
03	3627 X	3274	-0-	-353	-0-	431	1	2826	2	Y	15	16	1			2
						17	9									
04	3510 X	3206	-0-	-304	-0-	417	1	2772	2	Y	15	15	1			2
						17	9									
05	3503 X	1176	-0-	-2327	-0-	387	1	785	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	423	1	2845	2	Y	13	12	1			2
						14	9									
07	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	425	1	2481	2	Y	13	13	1			2
						14	9									
08	3317 X	2475	-0-	-842	-0-	412	1	2053	2	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	3270 X	1985	-0-	-1285	-0-	387	1	1589	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
10	3379 X	3130	-0-	-249	-0-	435	1	2675	2	Y	18	16	1			3
						20	9									
*11	3270 X	2540	-0-	-730	-0-	415	1	2111	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
12	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	424	1	2050	2	Y	14	15	1			2
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	536	1	1256	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	555	1	2140	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	522	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	483	1	1744	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	553	1	1918	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	546	1	1777	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	520	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2480	N	1652	-0-	-828	-0-	533	1	1113	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	545	1	1825	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	564	1	2036	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2714	-0-	-1254	-0-	482	1	2189	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
02	3584	X	3188	-0-	-396	-0-	442	1	2701	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	471	1	2149	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	464	1	2464	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	3534	X	1357	-0-	-2177	-0-	450	1	898	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	487	1	3201	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
07	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	486	1	2743	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	493	1	3153	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	474	1	2908	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
10	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	495	1	2830	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
*11	3720	X	1326	-0-	-2394	-0-	433	1	881	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
12	3689	X	949	-0-	-2740	-0-	436	1	504	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	260	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	76	-0-	-1464	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	297	-0-	-912	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	182	-0-	-388	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	72	-0-	-438	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	385 6	1 9	3077	3	Y	5	5	1			1
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	350 4	1 9	2716	3	Y	4	4	1			1
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	368 4	1 9	2738	3	Y	4	4	1			1
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9	2096	3	Y	3	3	1			1
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	365 6	1 9	2855	3	Y	5	5	1			1
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	346 3	1 9	2352	3	Y	3	3	1			1
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	358 3	1 9	2417	3	Y	3	3	1			1
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	374 4	1 9	2885	3	Y	4	4	1			1
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	2299	3	Y	3	3	1			1
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	370 2	1 9	2415	3	Y	2	2	1			1
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	352 3	1 9	2226	3	Y	3	3	1			1
12	2511 X	2132	-0-	-379	-0-	335 3	1 9	1794	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	53	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	51	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	63	1	2238	2	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	148	1 3 9	3176	2	Y	3	3	1			-0-
02	3892	X	2751	-0-	-1141	-0-	118	1 2 9	2631	2	Y	2	2	1			-0-
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	136	1 2 9	3096	2	Y	2	2	1			-0-
04	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	126	1 1 9	2765	2	Y	1	1	1			-0-
05	4309	X	314	-0-	-3995	-0-	70	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1 2 9	5618	2	Y	2	2	1			-0-
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	6751	2	Y	3	3	1			-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	214	1 3 9	6564	2	Y	3	3	1			-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	5153	2	Y	2	2	1			-0-
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1 3 9	5217	2	Y	3	3	1			-0-
*11	4170	X	1276	-0-	-2894	-0-	95	1 2 9	1179	2	Y	2	2	1			-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	185	1 3 9	4213	2	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

01	2697	X	1854	-0-	-843	-0-	461	1	1393	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1282	-0-	-1070	-0-	402	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	466	1	1824	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2195	-0-	-55	-0-	449	1	1746	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	490	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	448	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	449	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	462	1	1706	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1491	-0-	-699	-0-	431	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	465	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	X	1329	-0-	-741	-0-	436	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1490	-0-	-680	-0-	452	1	1038	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

01	4402	X	1950	-0-	-2452	-0-	639	1	1283	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	3976	X	1690	-0-	-2286	-0-	574	1	1097	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	694	1	3717	2	Y	45	41	1			6
							50	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	668	1	3456	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	746	1	3589	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	674	1	3464	2	Y	36	43	1			6
							40	9									
07	4402	X	2041	-0-	-2361	-0-	643	1	1381	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	681	1	3216	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
09	4260	X	4019	-0-	-241	-0-	663	1	3313	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
10	4402	X	3364	-0-	-1038	-0-	677	1	2645	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
*11	4170	X	3416	-0-	-754	-0-	670	1	2704	2	Y	38	36	1			8
							42	9									
12	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	697	1	3089	2	Y	48	49	1			7
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 41,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

01	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
*11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	74	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	63	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	73	1	4403	3	Y	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	125	1	4543	3	Y	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	107	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	3	Y	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	95	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	81	1	3778	3	Y	-0-					-0-
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	78	1	3561	3	Y	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	108	1	3244	3	Y	-0-					-0-
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	4	1	236	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	6	1	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	31	1	1796	3	Y	28					80
							31	9									
02	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	27	1	1651	3	Y	26	80	1			26
							29	9									
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	30	1	1839	3	Y	3					29
							3	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					29
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1866	3	Y	-0-	25	1			4
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	3	Y	-0-					4
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					4
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-	3	1			1
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	25					26
							28	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1830	3	Y	30	23	1			33
							33	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	27					60
							30	9									
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	40	1	1820	3	Y	14					74
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	13 1 48 9		725	3	N	44	54	1			7
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	11 1 59 9		668	3	N	54	49	1			12
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	13 1 69 9		756	3	N	63	60	1			15
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21 1 48 9		791	3	N	44	50	1			9
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20 1 44 9		781	3	N	40	40	1			9
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14 1 54 9		748	3	N	49	48	1			10
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	17 1 40 9		722	3	N	36	38	1			8
08	837	N	451	-0-	-386	-0-	11 1 32 9		408	3	N	29	33	1			4
09	810	N	311	-0-	-499	-0-	7 1		304	3	N	-0-	4	1			-0-
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	5 1		230	3	N	-0-					-0-
11	450	N	141	-0-	-309	-0-	5 1		136	3	N	-0-					-0-
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	2 1		124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2579	3	51	9	Y	46	191	1			33
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2615	3	39	9	Y	35					68
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2684	3	33	9	Y	30					98
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2863	3	46	9	Y	42					140
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	3	44	9	Y	40					180
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27					207
07	2945	X	1170	-0-	-1775	-0-	1065	3	105	9	Y	95	187	1			115
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					115
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					115
10	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2736	3	31	9	Y	28					143
11	2850	X	2021	-0-	-829	-0-	1982	3	39	9	Y	35					178
*12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2501	3	30	9	Y	27					205

TOTAL GAS PROD: 31,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	642	-0-	-858	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	423	-0-	-724	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	369	1	4512	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	297	1	3910	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	481	1	4218	2	Y	33	36	1			2
							36	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	128	123	1			7
							141	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3688	2	Y	112	105	1			14
							123	9									
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	247	1	3285	2	Y	93	96	1			11
							102	9									
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	108	107	1			12
							119	9									
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	251	1	3771	2	Y	105	109	1			8
							116	9									
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	270	1	3650	2	Y	97	91	1			14
							107	9									
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	Y	132	124	1			22
							145	9									
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	202	1	4087	2	Y	10	31	1			1
							11	9									
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	209	1	4001	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 51,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

01	16686	X	2373	-0-	-14313	-0-	185	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	154	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	242	1	2435	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	136	1	2282	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1448	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	261	1	2535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	261	1	2498	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	263	1	2536	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	228	1	2256	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2580	N	2046	-0-	-534	-0-	95	1	1927	2	Y	22	21	1			2
							24	9									
12	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	102	1	1968	2	Y	25	24	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		395	-0-	395	821		22 1 46 9	327	2	Y	42	42	1			5
02	1165	N	344	-0-	-821	-0-		20 1 31 9	293	2	Y	28	30	1			3
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-		22 1 29 9	331	2	Y	26	25	1			4
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-		21 1 32 9	314	2	Y	29	27	1			6
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-		19 1 34 9	269	2	Y	31	35	1			2
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-		17 1 31 9	252	2	Y	28	26	1			4
07	310	N	301	-0-	-9	-0-		17 1 31 9	253	2	Y	28	29	1			3
08	310	N	301	-0-	-9	-0-		18 1 22 9	261	2	Y	20	21	1			2
09	300	N	292	-0-	-8	-0-		17 1 29 9	246	2	Y	26	24	1			4
10	310	N	302	-0-	-8	-0-		18 1 31 9	253	2	Y	28	31	1			1
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-		19 1 24 9	275	2	Y	22	18	1			5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		442	-0-	442	865	442	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	383	-0-	-865	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		972	-0-	972	1929	972	2			Y	-0-					-0-
02	2300	N	837	-0-	-1463	466	837	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	868	-0-	-466	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 X	368	-0-	-128	-0-	36 1 11 9		321 2		N	10	7 1				7
02	448 X	369	-0-	-79	-0-	35 1 10 9		324 2		N	9	11 1				5
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	30 1 7 9		271 2		N	6					11
04	360 X	263	-0-	-97	-0-	27 1 11 9		225 2		N	10	14 1				7
05	403 X	277	-0-	-126	-0-	28 1 8 9		241 2		N	7					14
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	25 1 3 9		208 2		N	3	14 1				3
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 1 8 9		266 2		N	7					10
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	26 1 8 9		240 2		N	7	14 1				3
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9		236 2		N	7					10
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	29 1 8 9		246 2		N	7	13 1				4
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	23 1 4 9		241 2		N	4					8
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					35
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	681	3	22	9	Y	20					55
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					55
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					55
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					55
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	Y	20					75
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					75
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	977	3	Y	-0-					75
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3	Y	-0-					75
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					75
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	10	104	1			40
02		1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					42
03		1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	3	21	9	N	19					61
04		1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17					78
05		1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	3	19	9	N	17					95
06		1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	3	20	9	N	18					113
07		1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	3	7	9	N	6					119
08		1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					119
09		1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					119
10		1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	3	6	9	N	5	84	1			40
11		1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					40
*12		1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	N	11					51

TOTAL GAS PROD: 21,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3441		3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02		3108		2847	-0-	-261	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03		3441		3120	-0-	-321	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04		3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05		3162	#	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06		3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07		3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08		3284	R	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09		3238	R	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10		3286	#	3183	-0-	-103	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11		3180	#	3085	-0-	-95	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12		3348	#	3292	-0-	-56	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

01	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	156	-0-	-216	-0-	4	1	152	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	26	-0-	-334	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4184	3	Y	-0-			-0-
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	219	1	3889	3	Y	-0-			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	202	1	4167	3	Y	-0-			-0-
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3923	3	Y	-0-			-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	3	Y	-0-			-0-
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	202	1	4140	3	Y	-0-			-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	210	1	3780	3	Y	-0-			-0-
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	271	1	4601	3	Y	-0-			-0-
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	259	1	4530	3	Y	-0-			-0-
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	113	1	4366	3	Y	-0-			-0-
*11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-			-0-
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	62	1	1089	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	55	1	968	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	49	1	1030	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	52	1	1039	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	49	1	1010	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	27	1	1031	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	949	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1413	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	64	1	1338	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	69	1	1378	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	66	1	1351	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	77	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	3	Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	35	1	1355	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	33	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

01	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	304	3	Y	21	20	1				5	
							23	9											
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	21	24	1				2	
							23	9											
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	20	20	1				2	
							22	9											
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	3	1	66	3	Y	8	9	1				1	
							9	9											
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	6	1	125	3	Y	19	16	1				4	
							21	9											
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	196	3	Y	15	16	1				3	
							17	9											
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	15	16	1				2	
							17	9											
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	16	15	1				3	
							18	9											
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	4	1	74	3	Y	8	10	1				1	
							9	9											
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	83	3	Y	12	11	1				2	
							13	9											
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	92	3	18	9	Y	16	15	1				3	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3	

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	79	74	1			18
							87	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	Y	77	87	1			8
							85	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
04	570	N	357	-0-	-213	-0-	15	1	319	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	775	N	86	-0-	-689	-0-	4	1	79	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	71	58	1			14
							78	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	68	72	1			10
							75	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	69	65	1			14
							76	9									
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	39	1	674	3	Y	71	74	1			11
							78	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	Y	71	70	1			12
							78	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	753	3	75	9	Y	68	68	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	3 3	1 9	46	3	Y	3	3	1			1
02	280	N	24	-0-	-256	-0-	1 1	1 9	22	3	Y	1	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	228 12	1 9	826	3	Y	11	15	1			2
02	2184	X	1396	-0-	-788	-0-	227 14	1 9	1155	3	Y	13	12	1			3
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	322 36	1 9	3260	3	Y	33	29	1			7
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	301 31	1 9	2911	3	Y	28	29	1			6
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	299 36	1 9	2828	3	Y	33	33	1			6
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	279 22	1 9	2271	3	Y	20	20	1			6
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	299 29	1 9	2561	3	Y	26	26	1			6
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299 25	1 9	2642	3	Y	23	23	1			6
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	2099	3	Y	21	21	1			6
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	310 13	1 9	2522	3	Y	12	12	1			6
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	295 19	1 9	2374	3	Y	17	17	1			6
*12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	289 28	1 9	2274	3	Y	25	26	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	41	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	33	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2191	-0-	-1901	-0-	287	1	1627	2	Y	252	260	1			39
							277	9									
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	342	1	5264	2	Y	698	644	1			93
							768	9									
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	401	1	6657	2	Y	673	676	1			90
							740	9									
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	382	1	6309	2	Y	653	655	1			88
							718	9									
05	4092	X	755	-0-	-3337	-0-	116	1	570	2	Y	63	134	1			17
							69	9									
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	413	1	7024	2	Y	597	522	1			92
							657	9									
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	401	1	6565	2	Y	634	627	1			99
							697	9									
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	386	1	6161	2	Y	504	513	1			90
							554	9									
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	364	1	5611	2	Y	545	546	1			89
							600	9									
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	389	1	5544	2	Y	651	641	1			99
							716	9									
*11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	350	1	3879	2	Y	426	435	1			90
							469	9									
*12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	376	1	4580	2	Y	589	590	1			89
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 70,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,285

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	9	1	378	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	12	1	518	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	6	1	269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	434	N	151	-0-	-283	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	82	-0-	-368	-0-	2	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

01	SWR 10		669	-0-	669	75569	17	1	645	2	N	6	6	1			1
							7	9									
02	SWR 10		244	-0-	244	75813	5	1	237	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	SWR 10		591	-0-	591	76404	13	1	575	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	SWR 10		571	-0-	571	76975	13	1	555	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	SWR 10		581	-0-	581	77556	22	1	555	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	SWR 10		528	-0-	528	78084	13	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	SWR 10		393	-0-	393	78477	10	1	381	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	SWR 10		560	-0-	560	79037	12	1	545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	SWR 10		523	-0-	523	79560	12	1	507	2	N	4	3	1			1
							4	9									
10	SWR 10		271	-0-	271	79831	7	1	263	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	SWR 10		475	-0-	475	80306	14	1	457	2	N	4	3	1			1
							4	9									
12	SWR 10		470	-0-	470	80776	13	1	455	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	418	-0-	-357	-0-	10	1	402	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	902	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	38	1	911	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2213	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1	1004	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	23	1	994	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	1080	N	178	-0-	-902	-0-	5	1	171	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	59	1	2255	2	Y	24	20	1			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

01	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	55	1	2056	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	99	1	4305	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	65	1	2816	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	3570	X	1634	-0-	-1936	-0-	37	1	1588	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	4154	X	416	-0-	-3738	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	110	1	4484	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	106	1	4545	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77	1	3381	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
09	4020	X	1813	-0-	-2207	-0-	40	1	1763	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	121	1	4791	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
*11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	113	1	3772	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	121	1	4193	2	Y	27	28	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	264	1	5214	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	239	1	5122	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	3245	-0-	-2242	-0-	207	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	271	1	6094	2	Y	-0-					-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	363	1	5780	2	Y	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	257	1	5098	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	259	1	5223	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	242	1	4911	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	256	1	4665	2	Y	-0-					-0-
*11	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	261	1	4322	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	265	1	4499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

01	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	483	1	6408	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	8204	X	6173	-0-	-2031	-0-	426	1	5729	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	506	1	7746	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	474	1	6850	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	7595	X	1585	-0-	-6010	-0-	358	1	1226	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	508	1	7730	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
07	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	513	1	7806	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	8277	X	7153	-0-	-1124	-0-	479	1	6662	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	465	1	6554	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	8525	X	4826	-0-	-3699	-0-	440	1	4374	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	8250	X	6061	-0-	-2189	-0-	484	1	5564	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	8339	X	3896	-0-	-4443	-0-	428	1	3459	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 75,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	94 380	1 9	2336	3	Y	345	313	1			63
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	111 380	1 9	2682	3	Y	345	332	1			76
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	135 470	1 9	3480	3	Y	427	417	1			86
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	117 364	1 9	3062	3	Y	331	344	1			73
05	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	101 387	1 9	2778	3	Y	352	360	1			65
06	3960 X	2613	-0-	-1347	-0-	90 239	1 9	2284	3	Y	217	215	1			67
07	4092 X	3116	-0-	-976	-0-	107 327	1 9	2682	3	Y	297	298	1			66
08	4092 X	2926	-0-	-1166	-0-	100 267	1 9	2559	3	Y	243	250	1			59
09	3540 X	2244	-0-	-1296	-0-	100 228	1 9	1916	3	Y	207	210	1			56
10	3255 X	2850	-0-	-405	-0-	116 153	1 9	2581	3	Y	139	128	1			67
11	3030 X	2874	-0-	-156	-0-	113 226	1 9	2535	3	Y	205	201	1			71
12	3131 X	2553	-0-	-578	-0-	88 287	1 9	2178	3	Y	261	278	1			54

TOTAL GAS PROD: 36,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	3524	3	9	9	Y	8	10	1			4
02	4564	X	3714	-0-	-850	-0-	3705	3	9	9	Y	8	5	1			7
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4654	3	10	9	Y	9	5	1			11
04	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	4246	3	12	9	Y	11	19	1			3
05	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3489	3	6	9	Y	5					8
06	4500	X	3829	-0-	-671	-0-	3822	3	7	9	Y	6	6	1			8
07	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3758	3	13	9	Y	12	14	1			6
08	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	3570	3	25	9	Y	23					29
09	4260	X	3755	-0-	-505	-0-	3755	3			Y	-0-	6	1	13	5	10
10	3968	X	1749	-0-	-2219	-0-	1742	3	7	9	Y	6					16
11	3840	X	37	-0-	-3803	-0-	37	3			Y	-0-	8	1			8
12	3875	X	48	-0-	-3827	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 36,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	196	X	168	-0-	-28	-0-	4	1	161	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	X	178	-0-	-39	-0-	4	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	4	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	4	1	171	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	840	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1337	-0-	-1763	556	51 22	1 9	1264	3	Y	20	30	1			4
02	1914	N	1358	-0-	-556	-0-	54 19	1 9	1285	3	Y	17	17	1			4
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	55 20	1 9	1411	3	Y	18	18	1			4
04	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	43 14	1 9	1125	3	Y	13	14	1			3
05	1984	X	378	-0-	-1606	-0-	13 6	1 9	359	3	Y	5	7	1			1
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	X	354	-0-	-1165	-0-	14 4	1 9	336	3	Y	4	3	1			1
08	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	44 13	1 9	1156	3	Y	12	10	1			3
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	83	3	Y	1	4	1			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	619	3	Y	4	2	1			2
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	1351	3	Y	12	10	1			4
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	1208	3	Y	17	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	61	58	1			11
							67	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	41	43	1			9
							45	9									
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	20	1	564	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	970	3	Y	55	50	1			12
							61	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	75	73	1			14
							83	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	737	3	Y	37	40	1			11
							41	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	Y	61	59	1			13
							67	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	55	55	1			13
							61	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	797	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	35	1	769	3	Y	22	24	1			11
							24	9									
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	27	1	604	3	Y	26	28	1			9
							29	9									
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	21	1	527	3	Y	34	36	1			7
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	784	-0-	-14468	-0-	17 88	1 9	679	2	Y	80	103	1			12
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	14291	X	9827	-0-	-4464	-0-	204 688	1 9	8935	2	Y	625	541	1			84
04	10980	X	9596	-0-	-1384	-0-	199 750	1 9	8647	2	Y	682	674	1			92
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	151 332	1 9	4467	2	Y	302	313	1			81
06	9510	X	8812	-0-	-698	-0-	198 576	1 9	8038	2	Y	524	524	1			81
07	9920	X	7001	-0-	-2919	-0-	153 502	1 9	6346	2	Y	456	465	1			72
08	9920	X	7738	-0-	-2182	-0-	162 475	1 9	7101	2	Y	432	427	1			77
09	9600	X	6622	-0-	-2978	-0-	131 471	1 9	6020	2	Y	428	435	1			70
10	9114	X	5305	-0-	-3809	-0-	121 446	1 9	4738	2	Y	405	414	1			61
*11	8820	X	3283	-0-	-5537	-0-	81 255	1 9	2947	2	Y	232	244	1			49
12	7750	X	4779	-0-	-2971	-0-	121 455	1 9	4203	2	Y	414	400	1			63

TOTAL GAS PROD: 68,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					26
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					26
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					26
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					26
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					26
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
05	0		60	-0-	60	281	60	3			N	-0-					-0-
06	1064	X	4	-0-	-1060	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1067	-0-	-260	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2254	-0-	-3357	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3752	-0-	-1316	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2603	-0-	-1417	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	35	-0-	-3778	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	940	-0-	-2750	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1773	-0-	-2040	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	3	30	9	Y	27	20	1			7
04	3000	N	5200	-0-	2200	2200	5137	3	63	9	Y	57	42	1			22
05	3100	N	5269	-0-	2169	4369	5226	3	43	9	Y	39	50	1			11
06	3000	N	6068	-0-	3068	7437	6014	3	54	9	Y	49	27	1			33
07	13600	X	6163	-0-	-7437	-0-	6113	3	50	9	Y	45	58	1			20
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5030	3	36	9	Y	33	40	1			13
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4091	3	33	9	Y	30	30	1			13
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3207	3	33	9	Y	30	28	1			15
11	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	2671	3	24	9	Y	22	23	1			14
12	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2471	3	24	9	Y	22	28	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	306	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

01	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	98	-0-	-2730	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	591	-0-	-2540	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	585	-0-	-2445	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	441	-0-	-2349	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	218	-0-	-1462	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	620	X	137	-0-	-483	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	620	X	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

01	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	5966	-0-	-1538	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4870	-0-	-1520	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5871	-0-	-732	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5643	-0-	-1053	-0-	5643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	789	-0-	-637	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480	N	64	-0-	-416	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	471	-0-	-1141	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		88	-0-	88	1064	88	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		80	-0-	80	1144	80	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		91	-0-	91	1235	91	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		89	-0-	89	1324	89	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		96	-0-	96	1420	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	1508	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		122	-0-	122	1630	122	3			N	-0-					-0-
08	0	W	62	-0-	62	1692	62	3			N	-0-					-0-
09	0	W	22	-0-	22	1714	22	3			N	-0-					-0-
10	0	W	5	-0-	5	1719	5	3			N	-0-					-0-
11	0	W	41	-0-	41	1760	41	3			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	31	1	1752	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	25	1	1579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	30	1	1813	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	45	1	1676	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1767	N	124	-0-	-1643	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	290	-0-	-1510	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2605	-0-	2605	2605	71	1	2533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		1522	-0-	1522	4127	31	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	T. A.		178	-0-	178	4305	4	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	T. A.		1832	-0-	1832	6137	58	1	1771	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	T. A.		2045	-0-	2045	8182	44	1	1999	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	8	1	468	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	7	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	6	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2055	3	18	9	Y	16	17	1			4
02	2296	N	2258	-0-	-38	-0-	2234	3	24	9	Y	22	20	1			6
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2483	3	33	9	Y	30	28	1			8
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2516	3	30	9	Y	27	29	1			6
*05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2374	3	34	9	Y	31	26	1			11
*06	2430	N	1978	-0-	-452	-0-	1921	3	57	9	Y	52	26	1			37
*07	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	2112	3	69	9	Y	63	66	1			34
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1624	3	70	9	Y	64	77	1			21
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1036	3	58	9	Y	53	59	1			15
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2419	3	65	9	Y	59	51	1			23
*11	3000	N	3427	-0-	427	427	3410	3	17	9	Y	15	29	1			9
12	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	3			Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	5506	3	N	12	14	1			2
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	4187	3	N	14	13	1			3
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	4630	3	N	14	14	1			3
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	128 12	1 9	4709	3	N	11	12	1			2
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	4387	3	N	9	9	1			2
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	4030	3	N	11	11	1			2
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	100 10	1 9	4162	3	N	9	9	1			2
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	112 18	1 9	3958	3	N	16	16	1			2
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	3705	3	N	13	13	1			2
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	3593	3	N	9	9	1			2
*11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	2600	3	N	8	7	1			3
12	1023	X	454	-0-	-569	-0-	10 11	1 9	433	3	N	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 47,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	3004	3	N	2	1	1			1
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	2565	3	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	11 32	1 9	3288	3	N	29	26	0			8
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2741	3	30	9	N	27	28	0			7
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	48 34	1 9	2599	3	N	31	33	0			5
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	2687	3	N	28	27	0			6
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	2587	3	N	14	16	0			4
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	2903	3	N	6	9	0			1
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	82 7	1 9	3132	3	N	6	5	0			2
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	3430	3	N	6	6	0			2
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	3089	3	N	5	5	0			2
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	3426	3	N	5	6	0			1
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	3001	3	N	6	5	0			2
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	109 10	1 9	2211	3	N	9	7	0			4

TOTAL GAS PROD: 36,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2719	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1904	N	1452	-0-	-452	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	1150	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	3	17	9	Y	15	16	1			3
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	Y	14	12	1			5
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	3	9	9	Y	8	7	1			6
*07	2108	N	1182	-0-	-926	-0-	1173	3	9	9	Y	8	10	1			4
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	Y	7	8	1			2
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	Y	8	7	1			3
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	414	3	13	9	Y	12	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1370	-0-	-986	-0-	1287	3	83	9	Y	75	62	1			17
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3600	3	110	9	Y	100	91	1			26
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3617	3	150	9	Y	136	126	1			36
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3697	3	134	9	Y	122	131	1			27
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2905	3	142	9	Y	129	110	1			46
*06	2520	X	402	-0-	-2118	-0-	371	3	31	9	Y	28	54	1			20
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3181	3	33	9	Y	30	34	1			16
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4253	3	33	9	Y	30	36	1			10
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2744	3	26	9	Y	24	27	1			7
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3791	3	31	9	Y	28	24	1			11
*11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3615	3	343	9	Y	312	135	1			188
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3232	3	21	9	Y	19	195	1			9

TOTAL GAS PROD: 37,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2238	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	Y	22	20	1			6
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2540	3	21	9	Y	19	21	1			4
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2812	3	25	9	Y	23	19	1			8
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2205	3	43	9	Y	39	19	1			28
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2081	3	44	9	Y	40	47	1			21
*08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2018	3	45	9	Y	41	49	1			13
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1925	3	37	9	Y	34	37	1			10
*10	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	1993	3	41	9	Y	37	32	1			15
*11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1949	3	23	9	Y	21	23	1			13
12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1942	3	41	9	Y	37	32	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6665	3	36	9	Y	33	34	1			8
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6042	3	47	9	Y	43	40	1			11
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6709	3	66	9	Y	60	55	1			16
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6906	3	58	9	Y	53	57	1			12
*05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6618	3	65	9	Y	59	50	1			21
*06	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7158	3	17	9	Y	15	25	1			11
*07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7269	3	9	9	Y	8	15	1			4
*08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7490	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7615	3	8	9	Y	7	8	1			2
*10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7661	3	9	9	Y	8	7	1			3
*11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7445	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	7812	X	6542	-0-	-1270	-0-	6529	3	13	9	Y	12	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 84,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2335	3	25	9	N	23	25	1			5
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	32	29	1			8
03	2852	X	99	-0-	-2753	-0-	52	3	47	9	N	43	40	1			11
04	2760	X	70	-0-	-2690	-0-	26	3	44	9	N	40	42	1			9
*05	2852	X	119	-0-	-2733	-0-	73	3	46	9	N	42	36	1			15
*06	2280	X	83	-0-	-2197	-0-	30	3	53	9	N	48	29	1			34
*07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-	34	1			-0-
*08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	8909	-0-	5909	5909	8909	3			N	-0-					-0-
10	13626	X	7717	-0-	-5909	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	342	-0-	-2418	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	229	-0-	-2623	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1708	X	847	-0-	-861	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	860	-0-	-1031	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	805	-0-	-545	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	1085	X	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	990	X	595	-0-	-395	-0-	592	3	3	9	N	3	1	1			2
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2011	3	30	9	N	27	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

01	3286	X	1973	-0-	-1313	-0-	6	1	1928	3	Y	35	34	0			10
							39	9									
02	2436	X	2081	-0-	-355	-0-	2042	3	39	9	Y	35	36	0			9
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	36	1	2987	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	49	1	2777	3	Y	50	48	0			11
							55	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2818	3	Y	36	36	0			11
							40	9									
06	2610	X	2371	-0-	-239	-0-	73	1	2222	3	Y	69	66	0			14
							76	9									
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2717	3	Y	67	63	0			18
							74	9									
08	3007	X	1542	-0-	-1465	-0-	82	1	1383	3	Y	70	66	0			22
							77	9									
09	2370	N	883	-0-	-1487	-0-	79	1	738	3	Y	60	63	0			19
							66	9									
10	2883	N	253	-0-	-2630	-0-	75	1	104	3	Y	67	76	0			10
							74	9									
11	1500	N	510	-0-	-990	-0-	74	1	384	3	Y	47	44	0			13
							52	9									
12	899	N	428	-0-	-471	-0-	85	1	339	3	Y	4	15	0			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	3	19	9	N	17	17	1			4
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2750	3	25	9	N	23	21	1			6
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2720	3	34	9	N	31	29	1			8
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2702	3	31	9	N	28	30	1			6
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2383	3	35	9	N	32	27	1			11
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2272	3	45	9	N	41	23	1			29
*07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2399	3	47	9	N	43	49	1			23
*08	1643	X	1500	-0-	-143	-0-	1457	3	43	9	N	39	49	1			13
*09	3000	N	3865	-0-	865	865	3846	3	19	9	N	17	25	1			5
*10	3100	N	3094	-0-	-6	859	3094	3			N	-0-	5	1			-0-
11	3000	N	3581	-0-	581	1440	3581	3			N	-0-					-0-
*12	4314	X	2874	-0-	-1440	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	490	-0-	-657	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	896	-0-	-1344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1061	-0-	-1189	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*05	1953	X	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	960	X	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*07	1085	X	944	-0-	-141	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

01	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6736	3	23	9	N	21	22	1			5
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3824	3	30	9	N	27	25	1			7
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4163	3	42	9	N	38	35	1			10
04	2340 X	1224	-0-	-1116	-0-	1214	3	10	9	N	9	17	1			2
*05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*08	2418 X	571	-0-	-1847	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*09	1230 X	623	-0-	-607	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3356	3	14	9	N	13	5	1			8
*12	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3046	3	36	9	N	33	31	1			16

TOTAL GAS PROD: 25,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-			11
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	101	2	N	-0-			11
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			11
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			11
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			11
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-			11
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			11
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			11
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			11
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			11
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		11143	-0-	11143	28065	10756	2	387	9	N	352	352	1			-0-
02	36408	X	8343	-0-	-28065	-0-	8147	2	196	9	N	178	178	1			-0-
03	20925	X	5949	-0-	-14976	-0-	5754	2	195	9	N	177	177	1			-0-
04	20250	X	5117	-0-	-15133	-0-	4953	2	164	9	N	149	149	1			-0-
05	20925	X	2463	-0-	-18462	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	1967	-0-	-8803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3168	-0-	-6070	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	597	-0-	-5355	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	25	-0-	-2517	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	497	-0-	-1518	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	64	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	59	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	581	-0-	-1992	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	57	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	30	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	767	-0-	-318	-0-	23	1	744	2	N	-0-					-0-
08	992	N	264	-0-	-728	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
09	510	N	186	-0-	-324	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
10	775	N	379	-0-	-396	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	26	1	843	2	N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
07	806	N	479	-0-	-327	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	12	1	372	2	N	-0-					-0-
12	403	N	115	-0-	-288	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3421	-0-	621	621	103	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	2335	N	1714	-0-	-621	-0-	51	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	53	-0-	-1218	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	45	-0-	-1185	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	43	-0-	-1228	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	60	X	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	27 39	1 9	1742	2	N	35					275
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	54 84	1 9	3518	2	N	76	181	1			170
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	44 96	1 9	2904	2	N	87					257
04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	40 110	1 9	2619	2	N	100	187	1			170
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	41 114	1 9	2689	2	N	104					274
06	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	31 97	1 9	2059	2	N	88	175	1			187
07	3782	X	2819	-0-	-963	-0-	40 134	1 9	2645	2	N	122					309
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	37 118	1 9	2412	2	N	107	192	1			224
09	2760	X	2363	-0-	-397	-0-	34 85	1 9	2244	2	N	77					301
10	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	32 78	1 9	2125	2	N	71	172	1			200
11	2730	X	1380	-0-	-1350	-0-	20 17	1 9	1343	2	N	15					215
12	2821	X	1005	-0-	-1816	-0-	15	1	990	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	22	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	26	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	313	-0-	-1299	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	33	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	28	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	35	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	19	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	25	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	26	1	1683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	635	-0-	-2155	-0-	635	3			N	-0-					36
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2970	3	21	9	N	19					55
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3171	3	102	9	N	93					148
04	2700	X	1352	-0-	-1348	-0-	1343	3	9	9	N	8					156
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					156
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2771	3	26	9	N	24					180
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					180
08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					180
09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	2209	3	22	9	N	20					200
10	2790	X	1397	-0-	-1393	-0-	1365	3	32	9	N	29	169	1			60
11	2700	X	498	-0-	-2202	-0-	498	3			N	-0-					60
12	2294	N	903	-0-	-1391	-0-	831	3	72	9	N	65	99	1			26

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	94	-0-	-3254	-0-	88	3	6	9	N	5					133
02	3024	X	2477	-0-	-547	-0-	2477	3			N	-0-					133
03	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	2137	3	33	9	N	30					163
04	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	1021	3	19	9	N	17					180
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					180
06	2640	X	1271	-0-	-1369	-0-	1269	3	2	9	N	2	165	1			17
07	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1838	3			N	-0-					17
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2550	3	24	9	N	22					39
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					39
10	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					39
11	2490	X	1198	-0-	-1292	-0-	1198	3			N	-0-					39
12	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					39
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					39
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					39
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					39
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					39
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	9					59
							10	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	5					64
							6	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	4	1	362	3	N	8					72
							9	9									
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	1	1	117	3	N	-0-					72
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	27					99
							30	9									
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	2	1	152	3	N	-0-					99
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	6					105
							7	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	131	1	356	3	N	12					119
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					29
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					29
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					29
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	3	N	-0-					29
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					29
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	3	N	-0-					29
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					29
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	50					79
							55	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	15	30	1			64
							17	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	79	1	859	3	N	199	176	1			87
							219	9									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					87
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	135	1	444	3	N	125					167
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					85
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					85
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					85
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					85
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					85
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					85
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					85
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					85
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					85
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					85
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	759	-0-	-1659	-0-	756	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2310	N	69	-0-	-2241	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	84	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	744	N	95	-0-	-649	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2020	-0-	-192	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1096	-0-	-1043	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	847	-0-	-1583	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3236	-0-	136	194	151	1	3085	2	Y	-0-					-0-
02	2303 N	2109	-0-	-194	-0-	101	1	2008	2	Y	-0-					-0-
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	-0-					-0-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	61	58	1			3
						67	9									
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	133	1	2556	2	Y	53	49	1			7
						58	9									
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	130	1	2521	2	Y	48	49	1			6
						53	9									
07	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	128	1	2415	2	Y	43	44	1			5
						47	9									
08	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	119	1	2300	2	Y	43	45	1			3
						47	9									
09	2910 X	2341	-0-	-569	-0-	114	1	2183	2	Y	40	37	1			6
						44	9									
10	2604 N	2213	-0-	-391	-0-	102	1	2065	2	Y	42	41	1			7
						46	9									
11	2400 N	1944	-0-	-456	-0-	91	1	1839	2	Y	13	19	1			1
						14	9									
12	2418 N	1876	-0-	-542	-0-	92	1	1767	2	Y	15	14	1			2
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	56	57	1			5
							62	9									
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	40	39	1			6
							44	9									
03	2852	X	1194	-0-	-1658	-0-	55	1	1103	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
04	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	48	1	961	2	Y	149	143	1			8
							164	9									
05	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	45	1	868	2	Y	123	116	1			15
							135	9									
06	1388	X	1059	-0-	-329	-0-	46	1	882	2	Y	119	120	1			14
							131	9									
07	1333	X	957	-0-	-376	-0-	43	1	804	2	Y	100	103	1			11
							110	9									
08	1054	N	714	-0-	-340	-0-	31	1	596	2	Y	79	84	1			6
							87	9									
09	1050	N	909	-0-	-141	-0-	39	1	764	2	Y	96	88	1			14
							106	9									
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	23	1	457	2	Y	65	68	1			11
							72	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	54	60	1			5
							59	9									
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	37	1	705	2	Y	53	52	1			6
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	68	1	1337	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	68	1	1302	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	64	1	1225	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	65	1	1216	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	42	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	55	1	1044	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	34	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	589	1	4836	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	532	1	4519	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	589	1	4508	2	Y	48	31	1			23
							53	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	570	1	4385	2	Y	40	47	1			16
							44	9									
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	589	1	4443	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	570	1	4051	2	Y	25	28	1			5
							28	9									
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	589	1	4481	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	587	1	4546	2	Y	25	29	1			5
							28	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	570	1	4293	2	Y	26	29	1			2
							29	9									
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	589	1	4417	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
*11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	570	1	4148	2	Y	36	34	1			3
							40	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 55,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4597	-0-	1497	1497	4597	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	1784	3287	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	115	-0-	-1931	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5228	-0-		-2181	-0-		333	1	4889	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
02	4760	X	2844	-0-		-1916	-0-		138	1	2697	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
03	5270	X	5157	-0-		-113	-0-		534	1	4611	2	Y	11	9	1			3
									12	9									
04	5100	X	4807	-0-		-293	-0-		465	1	4331	2	Y	10	11	1			2
									11	9									
05	5720	X	5720	-0-		-0-	-0-		534	1	5177	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
06	6127	X	6127	-0-		-0-	-0-		544	1	5574	2	Y	8	9	1			2
									9	9									
07	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-		574	1	5712	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
08	5735	X	4838	-0-		-897	-0-		494	1	4333	2	Y	10	11	1	1	8	1
									11	9									
09	6120	X	5295	-0-		-825	-0-		520	1	4765	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
10	6324	X	170	-0-		-6154	-0-		161	1	9	9	Y	8	10	1			-0-
11	6120	X	4532	-0-		-1588	-0-		394	1	4129	2	Y	8	7	1			1
									9	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-		-6293	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

01	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	12	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	31	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	259	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	14	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	419	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1764	X	81	-0-	-1683	-0-	80	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1953	X	524	-0-	-1429	-0-	518	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2393	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1426	X	446	-0-	-980	-0-	444	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	510	X	335	-0-	-175	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2480	X	493	-0-	-1987	-0-	491	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	331	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	338	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1312	-0-	-340	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1297	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	1680	N	658	-0-	-1022	-0-	654	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1182	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1121	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	96 22	1 9	2858	2	Y	20	16	1			6
02	2884	X	1900	-0-	-984	-0-	1881	2	19	9	Y	17	20	1			3
03	3193	X	2575	-0-	-618	-0-	181 21	1 9	2373	2	Y	19	17	1			5
04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	174 24	1 9	2541	2	Y	22	24	1			3
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	164 21	1 9	2279	2	Y	19	15	1			7
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	173 15	1 9	2708	2	Y	14	17	1			4
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	237 17	1 9	3657	2	Y	15	15	1			4
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230 20	1 9	3264	2	Y	18	20	1			2
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	222 18	1 9	2892	2	Y	16	15	1			3
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	16	18	1			1
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	195 18	1 9	2930	2	Y	16	16	1			1
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1302	N	652	-0-	-650	-0-	648	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			1
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1890	2	18	9	Y	16	15	1			2
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2008	2	20	9	Y	18	19	1			1
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1951	2	22	9	Y	20	16	1			5
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	922	-0-	-659	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	647	-0-	-1123	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	Y	10	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	149	2	36	9	Y	33	28	1			5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	35	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1711	2	19	9	Y	17	13	1			6
02	2800	N	2949	-0-	149	149	2932	2	17	9	Y	15	19	1			2
03	3100	N	3896	-0-	796	945	3881	2	15	9	Y	14	9	1			7
04	3000	N	3849	-0-	849	1794	3834	2	15	9	Y	14	18	1			3
05	3100	N	3865	-0-	765	2559	3854	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	3000	N	3184	-0-	184	2743	3166	2	18	9	Y	16	11	1			9
07	6552	X	3809	-0-	-2743	-0-	3794	2	15	9	Y	14	20	1			3
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4149	2	14	9	Y	13	10	1			6
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3376	2	15	9	Y	14	10	1			10
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2689	2	18	9	Y	16	22	1			4
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3318	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	153	2	8	9	Y	7	3	1			4
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	142	2	14	9	Y	13	10	1			7
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	Y	14	20	1			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	43	1	374	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	588	N	324	-0-	-264	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	30	1	387	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	475	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	401	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1	376	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1197	2	768	9	N	698	554	1			144
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1176	2	716	9	N	651	658	1			137
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1214	2	694	9	N	631	515	1			253
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1321	2	770	9	N	700	823	1			130
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1269	2	691	9	N	628	670	1			88
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1118	2	596	9	N	542	530	1			100
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1140	2	668	9	N	607	542	1			165
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1081	2	613	9	N	557	690	1			32
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	984	2	583	9	N	530	535	1			27
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	953	2	594	9	N	540	407	1			160
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	816	2	539	9	N	490	499	1			151
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1540	N	956	-0-	-584	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1674	N	940	-0-	-734	-0-	934	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1768	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1284	-0-		-1909	-0-		1284	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1239	-0-		-1505	-0-		1239	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	916	-0-		-2122	-0-		916	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	531	-0-		-2409	-0-		531	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1029	-0-		-335	-0-		1029	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	243	-0-		-1077	-0-		243	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	762	-0-		-602	-0-		762	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	582	-0-		-441	-0-		582	2			Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-		1559	2			Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-		2057	2			Y	-0-					-0-
*11	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-		2060	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-		-0-	-0-		821	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-		-0-	-0-		733	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-		-0-	-0-		817	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-		-0-	-0-		780	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-		-47	-0-		728	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-		-91	-0-		659	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	697	-0-		-78	-0-		697	2			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-		-0-	-0-		742	2			Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-		-0-	-0-		719	2			Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-		-0-	-0-		722	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	720	N	717	-0-		-3	-0-		707	2	10	9	Y	9	8	1			1
12	744	N	NO RPT	-0-		-744	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	612	-0-	-1740	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3959	-0-	959	959	3959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4217	-0-	1117	2076	4217	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3861	-0-	761	2837	3861	2			Y	-0-					-0-
09	6498	X	3661	-0-	-2837	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	Y	18	20	1			1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	2	21	9	Y	19	18	1			2
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	310	1	457	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	310	1	423	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	300	1	465	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	310	1	502	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	310	1	432	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	517	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	310	1	174	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	4478	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5068	X	4033	-0-	-1035	-0-	4029	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5678	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5123	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5490	X	4632	-0-	-858	-0-	4623	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	5673	X	4270	-0-	-1403	-0-	4261	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4786	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4590	X	2660	-0-	-1930	-0-	2657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5221	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	4049	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 50,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1350	2	180	9	Y	164	170	1			48
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1179	2	149	9	Y	135	120	1			63
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1315	2	175	9	Y	159	165	1			57
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1291	2	138	9	Y	125	133	1			49
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1180	2	134	9	Y	122	132	1			39
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1366	2	119	9	Y	108	109	1			38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1494	2	116	9	Y	105	138	1			5
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1488	2	119	9	Y	108	71	1			42
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	Y	98	106	1			34
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1439	2	130	9	Y	118	125	1			27
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1482	2	154	9	Y	140	164	1			3
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3031	-0-	-1960	-0-	2875	2	156	9	N	142	122	1			44
02	4508	X	3091	-0-	-1417	-0-	2941	2	150	9	N	136	121	1			59
03	4402	X	3073	-0-	-1329	-0-	2916	2	157	9	N	143	164	1			38
04	4260	X	3122	-0-	-1138	-0-	2868	2	254	9	N	231	138	1			131
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4370	2	723	9	N	657	697	1			91
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3383	2	596	9	N	542	581	1			52
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3096	2	536	9	N	487	473	1			66
08	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	3711	2	529	9	N	481	434	1			113
09	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3422	2	503	9	N	457	430	1			140
10	5084	X	3861	-0-	-1223	-0-	3343	2	518	9	N	471	491	1			120
11	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	3313	2	524	9	N	476	495	1			101
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 40,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,223

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	6391	-0-	-27182	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	4298	-0-	-14462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	3894	-0-	-16876	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	2462	-0-	-6898	-0-	2428	2	34	9	N	31	23	1			8
05	8153	X	2226	-0-	-5927	-0-	2169	2	57	9	N	52	58	1			2
06	6180	X	1777	-0-	-4403	-0-	1710	2	67	9	N	61	57	1			6
07	4774	X	1992	-0-	-2782	-0-	1919	2	73	9	N	66	60	1			12
08	3906	X	1727	-0-	-2179	-0-	1681	2	46	9	N	42	43	1			11
09	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1282	2	65	9	N	59	52	1			18
10	2232	X	381	-0-	-1851	-0-	351	2	30	9	N	27	45	1			-0-
*11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1966	2	54	9	N	49	34	1			15
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	29	-0-	29	913	29	2			N	-0-					-0-
02	935	X	22	-0-	-913	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7206	-0-	-854	-0-	6704	2	502	9	N	456	473	1			35
02	7280	X	5761	-0-	-1519	-0-	5275	2	486	9	N	442	419	1			58
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5318	2	413	9	N	375	395	1			38
04	6960	X	4593	-0-	-2367	-0-	4479	2	114	9	N	104	125	1			17
05	7192	X	4210	-0-	-2982	-0-	4104	2	106	9	N	96	98	1			15
06	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	3870	2	91	9	N	83	88	1			10
07	6386	X	3701	-0-	-2685	-0-	3667	2	34	9	N	31	37	1			4
08	5735	X	3145	-0-	-2590	-0-	3113	2	32	9	N	29	30	1			3
09	4590	X	3044	-0-	-1546	-0-	3021	2	23	9	N	21	21	1			3
10	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	2762	2	19	9	N	17	18	1			2
11	3960	X	2261	-0-	-1699	-0-	2241	2	20	9	N	18	18	1			2
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 46,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23318	2	453	9	N	412	460	1			46
02	17864	X	14275	-0-	-3589	-0-	13903	2	372	9	N	338	336	1			48
03	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	19733	2	546	9	N	496	432	1			112
04	19140	X	16343	-0-	-2797	-0-	15830	2	513	9	N	466	498	1			80
05	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	23595	2	548	9	N	498	563	1			15
06	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24842	2	527	9	N	479	451	1			43
07	19778	X	18997	-0-	-781	-0-	18459	2	538	9	N	489	443	1			89
08	19778	X	13613	-0-	-6165	-0-	13283	2	330	9	N	300	309	1			80
09	19140	X	15997	-0-	-3143	-0-	15604	2	393	9	N	357	298	1			139
10	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	19844	2	743	9	N	675	741	1			73
11	19140	X	15214	-0-	-3926	-0-	14514	2	700	9	N	636	568	1			141
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 208,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,146

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2232	-0-	2232	2232	204	1	2011	2	N	15	13	1			2
							17	9									
02	23583	X	21351	-0-	-2232	-0-	1316	1	19701	2	N	304	232	1			74
							334	9									
03	33201	X	30608	-0-	-2593	-0-	3428	1	26814	2	N	333	347	1			60
							366	9									
04	32130	X	29815	-0-	-2315	-0-	3054	1	26458	2	N	275	288	1			47
							303	9									
05	33201	X	25547	-0-	-7654	-0-	2726	1	22488	2	N	303	236	1			114
							333	9									
06	32130	X	26122	-0-	-6008	-0-	2468	1	23405	2	N	226	279	1			61
							249	9									
07	30814	X	24395	-0-	-6419	-0-	2402	1	21716	2	N	252	240	1			73
							277	9									
08	30814	X	23925	-0-	-6889	-0-	2528	1	21171	2	N	205	257	1			21
							226	9									
09	29820	X	24947	-0-	-4873	-0-	2783	1	21989	2	N	159	152	1			28
							175	9									
10	27001	X	1211	-0-	-25790	-0-	1044	1	167	9	N	152	169	1			11
11	26130	X	23955	-0-	-2175	-0-	2420	1	21381	2	N	140	138	1			13
							154	9									
12	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 234,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3416	-0-	3416	3416	3397	2	19	9	N	17					17
04	11034	X	7618	-0-	-3416	-0-	7414	2	204	9	N	185	133	1			69
05	DELQ PR		8435	-0-	8435	8435	8288	2	147	9	N	134	168	1			35
06	16340	X	7905	-0-	-8435	-0-	7805	2	100	9	N	91	93	1			33
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7630	2	108	9	N	98	126	1			5
08	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	7140	2	110	9	N	100	66	1			39
09	8160	X	5968	-0-	-2192	-0-	5885	2	83	9	N	75	95	1			19
10	8432	X	6832	-0-	-1600	-0-	6744	2	88	9	N	80	78	1			21
11	7920	X	6251	-0-	-1669	-0-	6128	2	123	9	N	112	131	1			2
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 61,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

03	SHUT IN		122	-0-	122	122	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		51	-0-	51	173	5	1	46	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1	-0-	1	174	1	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		2231	-0-	2231	2405	142	1	2015	2	N	67	55	1			12
							74	9									
09	10089	X	7684	-0-	-2405	-0-	540	1	7037	2	N	97	92	1			17
							107	9									
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	9	N	97	107	1			7
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	430	1	6391	2	N	38	41	1			4
							42	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					150
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					153
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	205	2	3	9	N	3					156
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					156
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					158
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					158
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					158
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					158
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					158
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					158
12	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	823	-0-	-634	-0-	24 59	1 9	740	2	Y	54	56	1			10
02	980	N	736	-0-	-244	-0-	21 55	1 9	660	2	Y	50	52	1			8
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	19 61	1 9	678	2	Y	55	53	1			10
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	19 52	1 9	628	2	Y	47	49	1			8
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	18 51	1 9	617	2	Y	46	45	1			9
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	19 46	1 9	606	2	Y	42	44	1			7
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	20 45	1 9	643	2	Y	41	37	1			11
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21 48	1 9	679	2	Y	44	45	1			10
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	16 35	1 9	508	2	Y	32	35	1			7
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	16 40	1 9	517	2	Y	36	37	1			6
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	15 39	1 9	490	2	Y	35	34	1			7
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	16	1	507	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	10	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	296	-0-	-200	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	311	-0-	-185	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57 66	1 9	698	2	Y	60	63	1			11
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	49 56	1 9	590	2	Y	51	54	1			8
03	992	N	753	-0-	-239	-0-	51 65	1 9	637	2	Y	59	56	1			11
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	45 51	1 9	531	2	Y	46	49	1			8
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	42 46	1 9	507	2	Y	42	42	1			8
06	720	N	307	-0-	-413	-0-	21 24	1 9	262	2	Y	22	26	1			4
07	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	589	N	21	-0-	-568	-0-	2 1	1 9	18	2	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	3 2	1 9	30	2	Y	2	2	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	75	2	Y	6	5	1			1
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	66	2	Y	5	5	1			1
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	46	2	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	N	1	173	1			169
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					169
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4097	2	146	9	N	133					302
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4634	2	37	9	N	34					336
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					336
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					336
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					336
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2381	2	44	9	N	40	174	1			202
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					202
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					202
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2904	2	9	9	N	8					210
*12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					212

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	186	1	2265	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	936	-0-	-828	-0-	156	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	2325 N	808	-0-	-1517	-0-	183	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	2250 N	1133	-0-	-1117	-0-	223	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	27	-0-	-996	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	282	-0-	-498	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	484	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3458	-0-	358	358	635	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2944	-0-	-56	302	549	1	2395	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3285	-0-	185	487	611	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3906 X	3419	-0-	-487	-0-	798	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	796	1	2554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2654	-0-	-570	-0-		75	1	2292	2	Y	261	268	1			48
								287	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-		81	1	2516	2	Y	295	296	1			47
								325	9									
03	2914	X	2206	-0-	-708	-0-		53	1	1898	2	Y	232	235	1			44
								255	9									
04	2820	X	2406	-0-	-414	-0-		62	1	2092	2	Y	229	235	1			38
								252	9									
05	3224	X	2276	-0-	-948	-0-		59	1	1988	2	Y	208	206	1			40
								229	9									
06	3120	X	2426	-0-	-694	-0-		66	1	2130	2	Y	209	214	1			35
								230	9									
07	3224	X	1779	-0-	-1445	-0-		49	1	1568	2	Y	147	141	1			41
								162	9									
08	2480	X	1914	-0-	-566	-0-		52	1	1679	2	Y	166	168	1			39
								183	9									
09	2430	X	2356	-0-	-74	-0-		65	1	2068	2	Y	203	197	1			45
								223	9									
10	2511	X	1996	-0-	-515	-0-		54	1	1734	2	Y	189	201	1			33
								208	9									
11	2430	X	1408	-0-	-1022	-0-		38	1	1225	2	Y	132	139	1			26
								145	9									
12	2449	X	1827	-0-	-622	-0-		49	1	1555	2	Y	203	200	1			29
								223	9									

TOTAL GAS PROD: 26,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,474

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-		36	1	1252	2	Y	59					140
								65	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		32	1	1092	2	Y	57	175	1			22
								63	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		35	1	1211	2	Y	53					75
								58	9									
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-		30	1	1019	2	Y	67					142
								74	9									
05	1302	N	988	-0-	-314	-0-		27	1	898	2	Y	57	177	1			22
								63	9									
06	1260	N	1086	-0-	-174	-0-		29	1	968	2	Y	81	1	8			102
								89	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		33	1	1098	2	Y	46					148
								51	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		34	1	1131	2	Y	48	175	1			21
								53	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		31	1	1033	2	Y	57					78
								63	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-		31	1	1043	2	Y	58					136
								64	9									
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-		26	1	889	2	Y	46					182
								51	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-		29	1	973	2	Y	42	176	1			48
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	166 191	1 9	2038	2	Y	174	174	1			15
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	165 151	1 9	1998	2	Y	137	132	1			20
03	3131	X	2152	-0-	-979	-0-	146 166	1 9	1840	2	Y	151	154	1			17
04	2310	X	2148	-0-	-162	-0-	156 151	1 9	1841	2	Y	137	130	1			24
05	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	170 147	1 9	2036	2	Y	134	144	1			14
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	150 134	1 9	1831	2	Y	122	126	1			10
07	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	138 114	1 9	1631	2	Y	104	101	1			13
08	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	159 128	1 9	1831	2	Y	116	108	1			21
09	2280	X	2065	-0-	-215	-0-	156 121	1 9	1788	2	Y	110	102	1			29
10	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	153 142	1 9	1741	2	Y	129	128	1			30
11	2130	X	1219	-0-	-911	-0-	97 36	1 9	1086	2	Y	33	60	1			3
12	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	72 37	1 9	772	2	Y	34	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2979	2	57	9	Y	52	56	1			25
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2307	2	58	9	Y	53	55	1			23
03	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2685	2	69	9	Y	63	59	1			27
04	2880	N	2271	-0-	-609	-0-	2206	2	65	9	Y	59	60	1			26
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2284	2	53	9	Y	48	54	1			20
06	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	2093	2	51	9	Y	46	53	1			13
07	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2029	2	50	9	Y	45	53	1			5
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2163	2	61	9	Y	55	58	1			2
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2082	2	50	9	Y	45	29	1			18
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21	9	Y	19	33	1			4
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2309	2	31	9	Y	28	28	1			4
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	67	1	43	2	N	-0-					45
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	50	1	34	2	N	-0-					45
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	87	1	62	2	N	-0-					45
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	114	1	61	2	N	-0-					45
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	87	1	55	2	N	-0-					45
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	107	1	32	2	N	-0-					45
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	93	1	72	2	N	-0-					45
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	38	1	55	2	N	-0-					45
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	71	1	34	2	N	-0-					45
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	496	1	85	2	N	-0-					45
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	56	1	33	2	N	-0-					45
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	76	1	32	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1565	-0-	-78	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	967	-0-	-623	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	831	-0-	-812	-0-	831	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1194	3	28	9	N	25					250
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1082	3	35	9	N	32	186	1			96
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	886	3	55	9	N	50					146
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8					154
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1198	3	95	9	N	86					240
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	3	33	9	N	30					270
07	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1112	3	11	9	N	10	193	1			87
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1028	3	22	9	N	20					107
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	33					140
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1069	3	76	9	N	69	93	1			116
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1003	3	88	9	N	80					196
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1049	3	44	9	N	40	73	1			163

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

01	5651	X	1443	-0-	-4208	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	988	-0-	-562	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	840	-0-	-570	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	844	-0-	-613	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	347	-0-	-800	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

01	T. A.		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2453	-0-	2453	2581	117	1	2336	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7672	-0-	7672	10253	366	1	7306	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8258	-0-	8258	18511	398	1	7860	2	Y	-0-					-0-
05	26122	X	7611	-0-	-18511	-0-	378	1	7233	2	Y	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	366	1	7082	2	Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	367	1	6939	2	Y	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	328	1	6297	2	Y	-0-					-0-
09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	266	1	5362	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4992	-0-	-768	-0-	236	1	4756	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4819	-0-	-1133	-0-	239	1	4580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5					5
06	14B2	EXT	75	-0-	75	75	69	2	6	9	Y	5					10
07	14B2	EXT	73	-0-	73	148	67	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	76	-0-	76	224	68	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	67	-0-	67	291	67	2			Y	-0-					22
10	14B2	EXT	67	-0-	67	358	67	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					5
06	14B2	EXT	88	-0-	88	88	82	2	6	9	Y	5					10
07	14B2	EXT	86	-0-	86	174	80	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	89	-0-	89	263	81	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	80	-0-	80	343	80	2			Y	-0-					22
10	14B2	EXT	80	-0-	80	423	80	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		76	-0-	76	76	70	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		74	-0-	74	150	68	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		77	-0-	77	227	69	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		68	-0-	68	295	68	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		68	-0-	68	363	68	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		76	-0-	76	76	70	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		75	-0-	75	151	69	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		77	-0-	77	228	69	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		68	-0-	68	296	68	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		68	-0-	68	364	68	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		76	-0-	76	76	70	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		75	-0-	75	151	69	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		78	-0-	78	229	70	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		69	-0-	69	298	69	2			Y	-0-					22
10	14B2 EXT		69	-0-	69	367	69	2			Y	-0-					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	251	1	1138	2	Y	59	41	1			39
							65	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	268	1	1104	2	Y	68	81	1			26
							75	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	2	Y	55	41	1			40
							61	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	300	1	1674	2	Y	66	84	1			22
							73	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	56	42	1			36
							62	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1208	2	Y	38	40	1			34
							42	9									
07	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	295	1	719	2	Y	56	81	1			9
							62	9									
08	1333	N	834	-0-	-499	-0-	50	1	711	2	Y	66	43	1			32
							73	9									
09	1290	N	672	-0-	-618	-0-	614	2	58	9	Y	53	81	1			4
10	1085	N	137	-0-	-948	-0-	95	2	42	9	Y	38	42	1			-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	165	1	406	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	515	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	49	1	643	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	46	1	603	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6	7	1			-0-
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	37	1	551	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - P/A 02/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

01	2480	X	1255	-0-	-1225	-0-	21	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1345	-0-	-783	-0-	21	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	1207	-0-	-1025	-0-	20	1	1178	3	N	8	6	1			2
							9	9									
04	1200	N	934	-0-	-266	-0-	25	1	892	3	N	15	14	1			3
							17	9									
05	1457	N	98	-0-	-1359	-0-	3	1	92	3	N	3	5	1			1
							3	9									
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	47	1	2519	3	N	32	26	1			7
							35	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43	1	1735	3	N	21	23	1			5
							23	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	21	1	737	3	N	13	16	1			2
							14	9									
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	49	1	2306	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	N	8	7	1			2
							9	9									
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	57	1	1744	3	N	8	7	1			3
							9	9									
12	2449	N	367	-0-	-2082	-0-	7	1	357	3	N	3	5	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

01	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2212 N	2202	-0-	-10	-0-	105	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2635 N	2507	-0-	-128	-0-	120	1	2387	2	Y	-0-					-0-
04	2490 N	2371	-0-	-119	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	115	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	118	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3411	-0-	311	311	162	1	3249	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3038	-0-	38	349	143	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	3620	-0-	520	869	180	1	3440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	1764	-0-	-530	-0-	22 59	1 9	1683	2	Y	54	46	1			14
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	1800	2	Y	46	50	1			10
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	42 62	1 9	1898	2	Y	56	54	1			12
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43 63	1 9	1962	2	Y	57	53	1			16
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56 44	1 9	2384	2	Y	40	47	1			9
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46 39	1 9	1995	2	Y	35	34	1			10
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36 21	1 9	1594	2	Y	19	25	1			4
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43 39	1 9	2047	2	Y	35	31	1			8
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50 37	1 9	2160	2	Y	34	29	1			13
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	49 50	1 9	2294	2	Y	45	45	1			13
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54 46	1 9	2397	2	Y	42	43	1			12
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54 47	1 9	2369	2	Y	43	45	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) //CONT.// 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5693	-0-	-271	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	4275	-0-	-2328	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	1110	-0-	-5280	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	3506	-0-	-2787	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	2924	-0-	-3307	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	515	-0-	-5515	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	898	-0-	-3380	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2130	-0-	-1260	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					109
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					109
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					109
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					109
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					109
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					109
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					109
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					109
09	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	3			N	-0-					109
10	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-					109
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					109
12	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	981	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1068	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1066	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1042	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	310 56	1 9	4871	2	Y	51	54	1			4
02	4928	X	4687	-0-	-241	-0-	280 53	1 9	4354	2	Y	48	46	1			6
03	5456	X	4996	-0-	-460	-0-	310 57	1 9	4629	2	Y	52	51	1			7
04	5280	X	4643	-0-	-637	-0-	290 52	1 9	4301	2	Y	47	46	1			8
05	5456	X	5140	-0-	-316	-0-	298 47	1 9	4795	2	Y	43	44	1			7
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	300 50	1 9	4418	2	Y	45	44	1			8
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	300 223	1 9	4504	2	Y	203	185	1			26
08	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	310 209	1 9	4456	2	Y	190	199	1			17
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	298 182	1 9	4241	2	Y	165	158	1			24
10	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	310 194	1 9	4212	2	Y	176	181	1			19
11	4860	X	4466	-0-	-394	-0-	300 200	1 9	3966	2	Y	182	180	1			21
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 53,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	350	-0-	-363	-0-	333	2	17	9	Y	15	23	1			7
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	502	2	19	9	Y	17	14	1			10
03	558	N	108	-0-	-450	-0-	96	2	12	9	Y	11	19	1			2
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	Y	29	7	1			24
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	36	1			24
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	835	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	929	2	48	9	Y	44	54	1			2
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	Y	8					9
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	644	2	19	9	Y	17	24	1			2
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	899	2	6	9	N	5	6	1			1
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	1			1
03	1085	N	669	-0-	-416	-0-	663	2	6	9	N	5	5	1			1
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	794	2	3	9	N	3	3	1			1
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	725	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	660	N	74	-0-	-586	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	837	N	516	-0-	-321	-0-	510	2	6	9	N	5	4	1			1
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			1
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	N	7	6	1			2
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6	7	1			1
11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1135	2	6	9	N	5	5	1			1
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		11810	-0-	11810	11810	11414	2	396	9	N	360	226	1			134
04	29609	X	17799	-0-	-11810	-0-	17358	2	441	9	N	401	478	1			57
05	20956	X	12625	-0-	-8331	-0-	12285	2	340	9	N	309	327	1			39
06	20280	X	7046	-0-	-13234	-0-	6809	2	237	9	N	215	240	1			14
07	20956	X	5140	-0-	-15816	-0-	5000	2	140	9	N	127	137	1			4
08	18383	X	4616	-0-	-13767	-0-	4467	2	149	9	N	135	131	1			8
09	17790	X	4969	-0-	-12821	-0-	4828	2	141	9	N	128	118	1			18
10	12617	X	4123	-0-	-8494	-0-	3988	2	135	9	N	123	136	1			5
11	7050	X	3339	-0-	-3711	-0-	3182	2	157	9	N	143	111	1			37
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 71,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

01	310	N	233	-0-	-77	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10230	-0-	-868	-0-	10221	3	9	9	N	8	8	1			2
02	9772	X	8699	-0-	-1073	-0-	8688	3	11	9	N	10	9	1			3
03	10974	X	8833	-0-	-2141	-0-	8822	3	11	9	N	10	10	1			3
04	9900	X	9465	-0-	-435	-0-	9456	3	9	9	N	8	9	1			2
*05	10230	X	8591	-0-	-1639	-0-	8581	3	10	9	N	9	8	1			3
*06	9900	X	7954	-0-	-1946	-0-	7940	3	14	9	N	13	7	1			9
*07	9796	X	8181	-0-	-1615	-0-	8167	3	14	9	N	13	15	1			7
*08	9796	X	7761	-0-	-2035	-0-	7747	3	14	9	N	13	16	1			4
*09	9480	X	7556	-0-	-1924	-0-	7541	3	15	9	N	14	14	1			4
*10	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	8063	3	22	9	N	20	16	1			8
*11	7950	X	5715	-0-	-2235	-0-	5706	3	9	9	N	8	11	1			5
*12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8582	3	11	9	N	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 99,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	24	1	776	2	N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3146	-0-		-202	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2857	-0-		-167	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3167	-0-		-57	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-		-176	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2980	-0-		-182	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2817	-0-		-243	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2734	-0-		-428	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	1582	-0-		-1580	-0-	1580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2940	X	50	-0-		-2890	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2976	X	6	-0-		-2970	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2820	X	811	-0-		-2009	-0-	809	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-		-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	465	N	352	-0-		-113	-0-	352	2	Y	-0-	-0-
02	364	N	155	-0-		-209	-0-	155	2	Y	-0-	-0-
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2	Y	-0-	-0-
04	330	N	227	-0-		-103	-0-	227	2	Y	-0-	-0-
05	186	N	26	-0-		-160	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-			Y	-0-	-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-			Y	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1661	2	153	9	Y	139	202	1			91
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1561	2	156	9	Y	142	201	1			32
03	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1626	2	169	9	Y	154	98	1			88
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1520	2	152	9	Y	138	98	1			128
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1930	2	152	9	Y	138	201	1			65
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	17	62	1			20
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
02	1960	N	1955	-0-	-5	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
09	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
10	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1555	-0-	-2165	-0-	1530	2	25	9	N	23	23	1			2
02	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2147	2	21	9	N	19	19	1			2
03	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2692	2	25	9	N	23	21	1			4
04	3030	X	2324	-0-	-706	-0-	2301	2	23	9	N	21	21	1			4
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2984	2	30	9	N	27	29	1			2
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2483	2	24	9	N	22	20	1			4
07	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1756	2	19	9	N	17	19	1			2
08	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2466	2	18	9	N	16	16	1			2
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2818	2	9	9	N	8	10	1			-0-
10	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

01	3100	N	13054	-0-	9954	16691	13048	2	6	9	Y	5	16	1			9
02	2800	N	12321	-0-	9521	26212	12298	2	23	9	Y	21	21	1			9
03	39967	X	13755	-0-	-26212	-0-	13727	2	28	9	Y	25	23	1			11
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12693	2	24	9	Y	22	23	1			10
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12884	2	21	9	Y	19	21	1			8
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12171	2	20	9	Y	18	21	1			5
07	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12390	2	20	9	Y	18	21	1			2
08	13764	X	12024	-0-	-1740	-0-	12000	2	24	9	Y	22	23	1			1
09	12720	X	11117	-0-	-1603	-0-	11098	2	19	9	Y	17	11	1			7
10	12896	X	11183	-0-	-1713	-0-	11164	2	19	9	Y	17	21	1			3
11	12180	X	10791	-0-	-1389	-0-	10771	2	20	9	Y	18	19	1			2
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 134,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3489	-0-	-262	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3330	-0-	3330	6502	3330	2			Y	-0-					-0-
04	9622	X	3120	-0-	-6502	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1305	-0-	-524	-0-	990	2	315	9	Y	286	307	1			22
02	1652	N	561	-0-	-1091	-0-	535	2	26	9	Y	24	43	1			3
03	1488	N	871	-0-	-617	-0-	843	2	28	9	Y	25	25	1			3
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	994	2	19	9	Y	17	18	1			2
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	473	-0-	-581	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1670	2	36	9	Y	33	28	1			5
11	1200	N	523	-0-	-677	-0-	478	2	45	9	Y	41	41	1			5
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	100	2	207	9	Y	188	172	1			16
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2172	2	130	9	Y	118	117	1			17
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	2902	2	172	9	Y	156	146	1			27
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2290	2	84	9	Y	76	93	1			10
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2737	2	118	9	Y	107	114	1			3
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2493	2	134	9	Y	122	114	1			11
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2454	2	139	9	Y	126	114	1			23
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2407	2	40	9	Y	36	57	1			2
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2251	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	2099	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	284	1	465	2	Y	125	134	1			10
							138	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	201	1	377	2	Y	121	115	1			16
							133	9									
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	310	1	369	2	Y	127	126	1			17
							140	9									
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	129	1	91	2	Y	117	115	1			19
							129	9									
05	775	N	480	-0-	-295	-0-	216	1	135	2	Y	117	115	1			21
							129	9									
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	300	1	26	2	Y	154	156	1			19
							169	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	159	158	1			20
							175	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	265	1	165	9	Y	150	156	1			14
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	2	141	9	Y	128	124	1			18
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	111	2	152	9	Y	138	141	1			15
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	2	156	9	Y	142	141	1			16
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293	1	537	2	N	87	93	1			7
							96	9									
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	280	1	796	2	N	84	80	1			11
							92	9									
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	310	1	1514	2	N	52	58	1			5
							57	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	275	1	2317	2	N	18	20	1			3
							20	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	285	1	2602	2	N	17	17	1			3
							19	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	300	1	2602	2	N	15	16	1			2
							17	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	310	1	2489	2	N	16	16	1			2
							18	9									
08	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	295	1	2163	2	N	15	16	1			1
							17	9									
09	2820	N	2458	-0-	-362	-0-	300	1	2143	2	N	14	13	1			2
							15	9									
10	2821	N	2658	-0-	-163	-0-	310	1	2333	2	N	14	14	1			2
							15	9									
11	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	255	1	2105	2	N	14	14	1			2
							15	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
04	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
07	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12604	2	3	9	N	3	2	1			1
10	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12915	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12487	2	3	9	N	3	3	1			1
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 151,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5253	-0-	-235	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5666	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6512	2	11	9	N	10	8	1			2
05	6045	X	5732	-0-	-313	-0-	5719	2	13	9	N	12	12	1			2
06	5640	X	5041	-0-	-599	-0-	5029	2	12	9	N	11	12	1			1
07	6076	X	4938	-0-	-1138	-0-	4924	2	14	9	N	13	12	1			2
08	6076	X	4508	-0-	-1568	-0-	4496	2	12	9	N	11	12	1			1
09	5880	X	4185	-0-	-1695	-0-	4175	2	10	9	N	9	9	1			1
10	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4271	2	12	9	N	11	11	1			1
11	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	4023	2	12	9	N	11	11	1			1
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 55,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4593	2	98	9	N	89	101	1			6
02	6300	X	3010	-0-	-3290	-0-	2877	2	133	9	N	121	111	1			16
03	7130	X	3087	-0-	-4043	-0-	2934	2	153	9	N	139	136	1			19
04	6900	X	2129	-0-	-4771	-0-	2008	2	121	9	N	110	111	1			18
05	7130	X	1312	-0-	-5818	-0-	1234	2	78	9	N	71	76	1			13
06	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	3308	2	116	9	N	105	105	1			13
07	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	2028	2	111	9	N	101	101	1			13
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3155	2	144	9	N	131	131	1			13
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3399	2	154	9	N	140	133	1			20
10	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3332	2	166	9	N	151	154	1			17
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4745	2	172	9	N	156	155	1			18
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 35,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	16578	-0-	-10330	-0-	16556	2	22	9	N	20	12	1			8
04	26040	X	11879	-0-	-14161	-0-	11839	2	40	9	N	36	38	1			6
05	26908	X	9435	-0-	-17473	-0-	9404	2	31	9	N	28	33	1			1
06	26040	X	8034	-0-	-18006	-0-	8012	2	22	9	N	20	19	1			2
07	16585	X	7890	-0-	-8695	-0-	7867	2	23	9	N	21	19	1			4
08	16585	X	8918	-0-	-7667	-0-	8910	2	8	9	N	7	10	1			1
09	11880	X	7115	-0-	-4765	-0-	7109	2	6	9	N	5	5	1			1
10	9424	X	7995	-0-	-1429	-0-	7970	2	25	9	N	23	20	1			4
11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	6559	2	36	9	N	33	30	1			7
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 90,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	16872	-0-	-1201	-0-	16848	2	24	9	N	22	15	1			7
04	49290	X	44407	-0-	-4883	-0-	43997	2	410	9	N	373	258	1			122
05	50933	X	42260	-0-	-8673	-0-	41989	2	271	9	N	246	309	1			59
06	49290	X	37369	-0-	-11921	-0-	37099	2	270	9	N	245	246	1			58
07	50933	X	34466	-0-	-16467	-0-	34266	2	200	9	N	182	220	1			20
08	45880	X	31692	-0-	-14188	-0-	31564	2	128	9	N	116	124	1			12
09	44400	X	28224	-0-	-16176	-0-	28099	2	125	9	N	114	119	1			7
10	42253	X	28132	-0-	-14121	-0-	28041	2	91	9	N	83	77	1			13
11	37380	X	25531	-0-	-11849	-0-	25406	2	125	9	N	114	104	1			23
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 288,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4330	-0-	4330	4330	250	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	14367	X	10037	-0-	-4330	-0-	538	1	9499	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	5297	-0-	-13923	-0-	321	1	4972	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	18600	X	3629	-0-	-14971	-0-	210	1	3417	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	19220	X	2764	-0-	-16456	-0-	169	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	2453	-0-	-16767	-0-	147	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	177	1	2882	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	2828	-0-	-2473	-0-	175	1	2653	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	154	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 287756 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6531 - 6541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	695	-0-	-142	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	17	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	147	1	4768	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	126	1	4073	2	N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	99	1	3213	2	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	102	1	3309	2	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

01	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	35	1	429	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	48	1	448	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	744	N	11	-0-	-733	-0-	1	1	10	9	Y	9	10	1			1
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	799	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	613	-0-	-317	-0-	47 9	1 9	557	2	Y	8	6	1			2
02	728	X	462	-0-	-266	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	806	X	259	-0-	-547	-0-	19 4	1 9	236	2	Y	4	4	1			1
04	780	X	124	-0-	-656	-0-	12 8	1 9	104	2	Y	7	7	1			1
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	10 6	1 9	96	2	Y	5	5	1			1
06	600	X	87	-0-	-513	-0-	5 2	1 9	80	2	Y	2	2	1			1
07	527	X	180	-0-	-347	-0-	11 4	1 9	165	2	Y	4	4	1			1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	189	2	Y	6	6	1			1
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	222	2	Y	5	5	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	5	1			-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	323	2	Y	6	5	1			1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	1			3
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	972	2	23	9	Y	21	17	1			7
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	2	24	9	Y	22	22	1			7
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	17	1			8
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1020	2	18	9	Y	16	21	1			3
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	888	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	Y	17	16	1			6
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	Y	17	15	1			8
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	2	34	9	Y	31	32	1			7
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	978	2	30	9	Y	27	30	1			4
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	260 273	1 9	383	2	Y	248	266	1			19
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	264 264	1 9	284	2	Y	240	228	1			31
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	305 127	1 9	258	2	Y	115	132	1			14
04	900	N	621	-0-	-279	-0-	300 95	1 9	226	2	Y	86	86	1			14
05	899	N	328	-0-	-571	-0-	255	1	73	9	Y	66	69	1			11
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	265	1	79	9	Y	72	75	1			8
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	287 180	1 9	726	2	Y	164	143	1			29
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	310 299	1 9	475	2	Y	272	276	1			25
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	296 259	1 9	383	2	Y	235	226	1			34
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	295 276	1 9	376	2	Y	251	258	1			27
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300 286	1 9	298	2	Y	260	257	1			30
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	467	2	29	9	Y	26	27	1			2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	2	21	9	Y	19	19	1			2
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	463	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	558	X	411	-0-	-147	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	540	X	477	-0-	-63	-0-	471	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	558	X	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	420	X	389	-0-	-31	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2363	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	310	1	2153	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	300	1	2408	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	310	1	2375	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
06	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	300	1	1988	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	310	1	2133	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	300	1	2480	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	300	1	2519	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	310	1	2450	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
11	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	285	1	2290	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
12	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2918	-0-	-2290	-0-	88	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	153	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	139	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3395	-0-	-1615	-0-	102	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4458	-0-	-750	-0-	134	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3509	-0-	-1531	-0-	105	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	120	1	3877	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	131	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	119	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	121	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3221	-0-	-1009	-0-	97	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1694	-0-	-2677	-0-	51	1	1643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	274	1	10330	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	224	1	9622	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	207	1	9006	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	344	1	8712	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	1612	X	831	-0-	-781	-0-	19	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1612	X	105	-0-	-1507	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	208	1	9485	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	302	1	11627	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*11	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	279	1	9255	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	258	1	8914	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 92,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2917	-0-	-307	-0-	88	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	87	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	89	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2211	-0-	-969	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3155	-0-	-131	-0-	95	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	88	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	85	1	2755	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	2945	-0-	-217	-0-	88	1	2857	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2786	-0-	-274	-0-	84	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2225	-0-	-937	-0-	67	1	2158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	253	1	4678	3	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3446	-0-	-390	-0-	175	1	3271	3	Y	-0-			-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3907	-0-	-323	-0-	171	1	3736	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	164	1	3433	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	159	1	3417	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	201	1	3800	3	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	200	1	3591	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	190	1	3505	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	89	1	3511	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3145	-0-	-695	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	789	3	N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	48	1	821	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	20	1	779	3	N	-0-					-0-
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5 14	1 9	90	3	Y	13	13	1			3
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4 17	1 9	71	3	Y	15	16	1			2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	102	3	Y	10	11	1			1
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	3 12	1 9	62	3	Y	11	10	1			2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4 12	1 9	75	3	Y	11	11	1			2
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5 10	1 9	102	3	Y	9	9	1			2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	99	3	Y	6	7	1			1
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	121	3	Y	10	9	1			2
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	117	3	Y	9	10	1			1
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	2 9	1 9	59	3	Y	8	8	1			1
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	25	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	55	3	N	8	7	1			2
							9	9									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	29	3	N	6	7	1			1
							7	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	8	7	1			2
							9	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	24	21	1			5
							26	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	19	21	1			3
							21	9									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	22	20	1			5
							24	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	25	26	1			4
							28	9									
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	61	3	N	19	20	1			3
							21	9									
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	72	3	17	9	N	15	15	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	271	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	253	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	271	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	266	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	272	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	272	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	263	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	221	1	913	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	752	-0-	-148	-0-	252	1	500	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	260	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
*11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
	02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
	03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
	04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
	05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
	06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
	07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
	08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
	09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
	10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*	11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
	02	2800	N	3167	-0-	367	367	3167	3			N	-0-					-0-
	03	2192	N	1825	-0-	-367	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
	04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
	05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
	06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
	07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
	08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
	09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
	10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*	11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	661	3	46	9	N	42					120
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					120
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					122
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	3	22	9	N	20					142
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	3	6	9	N	5					147
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	3	6	9	N	5					152
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					155
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					160
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1577	3	8	9	N	7					167
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1585	3	2	9	N	2					169
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1355	3	3	9	N	3					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1920	3	17	9	Y	15	11	1			23
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	1701	3	11	9	Y	10	21	1			12
03	1891	X	1870	-0-	-21	-0-	1860	3	10	9	Y	9					21
04	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	804	3	6	9	Y	5	11	1			15
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1783	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1666	3	6	9	Y	5					16
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	3	10	9	Y	9	16	1			9
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1380	3	91	9	Y	83	64	1			137
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	Y	62	126	1			73
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1840	3	62	9	Y	56					129
04	1410	N	809	-0-	-601	-0-	781	3	28	9	Y	25	64	1			90
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1618	3	63	9	Y	57	64	1			83
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2009	3	66	9	Y	60	62	1			81
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	291	3	3	9	Y	3					84
08	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	346	3	39	9	Y	35					119
09	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1612	3	84	9	Y	76	124	1			71
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					71
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 12,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	3956	3	161	9	Y	146	107	1			234
02	3724	X	3669	-0-	-55	-0-	3557	3	112	9	Y	102	215	1			121
03	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3694	3	101	9	Y	92					213
04	3990	X	1658	-0-	-2332	-0-	1613	3	45	9	Y	41	106	1			148
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4200	3	109	9	Y	99	105	1			142
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4107	3	113	9	Y	103	106	1			139
07	4061	X	582	-0-	-3479	-0-	575	3	7	9	Y	6					145
08	4309	X	2756	-0-	-1553	-0-	2689	3	67	9	Y	61					206
09	4230	X	3876	-0-	-354	-0-	3733	3	143	9	Y	130	213	1			123
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					123
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					123
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1266	2	17	9	N	15					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7					85
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1037	2	10	9	N	9					94
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	N	9	81	1			22
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1106	2	13	9	N	12	2	8			32
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	806	2	4	9	N	4	1	8			35
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1221	2	17	9	N	15	3	8			47
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					58
09	810	N	325	-0-	-485	-0-	323	2	2	9	N	2					60
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1118	2	13	9	N	12	2	8			70
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1035	2	24	9	N	22	8	8			84
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13	58	1	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	9	N	9	59	1			52
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					52
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					52
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					52
05	3100	N	4036	-0-	936	936	4025	2	11	9	N	10					62
06	3000	N	3731	-0-	731	1667	3719	2	12	9	N	11	1	8			72
07	3100	N	3866	-0-	766	2433	3837	2	29	9	N	26	1	8			97
08	5975	X	3542	-0-	-2433	-0-	3534	2	8	9	N	7					104
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	2	20	9	N	18	3	8			119
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3357	2	21	9	N	19	1	8			137
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4035	2	22	9	N	20	5	8			152
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3402	2	24	9	N	22	58	1	3	8	113

TOTAL GAS PROD: 37,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					52
02	2072	N	1721	-0-	-351	-0-	1704	2	17	9	N	15					67
03	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2042	2	11	9	N	10					77
04	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1865	2	3	9	N	3	37	1			43
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					43
06	3000	N	4628	-0-	1628	1628	4628	2			N	-0-					43
07	3100	N	4978	-0-	1878	3506	4978	2			N	-0-					43
08	3100	N	4850	-0-	1750	5256	4850	2			N	-0-					43
09	9577	X	4321	-0-	-5256	-0-	4321	2			N	-0-					43
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					43
11	2220	X	644	-0-	-1576	-0-	644	2			N	-0-					43
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 40,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1783	2	3	9	N	3					54
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					57
03	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1573	2	3	9	N	3					60
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1646	2	N	37					97
							41	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					210
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			N	-0-					210
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	83	1	1650	2	N	-0-					210
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1674	2	6	9	N	5					215
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	495	1	1042	2	N	7					222
							8	9									
10	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	180	1	1396	2	N	2					224
							2	9									
11	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	1109	2			N	-0-					224
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1480	2	3	9	N	3					227

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	495	1	1918	2	N	-0-					23
02	2072	N	1975	-0-	-97	-0-	479	1	1496	2	N	-0-					23
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	408	1	1693	2	N	-0-					23
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	412	1	1711	2	N	115					138
							127	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	N	32	134	1			36
							35	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1668	2	N	77					113
							85	9									
07	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	322	1	1742	2	N	7					120
							8	9									
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	341	1	1876	2	N	-0-					120
09	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	262	1	1558	2	N	-0-					120
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	332	1	1833	2	N	2					122
							2	9									
11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	368	1	1511	2	N	-0-					122
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-	112	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					40
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					40
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					40
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					40
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13					53
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					53
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	190	2	N	12					65
							13	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	2	N	-0-					65
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	176	2	N	35					100
							39	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					100
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					100
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43					143

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	163	1	633	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	156	1	487	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	128	1	530	2	N	-0-					-0-
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	69	1	285	2	N	63					63
							69	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	-0-					63
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	57	1	251	2	N	-0-					63
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	-0-					63
08	589	N	172	-0-	-417	-0-	26	1	146	2	N	-0-					63
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	14	1	84	2	N	-0-					63
10	1023	N	112	-0-	-911	-0-	17	1	95	2	N	-0-					63
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	17	1	69	2	N	-0-					63
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	47	2	N	25	54	1			34
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	537	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1197	-0-	-787	-0-	232	1	965	2	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	418	1	1733	2	N	177					177
							195	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	387	1	2178	2	N	25	157	1			45
							28	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	430	1	1909	2	N	28					73
							31	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	35					108
							39	9									
08	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	319	1	1757	2	N	-0-					108
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	343	1	2035	2	N	-0-					108
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	411	1	2270	2	N	2					110
							2	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	509	1	2087	2	N	1					111
							1	9									
*12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	506	1	2124	2	N	12	68	1			55
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					15
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					15
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					15
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	283	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	307	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	272	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	260	1	1078	2	N	151	151	1			-0-
							166	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17					17
							19	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	386	1	2083	2	N	-0-					17
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	-0-					17
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	369	1	2188	2	N	-0-					17
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	406	1	2241	2	N	-0-					17
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	477	1	1957	2	N	-0-					17
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	487	1	2039	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	131	1	512	2	N	7					42
							8	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	568	2	N	7					49
							8	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	277	1	1149	2	N	7					56
							8	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	285	1	1183	2	N	57					113
							63	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	2	N	102					215
							112	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					215
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	197	1	1063	2	N	-0-	91	1			124
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	35					159
							39	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	158	1	938	2	N	7					166
							8	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	-0-					166
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	248	1	1014	2	N	2					168
							2	9									
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	287	1	1204	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	411	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	415	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1447	2	N	120					120
							132	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	2	N	92					212
							101	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27					239
							30	9									
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	139	1	752	2	N	-0-	87	1			152
08	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	164	1	898	2	N	7					159
							8	9									
09	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	183	1	1089	2	N	-0-					159
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	-0-					159
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	215	1	884	2	N	-0-					159
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	214	1	897	2	N	17					176
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	223	1	865	2	N	-0-					43
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	665	2	N	-0-					43
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	2	N	-0-					43
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	106	1	441	2	N	-0-					43
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	-0-					43
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3					46
							3	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1266	2	N	-0-					46
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	223	1	1223	2	N	-0-					46
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	151	1	893	2	N	-0-					46
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	N	-0-					46
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	157	1	642	2	N	-0-					46
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	343	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	372	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	317	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	317	1	1313	2	N	72					72
							79	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	98	170	1			-0-
							108	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63					63
							69	9									
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	242	1	1307	2	N	17					80
							19	9									
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	220	1	1211	2	N	27					107
							30	9									
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	221	1	1314	2	N	56	163	1			-0-
							62	9									
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	222	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	252	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	244	1	1021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	513	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	461	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	2	N	153					153
							168	9									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	2	N	72					225
							79	9									
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1			67
							25	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	385	1	2080	2	N	11					78
							12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	379	1	2082	2	N	3					81
							3	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	N	7					88
							8	9									
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	377	1	2083	2	N	42					130
							46	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	459	1	1885	2	N	5					135
							6	9									
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	460	1	1931	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	N	-0-					115
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	399	1	1248	2	N	-0-					115
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	322	1	1339	2	N	-0-					115
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	344	1	1427	2	N	-0-					115
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	N	2					117
							2	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2					119
							2	9									
07	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	263	1	1421	2	N	1					120
							1	9									
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	245	1	1348	2	N	-0-					120
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	161	1	952	2	N	-0-					120
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	258	1	1425	2	N	-0-					120
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	381	1	1560	2	N	-0-					120
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 20,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					130
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					130
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					130
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					130
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					130
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					130
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					130
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					226
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					226
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					226
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	231	2	125	9	N	114	167	1			173
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	174	2	11	9	N	10					183
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					183
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					183
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					183
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					183
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					183
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17					200
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					54
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					54
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					54
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					54
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					54
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					54
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					54
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					54
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					54
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2					3
							2	9									
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					3
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					3
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					92
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	22	1	260	3	Y	13					105
							14	9									
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	24	1	298	3	Y	3	84	1			24
							3	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					24
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					24
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					24
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					24
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					24
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					24
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	72	62	1			34
							79	9									
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					18
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					18
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	169	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					1
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	133	3	Y	5					6
							6	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					11
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	112	3	Y	9					20
							10	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					20
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					20
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					20
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					20
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					20
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					20
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					20
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					35
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					35
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					35
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					35
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	230	3	Y	9					44
							10	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					44
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					44
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					44
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					44
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					44
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					44
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					34
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	-0-					34
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	Y	31	45	1	1	8	19
							34	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					19
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	Y	15	8	8			26
							17	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					26
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					26
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	1					27
							1	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					27
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-					27
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	5					32
							6	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	908	3	Y	-0-					71
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	10					81
							11	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	900	3	Y	11	65	1			27
							12	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					27
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-					27
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	3	Y	-0-					27
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	92	1	861	3	Y	-0-					27
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	83	1	818	3	Y	-0-					27
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					27
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	53	1	731	3	Y	-0-					27
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	52	1	702	3	Y	73	66	1			34
							80	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					84
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					84
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					84
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					84
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	54	3	Y	11					95
							12	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					95
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					95
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					95
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					95
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					95
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					95
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					77
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					77
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					77
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	5					82
							6	9									
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	106	3	Y	9					91
							10	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					91
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					91
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					91
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					91
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	-0-					91
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					91
12	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	190	3	Y	2	2	8			91
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					42
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					42
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					42
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					42
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	101	3	Y	14					56
							15	9									
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					56
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					56
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					56
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					56
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					56
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					56
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					37
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					37
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	28	41	1	1	8	23
							31	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					23
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					23
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					23
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	1					24
							1	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					24
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					24
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					24
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					24
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	1	12	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					57
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					57
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	46	1			11
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	2					13
							2	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					13
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					13
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					13
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					13
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					13
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	72	51	1			34
							79	9									
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					37
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	136	3	Y	19					56
							21	9									
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					56
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	62	3	Y	2					58
							2	9									
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					58
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					58
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					58
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					58
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					58
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					58
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					19
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					19
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	212	3	Y	49	27	1	1	8	40
							54	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					40
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					40
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					40
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	16	1	152	3	Y	1					41
							1	9									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					41
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					41
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					41
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					41
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	139	3	Y	1	21	1			21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					110
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					110
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					110
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	4					114
							4	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	5	5	8			114
							6	9									
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					114
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					114
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					114
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					114
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					114
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					114
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	8			114
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	69	3	Y	7					7
							8	9									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					7
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					7
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					7
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					7
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	5	1	64	3	Y	1					21
							1	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					21
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					21
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	1					22
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					22
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					22
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					22
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					22
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					19
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	30	3	Y	1					20
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					20
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					20
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					20
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					20
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					20
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					20
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					20
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					20
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	137	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	728	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	22	21	1	1	8	7
							24	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	32	26	1			13
							35	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					13
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	658	3	Y	32	23	1			22
							35	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	24	1	639	3	Y	20	18	1			24
							22	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	26	1	593	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	24	1	582	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	24	7	1			26
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	402	3	Y	-0-					14
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	29	1	340	3	Y	16					30
							18	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					30
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					30
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					30
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	30	1	314	3	Y	1					31
							1	9									
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					31
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	32	1	320	3	Y	31	31	1			31
							34	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					31
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					31
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					31
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	27	1	2	8	-0-
							2	9									
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	1					1
							1	9									
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					46
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	9	1	110	3	Y	8					54
							9	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					54
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					54
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					54
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					54
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					54
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					54
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					54
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					54
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					2
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	114	3	Y	5					7
							6	9									
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					7
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	9	1	117	3	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					8
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					8
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					8
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					8
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					8
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	40	1	483	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	32	1	380	3	Y	1					15
							1	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					15
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	28	1	368	3	Y	1					16
							1	9									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	30	1	376	3	Y	5	1	8			20
							6	9									
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	29	1	301	3	Y	1					21
							1	9									
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	294	3	Y	5					26
							6	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	27	1	267	3	Y	8					34
							9	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					34
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					34
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					34
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	28	25	1			37
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	513	3	31	9	Y	28	21	1			7
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	393	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	386	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					7
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	11	1	292	3	Y	30	17	1			20
							33	9									
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	218	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	16	5	1			18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	262	3	26	9	Y	24	18	1			6
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	6	1	218	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	21	15	1			8
							23	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					8
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	30	18	1			20
							33	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	262	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	17	3	1			18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1504	-0-	-74	-0-	66	1	1413	3	Y	23					23
							25	9									
02	868	N	503	-0-	-365	-0-	21	1	471	3	Y	10	29	1			4
							11	9									
03	1674	X	729	-0-	-945	-0-	699	3	30	9	Y	27	24	1			7
04	1620	X	726	-0-	-894	-0-	17	1	688	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
05	1674	X	691	-0-	-983	-0-	29	1	648	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1470	X	604	-0-	-866	-0-	25	1	579	3	Y	-0-					5
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	3	Y	39	18	1			26
							43	9									
08	744	X	313	-0-	-431	-0-	11	1	292	3	Y	9	22	1			13
							10	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	3	Y	135	9	1			136
							149	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	3	Y	67	90	1			113
							74	9									
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2045	3	Y	65	82	1			96
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					41
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					41
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	Y	-0-					41
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					41
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	166	1	2069	3	Y	-0-					41
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	3	Y	-0-					41
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	257	1	2405	3	Y	-0-					41
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	199	1	1964	3	Y	-0-					41
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1887	3	Y	-0-					41
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	3	Y	8	8	8			41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					18
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					18
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					18
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					18
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					18
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					18
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					18
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5					23
							6	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					23
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					23
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					23
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					9
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					9
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	30	20	1			19
							33	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					19
05	3100	N	3845	-0-	745	745	280	1	3490	3	Y	68	10	8			77
							75	9									
06	960	N	215	-0-	-745	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					77
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					77
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	9	1	86	3	Y	1					78
							1	9									
09	360	X	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					78
10	372	X	132	-0-	-240	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					78
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					78
12	124	X	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	50					50
							55	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	3	Y	16	60	1			6
							18	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20	20	1	1	8	5
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	27	22	1	1	8	9
							30	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	Y	59	45	1			23
							65	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	3	Y	-0-					23
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	3	Y	67	45	1			45
							74	9									
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	34	1	892	3	Y	17	38	1			24
							19	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	3	Y	31	18	1			37
							34	9									
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	39	1	901	3	Y	17	35	1			19
							19	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	49	1	1171	3	Y	15	13	1			21
							17	9									
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	30	15	1			36
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					34
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					34
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					34
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					34
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	236	3	Y	52					86
							57	9									
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					86
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					86
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					86
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					86
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					86
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					86
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	121	1	2564	3	Y	29	28	1			48
							32	9									
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	3	Y	100	110	1			38
							110	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2683	3	42	9	Y	38	65	1	1	8	10
04	2640	N	2136	-0-	-504	-0-	52	1	2056	3	Y	25	26	1	1	8	8
							28	9									
05	3100	N	3229	-0-	129	129	136	1	3071	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	2847	N	2718	-0-	-129	-0-	112	1	2606	3	Y	-0-					8
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	106	1	2693	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	3	Y	73	32	1			80
							80	9									
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3029	3	Y	49	61	1			68
							54	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	122	1	2803	3	Y	64	63	1			69
							70	9									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2836	3	Y	34	46	1			57
							37	9									
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	119	1	3036	3	Y	50	41	1			66
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 34,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					22
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					22
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					22
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	8	1			14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					7
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	23	1	272	3	Y	1					8
							1	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					8
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	1					9
							1	9									
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	258	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					11
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	23	1	214	3	Y	11					22
							12	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	217	3	Y	9					31
							10	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					31
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					31
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	23	1	300	3	Y	33	22	1			42
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					2
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	108	3	Y	30	13	1			19
							33	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					19
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	85	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					19
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					19
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	1					20
							1	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					20
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					20
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					31
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					31
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					31
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					34
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					34
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					34
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					34
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					34
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					31
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					31
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					38
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					38
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					38
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					38
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					38
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					38
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-		6	1	124	3	Y	1					14
								1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-		9	1	210	3	Y	27	32	1			9
								30	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-		937	3	50	9	Y	45	13	1	2	8	39
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-		5	1	208	3	Y	9	26	1	1	8	21
								10	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-		12	1	275	3	Y	33	42	1			12
								36	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-		16	1	373	3	Y	35					47
								39	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-		27	1	692	3	Y	9	45	1			11
								10	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-		34	1	914	3	Y	9					20
								10	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-		36	1	869	3	Y	23					43
								25	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-		19	1	427	3	Y	33	45	1			31
								36	9									
11	450	N	141	-0-	-309	-0-		6	1	135	3	Y	-0-	24	1			7
12	465	N	164	-0-	-301	-0-		6	1	155	3	Y	3					10
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		5	1	60	3	Y	-0-					99
02	56	N	24	-0-	-32	-0-		2	1	22	3	Y	-0-					99
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	-0-					99
04	60	N	56	-0-	-4	-0-		4	1	51	3	Y	1	36	1			64
								1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	Y	2	2	8			64
								2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					64
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					64
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	327	-0-	-262	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					9
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	22	1	267	3	Y	1					10
							1	9									
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					10
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					10
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	3					13
							3	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	28	1	289	3	Y	2					15
							2	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	33	1	329	3	Y	3					18
							3	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					18
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					18
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	3	Y	-0-					18
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-	8	1			5
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	57	1	1293	3	Y	27	22	1			10
							30	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1602	3	32	9	Y	29	31	1	1	8	7
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	3	Y	19	19	1	1	8	6
							21	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	60	1	1401	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	60	1	1519	3	Y	19	13	1			13
							21	9									
08	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	58	1	1545	3	Y	16	11	1			18
							18	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	62	1	1423	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	56	1	1353	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	3	Y	9	6	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					50
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					50
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					50
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					50
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					50
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1					51
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					51
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					51
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					51
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					51
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					51
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					30
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					30
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					30
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					30
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	321	3	Y	19					49
							21	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	17					66
							19	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	11	1	269	3	Y	13					79
							14	9									
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	193	3	Y	8					87
							9	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	5					92
							6	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	246	3	Y	12					104
							13	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	74	1			30
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2668	-0-	-897	-0-	203	1	2463	3	Y	2	2	8			161
							2	9									
02	3108	X	2202	-0-	-906	-0-	171	1	2031	3	Y	-0-	59	1			102
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	268	1	3375	3	Y	1	1	8			102
							1	9									
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	229	1	2991	3	Y	2					104
							2	9									
05	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	201	1	2506	3	Y	-0-					104
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	182	1	1905	3	Y	1					105
							1	9									
07	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	286	1	2681	3	Y	-0-					105
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	356	1	3521	3	Y	92	105	1			92
							101	9									
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	188	1	2443	3	Y	-0-					92
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	153	1	2094	3	Y	-0-					92
11	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	193	1	2593	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
12	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	192	1	2497	3	Y	19					111
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					138
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					138
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					138
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					138
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					138
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					138
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					138
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	3	Y	59	135	1			62
							65	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					62
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	Y	5					67
							6	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	10					77
							11	9									
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					6
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24					30
							26	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					24
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					24
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					24
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					24
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					4
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-					4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					4
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	307	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	23					23
							25	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	2	14	1	2	8	9
							2	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					9
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	25	1	312	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					9
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	274	3	Y	1					10
							1	9									
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	272	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					9
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					9
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	253	3	Y	1					10
							1	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	4	1	8			48
							4	9									
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	33	1	396	3	Y	2					50
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	38	56	1	3	8	29
							42	9									
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					29
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	23	1	293	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					29
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	28	1	261	3	Y	1					30
							1	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					30
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	Y	-0-					30
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	3	Y	-0-					30
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	3	Y	6	2	8			34
							7	9									
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	Y	8	17	1	7	8	18
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					15
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	15	1	178	3	Y	1					16
							1	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					16
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	2					18
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	3					21
							3	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					21
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					21
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					21
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					21
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					21
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					21
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	26	1	313	3	Y	13					14
							14	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					14
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					14
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					15
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					15
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	22	15	1			22
							24	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					22
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					22
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					22
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	227	3	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

01	186	N	153	-0-		-33	-0-	12	1	140	3	Y	1	1	8				13
								1	9										
02	168	N	142	-0-		-26	-0-	9	1	109	3	Y	22						35
								24	9										
03	155	N	142	-0-		-13	-0-	10	1	131	3	Y	1	21	1	1	8		14
								1	9										
04	150	N	140	-0-		-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-						14
05	155	N	139	-0-		-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-						14
06	150	N	110	-0-		-40	-0-	10	1	100	3	Y	-0-						14
07	198	N	198	-0-		-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-						14
08	124	N	111	-0-		-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	8	1				6
09	96	N	96	-0-		-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-						6
10	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	136	1	1859	3	Y	3	3	8				6
								3	9										
11	278	N	278	-0-		-0-	-0-	18	1	248	3	Y	11						17
								12	9										
*12	152	N	152	-0-		-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-						17

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					105
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	6	1	72	3	N	-0-					105
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					105
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					105
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					105
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					105
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					105
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					105
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					105
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	165	3	N	1	1	8			105
							1	9									
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	48	1	1017	3	Y	59					169
							65	9									
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1004	3	Y	173	285	1	2	8	55
							190	9									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1158	3	26	9	Y	24	57	1	5	8	17
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	85	11	1	4	8	87
							94	9									
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	51	1	1147	3	Y	84	141	1	1	8	29
							92	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	86	1	8			114
							95	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	44	1	1123	3	Y	37	110	1			41
							41	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	50					91
							55	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	3	Y	49	1	8			139
							54	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	Y	69	143	1			65
							76	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	Y	21	51	1			35
							23	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	48					83
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	Y	-0-					37
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					37
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	42	1	527	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	37	1	478	3	Y	25	1	8			61
							28	9									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	536	3	Y	4	19	1			46
							4	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					46
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					46
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					46
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					46
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					46
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					46
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	1	1	8			46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	364	N	99	-0-	-265	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					31
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	3	Y	64	39	1	14	8	42
							70	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	153	1	2004	3	Y	35	8	8			69
							39	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	89	22	8			136
							98	9									
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					136
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					136
08	1705	N	300	-0-	-1405	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					136
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					136
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					136
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	187	1	2507	3	Y	119	5	8			250
							131	9									
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1459	3	Y	14	126	1	13	8	125
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

01	465	N	347	-0-	-118	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	338	3	23	9	Y	21	9	1	1	8	18
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	310	3	Y	35	37	1			12
							39	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	25					37
							28	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	10	36	1			11
							11	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4					15
							4	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	8					23
							9	9									
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	12	1	282	3	Y	31	25	1			29
							34	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	2	23	1			8
							2	9									
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	35	25	1			11
							39	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	395	3	23	9	Y	21	13	1			19
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	Y	5	13	1			11
							6	9									
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	366	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	27					38
							30	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	6	37	1			7
							7	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	359	3	Y	5					12
							6	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	9					21
							10	9									
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	14	1	330	3	Y	31	23	1			29
							34	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	5	23	1			11
							6	9									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					23
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	18	1			6
							1	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					6
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					6
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					12
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					12
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	9	1			3
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					3
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					3
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					3
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	181	3	Y	1					4
							1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	16					20
							18	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					20
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					20
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	126	3	Y	11					31
							12	9									
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	21	27	1			7
							23	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	3	10	9	Y	9	8	1			8
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					54
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					54
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					54
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					54
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					54
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					54
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					54
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					54
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	817	3	Y	-0-					54
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					54
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					54
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					61
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					61
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					61
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					13
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					13
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	10	1			3
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					3
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	2					5
							2	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					5
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					5
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					5
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					25
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					25
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	522	3	54	9	Y	49	36	1	1	8	37
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	12	1	476	3	Y	2					39
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	12	35	1			16
							13	9									
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	460	3	Y	3					19
							3	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	468	3	Y	3					9
							3	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	4					13
							4	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	16	1	374	3	Y	1					14
							1	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					14
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	26	1	320	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	23					23
							25	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	325	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					9
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	329	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					9
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					9
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	Y	-0-	5	1			4
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					4
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					4
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	12	1	155	3	Y	15					19
							17	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	478	3	51	9	Y	46	11	1			35
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	8	1	327	3	Y	1					36
							1	9									
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	17	1	377	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					15
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	5	12	1			8
							6	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	3					11
							3	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	3					14
							3	9									
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					14
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					14
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					16
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					16
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					16
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					16
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	Y	10					26
							11	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	273	3	Y	9					35
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	7					42
							8	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	4					46
							4	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	2					48
							2	9									
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	Y	7					55
							8	9									
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	3	Y	-0-	39	1			16
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					4
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					4
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					4
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					4
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	88	3	Y	2					6
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					68
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					68
03	341	N	61	-0-	-280	-0-	4	1	55	3	Y	2	1	8			69
							2	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	26	1	8			94
							29	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	30	1			67
							3	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					67
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					67
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					67
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					67
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	55					122
							61	9									
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	19	1	252	3	Y	3	3	8			122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					34
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					34
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					34
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					34
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					49
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					49
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					49
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					49
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					49
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					49
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					49
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					49
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					49
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					49
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					49
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	8			49
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					16
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					16
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	310	3	55	9	Y	50	28	1			38
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					38
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	11	34	1			15
							12	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	10					25
							11	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	3	21	1			7
							3	9									
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	7					14
							8	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	5					19
							6	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	194	3	Y	1					20
							1	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	244	3	14	9	Y	13	3	1			10
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					10
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	224	3	Y	30	9	1			31
							33	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	9	1	213	3	Y	10					41
							11	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	10	1	246	3	Y	3	34	1			10
							3	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	12					22
							13	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	16					38
							18	9									
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					38
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					38
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9		434	3	Y	-0-					7
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9		388	3	Y	1					8
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	34 1		426	3	Y	-0-					8
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	31 1		408	3	Y	-0-					8
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	34 1		423	3	Y	-0-					8
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36 1 4 9		376	3	Y	4					12
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	42 1		389	3	Y	-0-					12
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	37 1 3 9		368	3	Y	3					15
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28 1		368	3	Y	-0-					15
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77 1		1053	3	Y	-0-					15
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60 1		802	3	Y	-0-					15
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53 1		690	3	Y	-0-	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28 1 1 9		340	3	Y	1	1	8			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25 1 25 9		297	3	Y	23					23
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		333	3	Y	1	14	1	1	8	9
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	24 1		319	3	Y	-0-					9
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26 1 2 9		323	3	Y	2	2	8			9
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	26 1		276	3	Y	-0-					9
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	32 1 2 9		297	3	Y	2					11
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30 1		294	3	Y	-0-	6	1			5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22 1		279	3	Y	-0-					5
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22 1		305	3	Y	-0-					5
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23 1 10 9		304	3	Y	9					14
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	21 1		278	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					63
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					63
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					63
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					63
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					9
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					9
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	74	3	39	9	Y	35					44
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	3	28	9	Y	25					69
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					69
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					69
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					69
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					69
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					69
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					69
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					77
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					77
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					77
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					77
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					77
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					77
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					77
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					77
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					77
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					77
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					77
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					6
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	16	1	193	3	Y	1					7
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					7
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					7
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					7
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					7
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					7
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					7
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					7
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					7
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					170
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					170
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1491	3	67	9	Y	61	170	1	3	8	58
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1324	3	Y	26	48	1	4	8	32
							29	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	3					35
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	3	Y	-0-	29	1			6
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	3	Y	35					41
							39	9									
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	41	1	1085	3	Y	22					63
							24	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	12	1	8			74
							13	9									
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	54	1	1236	3	Y	36	77	1			33
							40	9									
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	41	1	989	3	Y	15					48
							17	9									
12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	44	1	1122	3	Y	12					60
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	185	3	22	9	Y	20					20
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	141	3	Y	11	17	1			14
							12	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	212	3	Y	3					17
							3	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	31	14	1			34
							34	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	6					40
							7	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					41
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					41
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	29	43	1			27
							32	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					27
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2766	3	79	9	Y	72	1	1	5	8	66
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	3	Y	80	55	1	6	8	85
							88	9									
05	3100	N	3807	-0-	707	707	161	1	3616	3	Y	27	1	8			111
							30	9									
06	1987	N	1280	-0-	-707	-0-	53	1	1227	3	Y	-0-	92	1			19
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	6					25
							7	9									
08	2139	X	527	-0-	-1612	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					25
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	18	1	427	3	Y	2					27
							2	9									
10	2139	X	473	-0-	-1666	-0-	20	1	451	3	Y	2	27	1			2
							2	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	52					54
							57	9									
*12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	32	1	812	3	Y	22					76
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					70
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	13	1	158	3	Y	15					85
							17	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	2	85	1	2	8	-0-
							2	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					1
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					1
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	134	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2					14
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					7
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	9	Y	12					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					33
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					33
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					33
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					33
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					33
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					33
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	76	3	36	9	Y	33					34
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	3	22	9	Y	20					54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					54
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					54
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					54
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	336	3	35	9	Y	32					32
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	8	1	320	3	Y	8	27	1			13
							9	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	297	3	Y	19					32
							21	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	11	1	260	3	Y	30	26	1			36
							33	9									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					36
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					36
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	6					42
							7	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	48	46	1			44
							53	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					44
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					57
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	27	1	317	3	Y	20					77
							22	9									
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	11	1	139	3	Y	1	60	1	1	8	17
							1	9									
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					17
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	347	3	Y	5					22
							6	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					22
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					22
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					22
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					22
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					22
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	2					24
							2	9									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					35
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					35
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					35
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3					38
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					38
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					38
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					38
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					38
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					38
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			Y	-0-					65
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					65
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	8			65
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					65
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					65
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					65
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					65
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37					102
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					102
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					102
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					105

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					15
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1					16
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	Y	19					35
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	3	22	9	Y	20					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					55
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					55
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					55
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					55
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	2830	-0-	-2068	-0-	125	1	2651	3	Y	49					201
						54	9									
02	4228 X	2527	-0-	-1701	-0-	104	1	2379	3	Y	40					241
						44	9									
03	4557 X	1045	-0-	-3512	-0-	1045	3			Y	-0-					241
04	4200 X	1160	-0-	-3040	-0-	28	1	1098	3	Y	31	1	8			271
						34	9									
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	64	179	1	1	8	155
						70	9									
06	2730 X	2358	-0-	-372	-0-	96	1	2240	3	Y	20					175
						22	9									
07	2790 X	1697	-0-	-1093	-0-	64	1	1626	3	Y	6					181
						7	9									
08	3100 N	4188	-0-	1088	1088	149	1	3963	3	Y	69	149	1			101
						76	9									
09	3000 N	2066	-0-	-934	154	81	1	1966	3	Y	17					118
						19	9									
10	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	81	1	1864	3	Y	28					146
						31	9									
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	140	1	3354	3	Y	59					205
						65	9									
*12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	9	154	1			60
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	142	3	23	9	Y	21					21
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	3	1	125	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

01	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	3	Y	-0-					38
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	39	1	468	3	Y	5					43
							6	9									
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	40	1	508	3	Y	-0-	25	1			18
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					18
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	452	3	Y	3					21
							3	9									
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	40	1	414	3	Y	1					22
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	7					29
							8	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	-0-	16	1			13
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	3					16
							3	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-	12	1			4
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	462	3	Y	1					5
							1	9									
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	21	5	1			21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					27
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	561	3	Y	5					32
							6	9									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	44	1	548	3	Y	-0-	19	1			13
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					13
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	19	1	237	3	Y	3					16
							3	9									
06	570	N	107	-0-	-463	-0-	9	1	97	3	Y	1					17
							1	9									
07	465	N	80	-0-	-385	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					17
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	9	1			8
09	3000	N	5135	-0-	2135	2135	366	1	4752	3	Y	15	2	8			21
							17	9									
10	3100	N	5185	-0-	2085	4220	347	1	4749	3	Y	81	15	1	2	8	85
							89	9									
11	3000	N	14	-0-	-2986	1234	1	1	13	3	Y	-0-					85
*12	1259	X	25	-0-	-1234	-0-	2	1	22	3	Y	1	83	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					10
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	7	1	88	3	Y	5					15
							6	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	9	1			6
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					6
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	27	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	19	1	401	3	Y	3					4
							3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	74	54	1			24
							81	9									
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	407	3	35	9	Y	32	27	1	1	8	28
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	10	1	395	3	Y	9	19	1	1	8	17
							10	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	43	45	1			15
							47	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	25					40
							28	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	404	3	Y	7	39	1			8
							8	9									
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	15	1	401	3	Y	8					16
							9	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	17					33
							19	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	367	3	Y	19	35	1			17
							21	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	16	1	390	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	Y	10					19
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

01	496	N	385	-0-	-111	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	24	1			12
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					12
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					12
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	402	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					16
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	11					27
							12	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	24	37	1			14
							26	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-					5
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					5
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	147	1	1790	3	Y	2					104
							2	9									
02	1792	N	1045	-0-	-747	-0-	81	1	960	3	Y	4					108
							4	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	189	1	2381	3	Y	67	64	1	4	8	107
							74	9									
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	130	1	1699	3	Y	23	1	8			129
							25	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1469	3	Y	8	3	8			134
							9	9									
06	2010	N	1368	-0-	-642	-0-	119	1	1246	3	Y	3	1	8			136
							3	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	195	1	1824	3	Y	22					158
							24	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	3	Y	31	86	1			103
							34	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	3	Y	64					167
							70	9									
10	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	97	1	1324	3	Y	24	122	1			69
							26	9									
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	160	1	2151	3	Y	2	1	8			70
							2	9									
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	150	1	1944	3	Y	47	67	1	5	8	45
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 21,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					5
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	11	1	419	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	3					8
							3	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	390	3	Y	2					10
							2	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	409	3	Y	3					13
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	375	3	Y	1					14
							1	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					15
							1	9									
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	15	1	341	3	Y	1					16
							1	9									
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	12	1	288	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	74	3	28	9	Y	25					63
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					63
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					63
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					63
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					63
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					63
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	5					5
							6	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					5
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					5
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	7					20
							8	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	24	30	1			14
							26	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					2
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					2
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	26	1	550	3	Y	16					54
							18	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	22	1	501	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	572	3	34	9	Y	31	8	1	1	8	27
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	14	1	535	3	Y	5	18	1	1	8	13
							6	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	50	46	1			17
							55	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	22	1	517	3	Y	31					48
							34	9									
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	22	1	548	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	540	3	Y	8					18
							9	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	23					41
							25	9									
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	23	1	519	3	Y	36	43	1			34
							40	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	583	3	Y	6	26	1			14
							7	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	12					26
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	Y	-0-					81
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					81
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1599	3	84	9	Y	76	98	1	2	8	57
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1316	3	Y	9					66
							10	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	3	Y	5	59	1			12
							6	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	3	Y	94	1	8			105
							103	9									
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	49	1	1256	3	Y	10	88	1			27
							11	9									
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	49	1	1292	3	Y	3					30
							3	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	Y	4					34
							4	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1675	3	Y	78					112
							86	9									
11	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	44	1	1066	3	Y	3					115
							3	9									
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	51	1	1307	3	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					25
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	59	3	Y	8					33
							9	9									
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					33
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	73	3	Y	3					36
							3	9									
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

01	372	N	269	-0-	-103	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					1
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					1
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	34					35
							37	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	1	29	1			7
							1	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					7
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					7
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					7
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					7
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	35	33	1			9
							39	9									
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	23	1	312	3	Y	1					10
							1	9									
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					1
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					1
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					1
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	198	3	Y	19					20
							21	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	17	1			3
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					3
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					3
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					3
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	35	29	1			9
							39	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					9
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					18
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	5					23
							6	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	1	14	1	1	8	9
							1	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					9
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	2					11
							2	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	2					13
							2	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	7	1			6
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	6					12
							7	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	695	3	Y	1					14
							1	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	22	13	1	1	8	22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	23					32
							25	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	1	20	1	1	8	12
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					12
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	1					13
							1	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	7	1			6
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					6
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					6
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	19					25
							21	9									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					19
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	87	3	Y	5					24
							6	9									
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	14	1			10
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					182
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					182
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			182
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					182
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					182
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					182
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	3			N	-0-					182
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					182
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					182
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					182
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					182
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					5
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					5
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	22	1	493	3	Y	3					8
							3	9									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	20	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	3					13
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	Y	1					14
							1	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	1					15
							1	9									
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	428	3	Y	1					16
							1	9									
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	18	1	435	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	Y	3	1	8			26
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	3					29
							3	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					29
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	2					31
							2	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	5	1	8			35
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	3					38
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-					38
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	51	1	503	3	Y	13					51
							14	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					51
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					51
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					51
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	3	Y	-0-	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	13	1	296	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	327	3	35	9	Y	32	10	1	1	8	28
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	8	1	321	3	Y	5	19	1			14
							6	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	298	3	Y	23	29	1			8
							25	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	281	3	Y	26					34
							29	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	11	1	290	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3					12
							3	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	11					23
							12	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	26	24	1			25
							29	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	4	20	1			9
							4	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	9					18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					97
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	3	28	9	Y	25					122
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					122
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	1	8			128
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					128
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					128
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					128
08	2449	N	819	-0-	-1630	-0-	819	3			Y	-0-					128
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					128
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-					128
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					128
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	Y	20	9	1			18
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	18	1			-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					10
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	12	1	148	3	Y	5					15
							6	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	9	1			6
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					6
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	48	3	Y	2					8
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					24
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					24
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	342	3	Y	56	41	1	1	8	38
							62	9									
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	16	1	207	3	Y	2					40
							2	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	Y	49					89
							54	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					89
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					89
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					89
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					89
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					89
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	21	78	1			32
							23	9									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					9
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					9
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					9
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	1					10
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					12
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					12
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	102	3	Y	1					13
							1	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					13
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					13
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					13
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					19
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	105	3	Y	5					24
							6	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	15	14	1	1	8	24
							17	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	22					46
							24	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	92	3	Y	2					48
							2	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	77	3	Y	3					51
							3	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					51
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	1	28	1			24
							1	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					24
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	18	1			6
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	107	3	Y	1					7
							1	9									
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					4
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					5
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-							8
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	20							28
							22	9											
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	22	1	1	8			7
							2	9											
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	127	3	Y	-0-							7
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-							7
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	11	1	111	3	Y	-0-							7
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-							7
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-							7
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-							7
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-							7
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-							7
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-							7

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	33	1	390	3	Y	22					24
							24	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	15	1	1	8	13
							6	9									
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					13
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	424	3	Y	21	10	8			24
							23	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					24
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	3					27
							3	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	15	15	1			27
							17	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					27
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					27
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					27
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	148	1	1805	3	Y	9	2	8			53
							10	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-					53
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	3	Y	-0-					53
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	1898	3	Y	105					158
							116	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	3	Y	2	96	1	1	8	63
							2	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	3	Y	-0-					63
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	3	Y	-0-					63
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	3	Y	-0-					63
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	3	Y	-0-					63
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	117	1	1608	3	Y	-0-					63
11	1980	N	1331	-0-	-649	-0-	92	1	1239	3	Y	-0-					63
12	2046	N	956	-0-	-1090	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	12					13
							13	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					13
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					13
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	37	1	460	3	Y	1					14
							1	9									
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					14
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					14
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	3	Y	-0-	14	1			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	Y	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	4					132
							4	9									
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	16	1	188	3	N	-0-					132
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					132
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	34	107	1	2	8	57
							37	9									
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	N	-0-					57
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					57
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	17	1	162	3	N	-0-					57
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					57
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					57
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					57
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	N	-0-					57
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	315	3	12	9	Y	11					11
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					11
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	-0-					11
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					11
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-	6	1			5
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	4	1			1
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					1
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					1
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					1
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	851	3	Y	40	1	1			40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					41
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	28	1	334	3	Y	-0-	16	1			25
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					25
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					25
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	Y	1					26
							1	9									
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					26
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					26
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	34	1	335	3	Y	17	26	1			17
							19	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					17
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					17
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					17
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	148	3	Y	9	2	8			19
							10	9									
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					19
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					19
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					19
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	60	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					8
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					8
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					8
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					8
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					8
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					8
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	45	3	Y	10					60
							11	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	2	45	1			17
							2	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					17
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	18	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	272	1	3313	3	Y	39	39	8			133
							43	9									
02	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	239	1	2849	3	Y	23					156
							25	9									
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3381	3	Y	22	95	1	10	8	73
							24	9									
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	215	1	2805	3	Y	56	2	8			127
							62	9									
05	3658	X	1271	-0-	-2387	-0-	86	1	1071	3	Y	104	32	8			199
							114	9									
06	3570	X	1870	-0-	-1700	-0-	162	1	1691	3	Y	15	1	8			213
							17	9									
07	3689	X	2502	-0-	-1187	-0-	240	1	2245	3	Y	15					228
							17	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	275	1	2722	3	Y	30	127	1	1	8	130
							33	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2834	3	Y	2	2	8			130
							2	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	200	1	2733	3	Y	3	3	8			130
							3	9									
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	209	1	2801	3	Y	22	1	8			151
							24	9									
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	193	1	2500	3	Y	1	1	8			151
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	50	1	1062	3	Y	-0-					204
02	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	44	1	1005	3	Y	6	1	8			209
							7	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1396	3	84	9	Y	76	148	1	1	8	136
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1598	3	Y	8	4	8			140
							9	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1805	3	Y	50	1	8			189
							55	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	83	1	1946	3	Y	1	1	8			189
							1	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2007	3	Y	20	104	1			105
							22	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	3	Y	20	91	1			34
							22	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	93					127
							102	9									
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1809	3	Y	15					142
							17	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1851	3	Y	50					192
							55	9									
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	42	148	1			86
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					33
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	15	25	1			23
							17	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					23
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	4					27
							4	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

01	930	N	831	-0-	-99	-0-	62	1	759	3	Y	9	2	8			50
							10	9									
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	67	1	803	3	Y	-0-					50
03	1054	N	410	-0-	-644	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					50
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	738	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1	30	1	1	8	20
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					20
07	837	N	574	-0-	-263	-0-	55	1	519	3	Y	-0-					20
08	744	N	300	-0-	-444	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					20
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	3	Y	-0-					20
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	3	Y	-0-					20
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	Y	-0-					20
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	67	1	874	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-		4	1	49	3	Y	-0-					10
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	Y	5					15
								6	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	3	Y	-0-	9	1			6
04	60	N	52	-0-	-8	-0-		4	1	48	3	Y	-0-					6
05	31	N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					6
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					6
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-	3	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-		69	1	842	3	Y	-0-					7
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-		63	1	753	3	Y	-0-					7
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		70	1	878	3	Y	1	6	1			2
								1	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-		55	1	718	3	Y	-0-					2
05	868	N	801	-0-	-67	-0-		59	1	739	3	Y	3					5
								3	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		148	1	1546	3	Y	-0-					5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		102	1	953	3	Y	1					6
								1	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		104	1	1028	3	Y	34					40
								37	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		79	1	1029	3	Y	-0-					40
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		75	1	1023	3	Y	-0-					40
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		85	1	1143	3	Y	18					58
								20	9									
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-		67	1	864	3	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	6					6
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					6
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	9					15
							10	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					15
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	7	1			1
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					1
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					1
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					21
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					21
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					21
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	150	3	Y	6					27
							7	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	55	1	685	3	Y	2	23	1	2	8	4
							2	9									
06	360	N	158	-0-	-202	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					4
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					4
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	35	30	1			9
							39	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					9
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	Y	1	1	8			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					1
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					1
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	29					30
							32	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	252	3	Y	3	25	1			8
							3	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					8
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					8
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					8
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					8
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	Y	35	34	1			9
							39	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	18	1	237	3	Y	1					10
							1	9									
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-	3	1			2
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	3	31	9	Y	28	23	1			7
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1280	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	44	1	1178	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	47	1	1121	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	3	Y	8	3	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	Y	3					3
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					3
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	37					40
							41	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					40
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	2	22	1			20
							2	9									
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	3	Y	-0-	17	1			3
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					3
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					3
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	3	Y	-0-					15
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	744	N	105	-0-	-639	-0-	92	3	13	9	Y	12	17	1	2	8	18
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	837	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	744	N	373	-0-	-371	-0-	15	1	340	3	Y	16					34
							18	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					34
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	19	19	1			34
							21	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	6					26
							7	9									
10	868	N	334	-0-	-534	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					26
11	840	N	430	-0-	-410	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					26
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					65
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					65
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	1	51	1			15
							1	9									
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					15
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					15
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					15
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					15
10	496	N	107	-0-	-389	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					15
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	13					28
							14	9									
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	92	145	1			166
							101	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	Y	50					216
							55	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					216
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	16	1	627	3	Y	1	1	8			216
							1	9									
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	579	3	Y	12	139	1			89
							13	9									
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					89
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	22	1	557	3	Y	10					99
							11	9									
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	20	1	524	3	Y	32	113	1			18
							35	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	10	23	1			5
							11	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	-0-					5
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					5
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	96	3	Y	10					35
							11	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	20	26	1			29
							22	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					29
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	63	3	Y	4					33
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					33
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	120	3	Y	10					51
							11	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	32	38	1			45
							35	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					45
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	8					53
							9	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					53
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	9	2	8			92
							10	9									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					92
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					92
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					92
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	56	1			36
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					36
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					36
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					36
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					36
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					36
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					84
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	796	3	Y	-0-					84
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	Y	58	102	1	2	8	38
							64	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					38
05	899	N	429	-0-	-470	-0-	29	1	360	3	Y	36					74
							40	9									
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					74
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					74
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					74
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	Y	-0-					74
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	3	Y	-0-					74
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	21	65	1			30
							23	9									
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	3	29	9	Y	26					26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					26
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					26
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					26
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					26
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					9
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					9
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	174	3	19	9	Y	17	6	1			20
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					20
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	8					28
							9	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	4	16	1			16
							4	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-	14	1			2
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					3
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					3
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	-0-					3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					3
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					3
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	Y	15					18
							17	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	11					25
							12	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	Y	6					31
							7	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	6	26	1			11
							7	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	6					17
							7	9									
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	17	1	398	3	Y	9					26
							10	9									
11	630	N	231	-0-	-399	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					26
12	620	N	223	-0-	-397	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					10
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	Y	9	7	1			12
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					12
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	164	3	Y	7					19
							8	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					19
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	9					11
							10	9									
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					11
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					11
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	8	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					30
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					30
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	Y	20					50
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					50
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					50
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					50
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					76
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					76
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					76
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					76
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					76
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	94	3	Y	2					11
							2	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	97	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					6
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	3	Y	20					97
							22	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	3	Y	18	62	1	1	8	52
							20	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	57	1	1109	3	Y	-0-					52
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	63	1	1068	3	Y	31	66	1	3	8	14
							34	9									
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	64	1	1027	3	Y	15					29
							17	9									
06	1140	N	882	-0-	-258	-0-	51	1	806	3	Y	23					52
							25	9									
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	59	1	773	3	Y	37					89
							41	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	3	Y	25	48	1			66
							28	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	959	3	Y	18	59	1			25
							20	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	Y	15					40
							17	9									
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	91	1	916	3	Y	21					61
							23	9									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	55	1	827	3	Y	6					67
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					9
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					30
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					30
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	56	48	1			38
							62	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					38
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	20	3	Y	5					43
							6	9									
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					43
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					43
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					43
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					43
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					43
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	21	38	1			26
							23	9									
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	1038	3	25	9	N	23					291
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	864	3	37	9	N	34					325
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	914	3	57	9	N	52	184	1			193
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	923	3	9	9	N	8					201
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	932	3	37	9	N	34					235
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21					256
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	879	3	26	9	N	24					280
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	998	3	40	9	N	36	44	1			272
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	841	3	45	9	N	41	86	1			227
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1023	3	37	9	N	34					261
11	990	N	747	-0-	-243	-0-	738	3	9	9	N	8					269
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					279

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	334	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					13
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					13
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					16
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	653	3	Y	87					103
							96	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	75	135	1			43
							83	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	139	112	1			70
							153	9									
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					70
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					70
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	31	1	434	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					7
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	452	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	450	3	Y	4					7
							4	9									
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	26	1	409	3	Y	5					12
							6	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	433	3	Y	19					31
							21	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	7	17	1			21
							8	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	25	1	399	3	Y	1					6
							1	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	39	1	396	3	Y	6					12
							7	9									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	578	3	Y	3					39
							3	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	504	3	Y	2	25	1			16
							2	9									
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					16
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	7	20	1			3
							8	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	34	1	538	3	Y	9					12
							10	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	33	1	514	3	Y	5					17
							6	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	42	1	553	3	Y	20					37
							22	9									
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	502	3	Y	3	20	1			20
							3	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	30	1	470	3	Y	2					6
							2	9									
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	44	1	445	3	Y	6					12
							7	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	17					44
							19	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	34	33	1			45
							37	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					45
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	7					52
							8	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					52
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					93
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					93
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					93
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					93
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					93
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					93
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					93
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					93
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	3	28	9	N	25					118
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					118
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					118
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	6	1			3
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					3
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					3
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					13
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	13					26
							14	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	8	29	1			5
							9	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1285	3	Y	-0-					81
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	8			81
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	3	3	8			81
							3	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1083	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	Y	-0-					81
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					81
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	3	Y	60					141
							66	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	3	Y	-0-					141
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	-0-					141
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	Y	-0-					141
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	974	3	Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	68	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	3	1			1
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	3					11
							3	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	34	1	481	3	Y	-0-	7	1			4
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					4
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	30	1	479	3	Y	6					13
							7	9									
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	36	1	468	3	Y	25					38
							28	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	5	21	1			22
							6	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	6	20	1			8
							7	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					8
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	16	1	157	3	Y	9					17
							10	9									
12	465	N	137	-0-	-328	-0-	8	1	120	3	Y	8					25
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					19
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	12	1			7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					7
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	62	1	870	3	Y	18					78
							20	9									
02	1036	N	833	-0-	-203	-0-	55	1	768	3	Y	9	50	1	1	8	36
							10	9									
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	38	1	746	3	Y	-0-					36
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	40	1	674	3	Y	46	51	1	2	8	29
							51	9									
05	930	N	681	-0-	-249	-0-	40	1	630	3	Y	10					39
							11	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	19					58
							21	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	806	3	Y	61					119
							67	9									
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	43	1	589	3	Y	10	64	1			65
							11	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	21	58	1			28
							23	9									
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	30	1	466	3	Y	5					33
							6	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	Y	19					52
							21	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	668	3	Y	9					61
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	Y	9					20
							10	9									
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	15	1			5
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	3	Y	6					11
							7	9									
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	7					18
							8	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					18
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					18
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					18
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	145	3	Y	5					23
							6	9									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	Y	9	8	1			8
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	17					17
							19	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	915	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	3	Y	40	7	1	1	8	40
							44	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	49	1	8			88
							54	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	3	Y	-0-					88
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	Y	-0-					88
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	3	Y	29	59	1			58
							32	9									
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	1	1	448	3	Y	2					60
							2	9									
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	594	3	3	9	Y	3					63
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	667	3	8	9	Y	7					70

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	330 229	1 9	4628	3	Y	208	180	1			298
02	4984	X	4691	-0-	-293	-0-	295 265	1 9	4131	3	Y	241	180	1	8	8	351
03	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	240 85	1 9	4694	3	Y	77	174	1			254
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	265 135	1 9	4490	3	Y	123	169	1	23	8	185
05	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	285 77	1 9	4546	3	Y	70	168	1	4	8	83
06	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	267 47	1 9	4203	3	Y	43	3	8			123
07	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	339 35	1 9	4427	3	Y	32					155
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	315 25	1 9	4313	3	Y	23	1	8			177
09	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	276 39	1 9	4225	3	Y	35	118	1	3	8	91
10	4805	X	1047	-0-	-3758	-0-	1 29	1 9	1017	3	Y	26					117
11	4650	X	737	-0-	-3913	-0-	731	3	6	9	Y	5					122
12	4805	X	1553	-0-	-3252	-0-	1486	3	67	9	Y	61					183

TOTAL GAS PROD: 46,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9300	-0-	-682	-0-	413 107	1 9	8780	3	Y	97	159	1			202
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	365 239	1 9	8336	3	Y	217	335	1	3	8	81
03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	9604	3	32	9	Y	29	101	1	2	8	7
04	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	226 32	1 9	8885	3	Y	29	25	1	2	8	9
05	9858	X	9404	-0-	-454	-0-	399 28	1 9	8977	3	Y	25	24	1			10
06	9540	X	8107	-0-	-1433	-0-	333	1	7774	3	Y	-0-					10
07	9858	X	8896	-0-	-962	-0-	335 35	1 9	8526	3	Y	32	20	1			22
08	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	334 44	1 9	8877	3	Y	40	18	1			44
09	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	350 19	1 9	8524	3	Y	17	33	1			28
10	9393	X	8522	-0-	-871	-0-	354 22	1 9	8146	3	Y	20	26	1			22
11	8970	X	8714	-0-	-256	-0-	348 18	1 9	8348	3	Y	16	15	1			23
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	349 37	1 9	8909	3	Y	34	17	1			40

TOTAL GAS PROD: 108,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					94
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					94
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					94
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	538	3	30	9	N	27					121
05	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-	87	1			34
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					34
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					34
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					34
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					34
10	775	N	11	-0-	-764	-0-	8	3	3	9	N	3					37
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2					39
12	837	N	600	-0-	-237	-0-	574	3	26	9	N	24					63

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					31
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					34
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10					158
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12					170
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10					180
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	N	17					197
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					200
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	180	1			55
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					60
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1124	2	9	9	N	8					68
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8					76
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					85
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					85
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	N	-0-			75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			118
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	1	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					55
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					55
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					55
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	50	2	95	9	N	86	170	1			173
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	2	114	9	N	104					277
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	2	94	9	N	85					362
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	2	150	9	N	136	340	1			158
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	9	N	23					181
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	2	103	9	N	94	160	1			115
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					118
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	17					117
02	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10832	2	33	9	N	30					147
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10230	2	7	9	N	6	84	1			69
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7101	2	34	9	N	31					100
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6545	2	30	9	N	27					127
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6414	2	23	9	N	21					148
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6762	2	26	9	N	24	139	1			33
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7639	2	31	9	N	28					61
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7514	2	22	9	N	20					81
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6366	2	33	9	N	30					111
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					111
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 73,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	2	18	9	N	16	71	1			51
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					51
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					54
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	N	9					63
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					63
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					63
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					66
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	N	5	46	1			25
09	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					25
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					25
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					25
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 19,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	N	9					92
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3					95
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					96
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					96
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					106
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					109
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					111
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	77	1			34
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					34
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					34
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					56
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					56
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					56
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	Y	10					66
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					74
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					74
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					85
09	DLQ G-10		380	-0-	380	620	380	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					85
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					85
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					74
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					74
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					74
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					74
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					74
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					74
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					74
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	5	5			69
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	4	5			65
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					65
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 22,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	543	2	12	9	N	11					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	2	13	9	N	12					67
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					67
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9					76
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					76
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1996	2	8	9	N	7					83
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					93
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					49
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	3303	2	12	9	Y	11					60
10	DLQ G-10		2076	-0-	2076	5391	2076	2			Y	-0-					60
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5391					Y	NO RPT					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5391					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	-0-	-0-	-1126	-0-					Y	-0-					54
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	522	2	6	9	Y	5					67
09	DLQ G-10		516	-0-	516	1044	514	2	2	9	Y	2					69
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					69
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1044					Y	NO RPT					69
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1044					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					28
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					28
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					31
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					31
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					31
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					31
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					31
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	691	-0-	-2905	-0-	691	2			Y	-0-					67
02	3248	X	2034	-0-	-1214	-0-	2034	2			Y	-0-					67
03	3534	X	1223	-0-	-2311	-0-	1223	2			Y	-0-					67
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					67
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					67
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	788	2			Y	-0-	5	5			62
07	2263	X	940	-0-	-1323	-0-	940	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3071	1820	2			Y	-0-					62
10	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4448	1377	2			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4448					Y	NO RPT					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4448					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					98
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					45
02	672	X	488	-0-	-184	-0-	488	2			Y	-0-					45
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					45
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					45
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					45
06	510	X	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					45
07	1023	X	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	Y	6					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55
09	DLQ G-10		940	-0-	940	940	931	2	9	9	Y	8					63
10	DLQ G-10		684	-0-	684	1624	684	2			Y	-0-					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1624					Y	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1624					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1519	2	550	9	N	500	512	1			253
02	1792	X	784	-0-	-1008	-0-	578	2	206	9	N	187	347	1			93
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2239	2	119	9	N	108	170	1			31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	221	2	305	9	N	277					308
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	571	2	475	9	N	432	515	1			225
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					302
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	168	1			218
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	173	1			98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 266

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					13
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					13
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					13
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					18
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25	-0-	25	924	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	2828	1904	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2828					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2828					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					24
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					56
02	1736	X	671	-0-	-1065	-0-	671	2			N	-0-					56
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	7					63
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					63
05	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2			N	-0-					63
06	1860	X	959	-0-	-901	-0-	959	2			N	-0-					63
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
08	1054	N	194	-0-	-860	-0-	190	2	4	9	N	4					67
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	N	4					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					71
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	777	-0-	-246	-0-	719	2	58	9	N	53					145
02	924	X	646	-0-	-278	-0-	646	2			N	-0-					145
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					145
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					145
05	1023	X	378	-0-	-645	-0-	378	2			N	-0-					145
06	750	X	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-					145
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					145
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					145
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					80
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					80
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					97
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	2	18	9	N	16					113
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					113
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					113
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					114
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15	19	1			14
02	2156	X	1998	-0-	-158	-0-	1987	2	11	9	Y	10					24
03	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			Y	-0-					24
04	3000	N	3332	-0-	332	332	3321	2	11	9	Y	10	12	1			22
05	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4493	2	11	9	Y	10	15	1			17
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					17
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4043	2	4	9	Y	4	11	1			10
09	DLQ G-10		2914	-0-	2914	6961	2899	2	15	9	Y	14					24
10	DLQ G-10		641	-0-	641	7602	640	2	1	9	Y	1					25
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7602					Y	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7602					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					45
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					45
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					45
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					48
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					48
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					48
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					28
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					28
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	N	11					39
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5					44
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					48
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					48
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	9	1			7
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5					12
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					12
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	827	2	2	9	Y	2	5	1			6
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2312	1476	2	7	9	Y	6					12
10	DLQ G-10		225	-0-	225	2537	224	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2537					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2537					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3748	2	47	9	N	43					109
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					109
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-	78	1			31
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					31
05	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	2396	2			N	-0-					31
06	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	2253	2			N	-0-					31
07	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2901	2			N	-0-					31
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					31
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					31
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					31
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					31
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 29,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1186	501	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	298	-0-	-1593	-0-	289	2	9	9	N	8					73
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	385	2	12	9	N	11					84
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	N	9					93
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	68	1			26
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					31
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					37
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					42
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	591	2	8	9	N	7					49
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					59
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					59
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					59
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	26	1			45
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	22	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	889	-0-	-1347	-0-	880	2	9	9	Y	8	14	1			13
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	Y	7					20
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					20
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	9	1			18
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7	12	1			13
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1499	2	3	9	Y	3	7	1			9
09	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2585	1072	2	11	9	Y	10					19
10	DLQ G-10		143	-0-	143	2728	142	2	1	9	Y	1					20
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2728					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					91
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					91
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					91
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					91
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	667	-0-	-425	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	624	-0-	-523	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	498	-0-	-222	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	744	X	431	-0-	-313	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	779	16	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	784	5	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	784					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	784					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	Y	7	9	1			9
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					14
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					14
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5	6	1			13
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	8	1			10
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
09	DLQ G-10		460	-0-	460	460	456	2	4	9	Y	4					8
10	DLQ G-10		317	-0-	317	777	316	2	1	9	Y	1					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3243	-0-	143	143	3230	2	13	9	N	12	70	1			51
02	2071	N	1928	-0-	-143	-0-	1918	2	10	9	N	9					60
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	N	14					74
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10	9	N	9					83
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					83
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	16					99
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1428	2	10	9	N	9	42	1			66
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	46	1			29
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8					37
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9					46
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					46
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					64
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					64
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					64
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					66
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		1666	-0-	1666	2088	1666	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2088					Y	NO RPT					66
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2088					Y	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2088					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	14	38	1			38
02	2968	X	569	-0-	-2399	-0-	547	2	22	9	Y	20					58
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					58
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1782	2	23	9	Y	21	26	1			53
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	Y	21	42	1			32
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					32
07	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	1461	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1664	2	8	9	Y	7	27	1			12
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3434	1730	2	32	9	Y	29					41
10	DLQ G-10		807	-0-	807	4241	804	2	3	9	Y	3					44
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4241					Y	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4241					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	122	-0-	-1748	-0-	111	2	11	9	Y	10	10	1			16
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5					21
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			19
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	10	1			12
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-	8	1			4
09	DLQ G-10		395	-0-	395	1507	395	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		546	-0-	546	2053	546	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2053					Y	NO RPT					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2053					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9460	-0-	-2475	-0-	9407	2	53	9	Y	48	50	1			33
02	10780	X	1082	-0-	-9698	-0-	1053	2	29	9	Y	26					59
03	10230	X	4076	-0-	-6154	-0-	4076	2			Y	-0-					59
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	2	33	9	Y	30	39	1			50
05	9455	X	5139	-0-	-4316	-0-	5106	2	33	9	Y	30	64	1			16
06	9150	X	3265	-0-	-5885	-0-	3265	2			Y	-0-					16
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	12749	12738	2	11	9	Y	10	20	1			6
09	DLQ G-10		7743	-0-	7743	20492	7712	2	31	9	Y	28					34
10	DLQ G-10		1346	-0-	1346	21838	1342	2	4	9	Y	4					38
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21838					Y	NO RPT					38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21838					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 63,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					89
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	709	2	20	9	Y	18					107
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5					112
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	45	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					73
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11					84
08	DLQ G-10		708	-0-	708	708	705	2	3	9	Y	3					87
09	DLQ G-10		641	-0-	641	1349	624	2	17	9	Y	15	72	1			30
10	DLQ G-10		432	-0-	432	1781	422	2	10	9	Y	9					39
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1781					Y	NO RPT					39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1781					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		216	-0-	216	491	216	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		286	-0-	286	777	286	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	777					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	812	-0-	-2288	226	812	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2321	1483	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2321					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2321					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5					78
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11					89
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					95
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					105
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1	80	1			26
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					29
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					29
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					88
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					113
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	68	1			65
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	926	2	75	9	N	68	68	1			65
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					69
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					69
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					69
08	837	N	507	-0-	-330	-0-	498	2	9	9	N	8					77
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	401	2	10	9	N	9	48	1			38
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	514	2	12	9	N	11					49
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					49
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	N	9					126
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					134
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2	114	1			22
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					26
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					30
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					37
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	804	2	9	9	N	8					45
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	577	2	2	9	N	2					47
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					49
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7	39	1			17
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					17
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					33
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					33
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					33
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	Y	30					63
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		83	-0-	83	708	83	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1018	310	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1018					Y	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1018					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					90
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					91
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	64	1			27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13					40
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1935	2	24	9	N	22					62
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					62
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					62
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					62
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2					112
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	Y	8					120
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	62	1			58
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	9					67
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					67
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16					83
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					90
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	1430	2	6	9	Y	5					95
09	DLQ G-10		2041	-0-	2041	3477	2035	2	6	9	Y	5	74	1			26
10	DLQ G-10		1192	-0-	1192	4669	1183	2	9	9	Y	8					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4669					Y	NO RPT					34
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4669					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		441	-0-	441	632	441	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	632					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1					18
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	N	20					38
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					38
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					38
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					38
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3					41
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					54
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1953	2	7	9	N	6					60
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1					61
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					61
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					44
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					44
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					44
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					44
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					44
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					44
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	5	5			39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					66
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					66
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					66
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					66
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					68
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					79
08	2201	N	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					79
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	54	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					112
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					112
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	N	7					119
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	N	18	83	1			54
06	3000	N	3529	-0-	529	575	3529	2			N	-0-					54
07	3100	N	3406	-0-	306	881	3406	2			N	-0-					54
08	4090	X	3209	-0-	-881	-0-	3209	2			N	-0-					54
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					54
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	N	3					57
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					57
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					20
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					20
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1186	2	19	9	N	17					37
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	N	4					41
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					41
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					44
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					44
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					69
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					74
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					74
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					74
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	30	1			44
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					44
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					44
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					44
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					139
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2772	2	14	9	N	13					152
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					152
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					152
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					152
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					152
08	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					152
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	5	5			147
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					53
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8					61
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					68
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					68
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					73
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4					77
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1260	2	6	9	N	5					82
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1215	2	9	9	N	8					90
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					96
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					96
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1654	743	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2952	1298	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2952					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2952					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					56
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					56
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					77
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					77
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5					82
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					82
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					84
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					84
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					84
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					83
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					87
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	52	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					47
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	N	9					87
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					87
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	165	2	24	9	N	22					109
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					109
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					109
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					109
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					109
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					109
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2663	-0-	-437	2667	2623	2	40	9	Y	36					99
02	2800	N	1939	-0-	-861	1806	1925	2	14	9	Y	13					112
03	3100	N	1418	-0-	-1682	124	1418	2			Y	-0-					112
04	2394	N	2270	-0-	-124	-0-	2270	2			Y	-0-					112
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3524	2	1	9	Y	1					113
06	3000	N	3928	-0-	928	1353	3919	2	9	9	Y	8	96	1			25
07	3100	N	3830	-0-	730	2083	3820	2	10	9	Y	9					34
08	DLQ	G-10	3669	-0-	3669	5752	3655	2	14	9	Y	13					47
09	9085	X	3333	-0-	-5752	-0-	3316	2	17	9	Y	15					62
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3382	2	9	9	Y	8					70
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					70
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	48	1			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1729	2	39	9	N	35					131
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					131
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					131
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					131
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					156
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	100	1			56
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					56
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					91
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					93
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					93
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					97
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					98
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					101
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					101
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12					92
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					95
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					96
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9					105
05	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4170	2	15	9	N	14					119
06	3000	N	4083	-0-	1083	2168	4081	2	2	9	N	2					121
07	3100	N	3922	-0-	822	2990	3912	2	10	9	N	9	45	1			85
08	6364	X	3374	-0-	-2990	-0-	3371	2	3	9	N	3	46	1			42
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3557	2	4	9	N	4					46
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					46
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					46
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					34
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					34
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1842	-0-	1842	3817	1842	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1807	-0-	1807	5624	1807	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5624					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5624					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	898	-0-	-703	-0-	898	2			Y	-0-					66
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					66
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					66
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					66
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	Y	36					102
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					102
09	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3357	1992	2	12	9	Y	11	93	1			20
10	DLQ G-10		263	-0-	263	3620	256	2	7	9	Y	6					26
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3620					Y	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3620					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1953	-0-	-897	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					147
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					161
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	297	2	11	9	N	10					171
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					177
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	758	2	18	9	N	16					193
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	152	1			47
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2					49
08	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					49
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					49
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	512	2	14	9	N	13					62
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9					71
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	579	2	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					10
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					10
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					10
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					10
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					10
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					10
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11					89
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					100
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	799	2	40	9	N	36					136
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	898	2	33	9	N	30					166
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	654	2	22	9	N	20					186
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	276	2	2	9	N	2					188
07	961	N	88	-0-	-873	-0-	86	2	2	9	N	2	146	1			44
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					44
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					44
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	13	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	14	1	445	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-			-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-			-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	N	-0-			-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	11	1	338	3	N	-0-			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	3	N	-0-			-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1927	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3867	-0-	867	867	116	1	3751	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2775	-0-	-325	542	83	1	2692	3	N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	2					N	NO RPT			-0-
*12	3873	X	3871	-0-	-2	-0-	845	1	3026	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	692	-0-	-1509	-0-	7	1	685	3	Y	-0-			38
02	1960	X	601	-0-	-1359	-0-	6	1	595	3	Y	-0-			38
03	1922	N	796	-0-	-1126	-0-	8	1	788	3	Y	-0-			38
04	1710	N	698	-0-	-1012	-0-	7	1	672	3	Y	17			55
							19	9							
05	1705	N	658	-0-	-1047	-0-	7	1	651	3	Y	-0-			55
06	1980	N	476	-0-	-1504	-0-	5	1	471	3	Y	-0-			55
07	1829	N	575	-0-	-1254	-0-	6	1	569	3	Y	-0-			55
08	1674	N	491	-0-	-1183	-0-	5	1	486	3	Y	-0-			55
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	12	1	1204	3	Y	-0-			55
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	13	1	1364	3	Y	-0-			55
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	3	Y	-0-			55
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	637	1	2529	3	Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			28
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			28
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-			28
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	66	3	Y	3			31
							3	9							
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			31
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			31
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			31
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			31
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			31
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	3			34
							3	9							
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			34
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	6	1	627	3	N	-0-					135
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	N	-0-					135
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	6	1	550	3	N	-0-					135
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	9					144
							10	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-					144
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	N	-0-					144
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	3	N	-0-					144
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	6	1	636	3	N	-0-					144
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	N	-0-					144
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	3	N	-0-	124	1			20
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	919	3	N	-0-					20
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	179	1	710	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	26	1	848	3	N	-0-					23
02	728	N	532	-0-	-196	-0-	16	1	516	3	N	-0-					23
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	18	1	587	3	N	-0-					23
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	15	1	497	3	N	-0-					23
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	N	-0-					23
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	15	1	479	3	N	-0-					23
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-					23
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					23
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	889	3	N	-0-					23
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	29	1	926	3	N	-0-					23
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					23
12	961	N	607	-0-	-354	-0-	111	1	496	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	Y	-0-					14
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	Y	-0-					14
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					14
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	Y	40					54
							44	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	3	Y	-0-					54
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	3	Y	-0-					54
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	3	Y	-0-					54
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	13	1	1308	3	Y	-0-					54
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	3	Y	-0-					54
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	3	Y	-0-					54
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					54
12	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	297	1	1180	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1083	-0-	1083	1083	11	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	940	-0-	940	2023	9	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1245	-0-	1245	3268	12	1	1233	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1062	-0-	1062	4330	11	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1028	-0-	1028	5358	10	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	744	-0-	744	6102	7	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	899	-0-	899	7001	9	1	890	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	768	-0-	768	7769	8	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1902	-0-	1902	9671	19	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2155	-0-	2155	11826	21	1	2134	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2090	-0-	2090	13916	21	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*12	13916	X	-0-	-0-	-13916	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	15	1	1481	3	Y	-0-					47
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	3	Y	22					69
							24	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	35					104
							39	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	3	Y	25					129
							28	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	3	Y	-0-					129
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	13	1	1266	3	Y	-0-					129
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	3	Y	1					130
							1	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	17	1	1601	3	Y	-0-					130
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	3	Y	-0-					130
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	23	1	2259	3	Y	-0-					130
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					130
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	404	1	1605	3	Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	230	1	7450	3	N	-0-					185
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	210	1	6794	3	N	-0-					185
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	127	1	4093	3	N	-0-					185
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	203	1	6562	3	N	-0-					185
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	226	1	7295	3	N	-0-					185
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	166	1	5370	3	N	-0-					185
07	2852	X	1460	-0-	-1392	-0-	44	1	1416	3	N	-0-					185
08	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	65	1	2091	3	N	-0-					185
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	143	1			42
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					42
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					42
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					47
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1151	2	14	9	N	13					60
03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	877	2	11	9	N	10					70
04	840	N	695	-0-	-145	-0-	689	2	6	9	N	5					75
05	1302	N	786	-0-	-516	-0-	784	2	2	9	N	2					77
06	870	N	391	-0-	-479	-0-	384	2	7	9	N	6					83
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	471	2	15	9	N	14					97
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	N	22					119
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	2	7	9	N	6					125
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			125
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			N	-0-					125
12	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1329	2	9	9	N	8	1	8			132

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					78
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					78
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	690	2	22	9	Y	20	5	8			93
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	733	2	11	9	Y	10	83	1			20
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					26
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					26
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	748	2	25	9	Y	23	2	8			47
*09	840	N	730	-0-	-110	-0-	728	2	2	9	Y	2	2	8			47
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					47
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					47
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	613	2	4	9	Y	4	4	8			47

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			Y	-0-					32
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	1705	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			Y	-0-					32
04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	2			Y	-0-					32
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					32
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			Y	-0-					32
07	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			Y	-0-					32
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					32
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			Y	-0-					32
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					32
11	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			Y	-0-					32
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					130
02	T. A.		1841	-0-	1841	1841	1765	2	76	9	Y	69	179	1			20
03	T. A.		1892	-0-	1892	3733	1888	2	4	9	Y	4	4	8			20
04	T. A.		1884	-0-	1884	5617	1829	2	55	9	Y	50					70
05	T. A.		1924	-0-	1924	7541	1924	2			Y	-0-					70
06	T. A.		1992	-0-	1992	9533	1992	2			Y	-0-					70
07	T. A.		2015	-0-	2015	11548	2015	2			Y	-0-					70
08	T. A.		1952	-0-	1952	13500	1948	2	4	9	Y	4	4	8			70
*09	T. A.		1792	-0-	1792	15292	1778	2	14	9	Y	13	13	8			70
*10	17225	X	1933	-0-	-15292	-0-	1933	2			Y	-0-					70
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			Y	-0-					70
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	Y	6	6	8			70

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-					29
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					29
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					29
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					29
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					29
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					29
07	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	2			Y	-0-					29
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					29
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					42
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			Y	-0-					42
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					42
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					42
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					42
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					42
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32					74
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	8			74
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					74
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					74
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					20
02	2044	X	1378	-0-	-666	-0-	1378	2			N	-0-					20
03	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					20
04	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					20
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					20
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	2			N	-0-					20
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1770	N	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-					20
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					20
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					20
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

01	1023	X	634	-0-	-389	-0-	606	2	28	9	Y	25	28	1			12
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2			Y	-0-					12
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	8			12
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	Y	27					39
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					39
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					39
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			39
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	39	1			-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8			1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			4
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	Y	13	13	8			4
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			Y	-0-					4
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-					4
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1064	2	22	9	Y	20	30	1			10
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	2			Y	-0-					10
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	916	2	8	9	Y	7	7	8			10
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					10
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					32
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					32
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	938	2	3	9	Y	3	3	8			32
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	969	2	80	9	Y	73	85	1	5	8	15
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					15
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					15
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1000	2	7	9	Y	6	6	8			15

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					111
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	29					140
							32	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	21	1	147	2	Y	1	117	1			24
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					24
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	142	2	Y	69					93
							76	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					93
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					93
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	51					144
							56	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	Y	1	130	1			15
							1	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	Y	-0-					15
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					27
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	123	1			18
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					18
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1921	2	7	9	Y	6	6	8			18
04	1830	X	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			Y	-0-					18
05	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1793	2	12	9	Y	11					29
06	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			Y	-0-					29
07	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	1218	2			Y	-0-					29
08	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	1315	2	9	9	Y	8	8	8			29
*09	1740	X	1710	-0-	-30	-0-	1678	2	32	9	Y	29	48	1	10	8	-0-
10	1798	X	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
*12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1976	2	15	9	Y	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

01	186	N	51	-0-	-135	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	4					30
							4	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	Y	-0-	27	1			3
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					3
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	87	2	Y	9					12
							10	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					12
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					12
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					18
							7	9									
10	403	N	163	-0-	-240	-0-	20	1	139	2	Y	4	17	1			5
							4	9									
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					5
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	4557	X	51	-0-	-4506	-0-	51	2			Y	-0-					11
02	84	X	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					11
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					11
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					11
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					11
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	Y	16	16	8			11
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	457	2	1	9	Y	1					12
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					12
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	8			12

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

01	5115	X	4444	-0-	-671	-0-	907	1	3425	2	Y	102							162
							112	9											
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	924	1	3595	2	Y	8	111	1					59
							9	9											
03	4712	X	4666	-0-	-46	-0-	895	1	3675	2	Y	87	105	1	1	8			40
							96	9											
04	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	720	1	2978	2	Y	44							84
							48	9											
05	4712	X	3695	-0-	-1017	-0-	773	1	2860	2	Y	56	104	1					36
							62	9											
06	4560	X	3567	-0-	-993	-0-	763	1	2745	2	Y	54							90
							59	9											
07	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	782	1	3021	2	Y	-0-							90
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	796	1	3096	2	Y	20							110
							22	9											
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	753	1	3040	2	Y	18	18	8					110
							20	9											
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1161	1	4628	2	Y	80	108	1	40	8			42
							88	9											
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1328	1	4561	2	Y	113	109	1	30	8			16
							124	9											
*12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	1495	1	4872	2	Y	21	21	8					16
							23	9											

TOTAL GAS PROD: 54,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	4182	2			Y	-0-					88
02	3836	X	3012	-0-	-824	-0-	3012	2			Y	-0-					88
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	3357	2	101	9	Y	92	77	8			103
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	3633	2	10	9	Y	9	92	1			20
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	2	7	9	Y	6					26
06	4050	X	3433	-0-	-617	-0-	3433	2			Y	-0-					26
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					26
08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2811	2	28	9	Y	25	4	8			47
*09	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	2600	2	4	9	Y	4	4	8			47
10	3565	X	2525	-0-	-1040	-0-	2525	2			Y	-0-					47
11	3450	X	2038	-0-	-1412	-0-	2038	2			Y	-0-					47
12	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 39,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					35
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6					41
							7	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	36	1			5
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					5
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	82	2	Y	14					19
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					19
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					19
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	10					29
							11	9									
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	15	1	101	2	Y	-0-	26	1			3
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					3
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					32
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			Y	-0-					32
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					32
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	2			Y	-0-					32
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					32
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			Y	-0-					32
07	1426	N	618	-0-	-808	-0-	618	2			Y	-0-					32
08	1333	N	542	-0-	-791	-0-	542	2			Y	-0-					32
09	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			Y	-0-					32
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					32
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					32
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					16
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					16
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					16
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	379	-0-	-24	-0-	321	2	58	9	Y	53					95
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					95
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	297	2	8	9	Y	7	7	8			95
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	366	2	39	9	Y	35					130
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					130
06	570	X	363	-0-	-207	-0-	346	2	17	9	Y	15	141	1			4
07	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	2			Y	-0-					4
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	8			4
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	13	8			4
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					4
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					4
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	233	2	6	9	Y	5	5	8			4

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	635	2	32	9	Y	29	176	1			23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	748	2	96	9	Y	87					110
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	880	2	41	9	Y	37	7	8			140
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40					180
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					180
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	162	1			18
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5					23
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			23
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	Y	19	19	8			23
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					23
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1035	2	44	9	Y	40					63
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	9	8			77

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1067	2	37	9	Y	34					109
02	980	N	726	-0-	-254	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	8			109
03	1054	N	308	-0-	-746	-0-	308	2			Y	-0-					109
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					109
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			Y	-0-					109
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		417	-0-	417	417	416	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		443	-0-	443	860	440	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		648	-0-	648	1508	648	2			Y	-0-					-0-
06	2568	X	1060	-0-	-1508	-0-	1059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	465	X	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	381	-0-	-669	-0-	283	2	98	9	Y	89	66	1	1	8	22
10	1085	X	348	-0-	-737	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	1050	X	928	-0-	-122	-0-	921	2	7	9	Y	6	6	8			22
12	434	X	214	-0-	-220	-0-	214	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					26
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					26
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					26
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					26
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					26
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					26
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					26
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01	310	N	48	-0-	-262	-0-	45	2	3	9	N	3	3	8			23
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	2	8			23
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					23
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					23
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	4	4	8			23
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			23
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	192	2	54	9	N	49	2	8			70
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					70
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					70
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					70
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	2	8			70

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5735	-0-	-2108	-0-	5727	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	6720	X	4895	-0-	-1825	-0-	4887	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	6975	X	5256	-0-	-1719	-0-	5160	2	96	9	Y	87	12	8			75
04	6240	X	4939	-0-	-1301	-0-	4864	2	75	9	Y	68	111	1	9	8	23
05	6138	X	4879	-0-	-1259	-0-	4869	2	10	9	Y	9	9	8			23
06	5550	X	4251	-0-	-1299	-0-	4212	2	39	9	Y	35	7	8			51
07	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4394	2	66	9	Y	60	5	8			106
08	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4264	2	3	9	Y	3	3	8			106
09	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	4082	2	43	9	Y	39	123	1	4	8	18
10	4867	X	3852	-0-	-1015	-0-	3850	2	2	9	Y	2	2	8			18
11	4320	X	3511	-0-	-809	-0-	3508	2	3	9	Y	3	3	8			18
12	4464	X	3530	-0-	-934	-0-	3524	2	6	9	Y	5	5	8			18

TOTAL GAS PROD: 53,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10547	2	85	9	N	77	158	1	9	8	27
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	2	6	9	N	5	5	8			27
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8295	2	184	9	N	167	159	1	8	8	27
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	2	7	9	N	6	6	8			27
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	N	10	10	8			27
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	242	1	6709	2	N	185	152	1	9	8	51
							204	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	341	1	8383	2	N	5	5	8			51
							6	9									
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	332	1	7864	2	N	105	4	8			152
							116	9									
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	330	1	6972	2	N	33	157	1	5	8	23
							36	9									
10	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	302	1	2971	2	N	2	2	8			23
							2	9									
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	328	1	6353	2	N	6	6	8			23
							7	9									
*12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	341	1	5888	2	N	117	5	8			135
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 86,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	2			Y	-0-					27
02	1008	N	738	-0-	-270	-0-	738	2			Y	-0-					27
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	874	2	31	9	Y	28					55
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	970	2	31	9	Y	28	70	1			13
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					13
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	801	2	7	9	Y	6					19
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	958	2	17	9	Y	15					34
08	1023	X	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					34
09	990	X	752	-0-	-238	-0-	745	2	7	9	Y	6	36	1			4
10	961	X	651	-0-	-310	-0-	651	2			Y	-0-					4
11	930	X	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					4
12	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					109
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					109
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					109
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					109
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					109
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					67
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					67
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			Y	-0-					23
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1362	2	33	9	Y	30					53
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					53
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					53
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	Y	49	84	1			18
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					18
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1689	2	29	9	Y	26					44
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			Y	-0-					44
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1631	2	13	9	Y	12					56
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1342	2			Y	-0-					56
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	368	1 2 9	3002	2	Y	2	2	8			18
02	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	126	1 1 9	1119	2	Y	1	1	8			18
03	3720	X	1790	-0-	-1930	-0-	225	1 3 9	1562	2	Y	3	3	8			18
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	360	1 4 9	4202	2	Y	4	4	8			18
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	426	1 4 9	3329	2	Y	4	4	8			18
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	359	1 3 9	2600	2	Y	3	3	8			18
07	3720	X	2647	-0-	-1073	-0-	388	1 4 9	2255	2	Y	4	4	8			18
08	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	258	1 2 9	2441	2	Y	2	2	8			18
09	4500	X	3273	-0-	-1227	-0-	327	1 8 9	2938	2	Y	7	7	8			18
10	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	365	1 8 9	3038	2	Y	7	7	8			18
11	2970	X	2513	-0-	-457	-0-	262	1 3 9	2248	2	Y	3	3	8			18
12	3379	X	1788	-0-	-1591	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	437	1	593	2	N	-0-					47
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	644	1	448	2	N	-0-					47
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	713	1	527	2	N	-0-					47
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	690	1	559	2	N	-0-					47
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	713	1	473	2	N	-0-					47
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	690	1	470	2	N	-0-					47
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	713	1	558	2	N	-0-					47
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	713	1	460	2	N	-0-					47
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	690	1	440	2	N	-0-					47
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	713	1	404	2	N	-0-					47
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	690	1	542	2	N	-0-					47
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	713	1	375	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1 9		N	1	1	8			49
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1 9		N	1	1	8			49
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					49
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1 9		N	1	1	8			49
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19 9		N	17	17	8			49
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88 9		N	80	101	1	1	8	27
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1 9		N	1	1	8			27
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1 9		N	1	1	8			27
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					27
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					27
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1 9		N	1	1	8			27
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2 9		N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					27
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					27
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					27
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					27
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					27
12	1178	N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1333	1	10398	2	N	15	1	8			104
							17	9									
02	9548	X	9082	-0-	-466	-0-	1008	1	8063	2	N	10	4	8			110
							11	9									
03	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	1199	1	9762	2	N	14	5	8			119
							15	9									
04	11370	X	11165	-0-	-205	-0-	1103	1	9962	2	N	91	170	1	6	8	34
							100	9									
05	11749	X	11447	-0-	-302	-0-	1014	1	10419	2	N	13	3	8			44
							14	9									
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	1264	1	11094	2	N	19	6	8			57
							21	9									
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1422	1	11221	2	N	156	177	1	5	8	31
							172	9									
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	1417	1	11300	2	N	171	16	8			186
							188	9									
09	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1461	1	10096	2	N	67	161	1	1	8	91
							74	9									
10	11749	X	11234	-0-	-515	-0-	1346	1	9629	2	N	235	179	1	17	8	130
							259	9									
11	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	1268	1	8681	2	N	47	47	8			130
							52	9									
12	11749	X	8666	-0-	-3083	-0-	936	1	7607	2	N	112	178	1	15	8	49
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 134,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	526	1	6152	2	Y	-0-					59
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	478	1	5555	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	515	1	8021	2	Y	3	1	8			61
							3	9									
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	487	1	10172	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10581	2	Y	-0-					61
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	2	Y	1					62
							1	9									
07	11005	X	7610	-0-	-3395	-0-	426	1	7184	2	Y	-0-					62
08	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	345	1	7949	2	Y	-0-					62
09	10770	X	8701	-0-	-2069	-0-	451	1	8211	2	Y	35	84	1			13
							39	9									
10	11129	X	6946	-0-	-4183	-0-	534	1	6410	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
11	8880	X	4097	-0-	-4783	-0-	496	1	3601	2	Y	-0-					13
*12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	551	1	10325	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 98,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	1082	-0-	-6575	-0-	1065	1	17	9	N	15	3	8			55
02	6916	X	1107	-0-	-5809	-0-	1079	1	22	2	N	5	3	8			57
							6	9									
03	7409	X	1154	-0-	-6255	-0-	987	1	167	9	N	152	180	1	3	8	26
04	6060	X	2953	-0-	-3107	-0-	1441	1	1191	2	N	292	179	1	14	8	125
							321	9									
05	1240	X	1238	-0-	-2	-0-	1209	1	29	9	N	26	7	8			144
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1170	1	25	9	N	23	3	8			164
07	3038	X	1369	-0-	-1669	-0-	1053	1	316	9	N	287	176	1	5	8	270
08	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	1053	1	19	9	N	17	17	8			270
09	2940	X	1238	-0-	-1702	-0-	1235	1	3	9	N	3	182	1	2	8	89
10	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1436	1	20	9	N	18	18	8			89
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	994	1	844	2	N	30	30	8			89
							33	9									
12	1364	X	823	-0-	-541	-0-	544	1	107	2	N	156	173	1			72
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 16,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	97	1	71	2	Y	-0-					57
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	115	1	92	2	Y	-0-					57
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	131	1	91	2	Y	-0-					57
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	118	1	105	2	Y	-0-					57
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	226	1	597	2	Y	-0-					57
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					57
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2626	2	Y	102	159	1			-0-
							112	9									
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	272	1	2747	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3274	-0-	274	274	241	1	3033	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3718	-0-	618	892	272	1	3446	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3592	-0-	592	1484	273	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	1050					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	178	1	132	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	142	1	114	2	N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	161	1	112	2	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	144	1	129	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	75	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	25	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	116	1	1387	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
02	1624	N	1202	-0-	-422	-0-	1191	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2066	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	263	1	2294	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	233	1	2175	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	16	12	1	6	8	1
							18	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1924	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	1	1	11	9	Y	10	11	1			1
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	650	1	4648	2	Y	112	109	1			30
							123	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	652	1	5215	2	Y	84	80	1			34
							92	9									
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	776	1	5468	2	Y	113	133	1			14
							124	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	778	1	5503	2	Y	90	79	1			25
							99	9									
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	951	1	6910	2	Y	188	160	1			53
							207	9									
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	993	1	7011	2	Y	196	213	1			36
							216	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1058	1	7445	2	Y	206	207	1			35
							227	9									
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1017	1	7972	2	Y	166	159	1			42
							183	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	155	149	1			48
							171	9									
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1046	1	5758	2	Y	194	229	1			13
							213	9									
*11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	942	1	5124	2	Y	181	125	1			69
							199	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 79,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	899	-0-	-641	-0-	55	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	632	-0-	-868	-0-	37	1	595	2	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	N	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	172	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1216	-0-	-1034	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	156	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	459	-0-	-812	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3579	-0-	479	479	177	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2702	-0-	-298	181	143	1	2559	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3152	-0-	52	233	135	1	2998	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					3
10	14B2	EXT	114	-0-	114	141	114	2			Y	-0-					3
11	14B2	EXT	69	-0-	69	210	69	2			Y	-0-					3
12	14B2	EXT	97	-0-	97	307	97	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	973	-0-	973	973	973	2			Y	-0-					30
10	14B2	EXT	282	-0-	282	1255	282	2			Y	-0-					30
11	14B2	EXT	346	-0-	346	1601	346	2			Y	-0-					30
12	14B2	EXT	315	-0-	315	1916	315	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	174	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2788	-0-	-208	-0-	172	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	151	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1173	-0-	-1977	-0-	69	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	140	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	173	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	148	1	2655	2	N	-0-					-0-
*10	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	101	1	2255	2	Y	85	77	1			8
							94	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					33
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					33
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					33
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					33
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					33
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					33
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					33
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
10	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			Y	-0-					33
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					33
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	117	1	1821	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	75	1	1137	2	N	-0-			-0-
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1211	-0-	-679	-0-	72	1	1139	2	N	-0-			-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	2	N	-0-			-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	150	1	2467	2	N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	2	N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	122	1	2181	2	N	-0-			-0-
*10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1095	-0-	-1168	-0-	68	1	1027	2	N	-0-			-0-
02	1848	X	13	-0-	-1835	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1059	-0-	-925	-0-	64	1	995	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1739	-0-	-53	-0-	109	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1741	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	47	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	93	1	1806	2	N	-0-			-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	1786	2	N	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-			-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2123	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	100	1	1728	2	N	-0-			-0-
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		17	-0-	17	50	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	92	X	42	-0-	-50	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	6	1	210	3	Y	8	17	1			25
							9	9									
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	10	1	325	3	Y	13					38
							14	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	4	13	1			29
							4	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	8	13	1			24
							9	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	4					28
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	906	3	Y	11	15	1			24
							12	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	956	3	Y	6					30
							7	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	-0-					30
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	22	1	720	3	Y	11	26	1			15
							12	9									
10	992	N	703	-0-	-289	-0-	21	1	673	3	Y	8					23
							9	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					23
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	112	1	327	3	Y	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					128
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	126	2			N	-0-					128
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					128
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					128
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					128
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					128
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					128
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					128
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					128
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					128
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					79
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					79
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					79
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					79
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					79
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					79
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					79
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					79
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					79
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					79
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					79
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					48
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					48
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					48
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					48
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					48
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					48
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					48
09	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-					48
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					48
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	N	10					103
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	585	3	2	9	N	2					105
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					108
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					110
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	554	3	3	9	N	3					113
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					120
07	837	N	515	-0-	-322	-0-	512	3	3	9	N	3					123
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					123
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					123
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					123
11	450	N	271	-0-	-179	-0-	267	3	4	9	N	4					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					117
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					117
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					117
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					117
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	3	1	9	N	1					118
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					194
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	N	1					195
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					195
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	3			N	-0-					195
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	3	1	9	N	1	161	1			35
06	990	N	656	-0-	-334	-0-	650	3	6	9	N	5					40
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	3	9	9	N	8					48
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					53
09	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	3			N	-0-					53
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					53
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	3	4	9	N	4					72
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3470	3	14	9	N	13					85
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3789	3	6	9	N	5					90
04	3840	X	3783	-0-	-57	-0-	3770	3	13	9	N	12					102
05	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3504	3	20	9	N	18					120
06	3840	X	3028	-0-	-812	-0-	3015	3	13	9	N	12					132
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3976	3	9	9	N	8					140
08	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	3538	3	35	9	N	32					172
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3797	3	3	9	N	3					175
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4024	3	4	9	N	4					179
11	3870	X	3326	-0-	-544	-0-	3309	3	17	9	N	15					194
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	2739	3	33	9	N	30					142
02	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2766	3	25	9	N	23					165
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2804	3	33	9	N	30					195
04	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	2520	3	22	9	N	20					215
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2482	3	29	9	N	26	180	1			61
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2799	3	24	9	N	22					83
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3215	3	31	9	N	28					111
08	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2653	3	17	9	N	15					126
09	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2761	3	36	9	N	33					159
10	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3105	3	26	9	N	24					183
11	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2913	3	11	9	N	10					193
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 31,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					12
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	751	3	50	9	N	45					57
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					57
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					57
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	263					320
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	956	3	73	9	N	66	321	1			65
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	780	3	59	9	N	54					119

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5373	2	197	9	N	179	179	1			-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5387	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4904	-0-	-226	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5140	2	187	9	N	170	170	1			-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					80
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					80
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					80
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					80
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					80
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					80
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					80
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					80
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					5
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	867	2			N	-0-					5
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1170	2	69	9	N	63	68	1			-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1263	2	153	9	N	139	139	1			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1074	2	191	9	N	174	174	1			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					2
02	2940	X	1606	-0-	-1334	-0-	1606	2			Y	-0-					2
03	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2343	2	142	9	Y	129	131	1			-0-
04	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3464	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
10	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					18
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	2			N	-0-					18
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					18
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2			N	-0-					18
06	1500	N	886	-0-	-614	-0-	886	2			N	-0-					18
07	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			N	-0-					18
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					18
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					18
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					18
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		491	-0-	491	1002	491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	1485	483	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		484	-0-	484	1969	472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	2412	N	443	-0-	-1969	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					38
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					38
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					38
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					38
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-	6	1			32
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					32
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					32
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					32
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	12	1			20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					20
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2162	-0-	-218	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2493	2	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2316	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2305	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1872	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					39
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					39
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					39
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					39
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					20
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					20
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					20
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	500	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	738	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					4
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					4
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					4
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3507	2	79	9	Y	72	76	1			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3547	2	147	9	Y	134	134	1			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	11					103
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	915	2	11	9	N	10					113
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1055	2	17	9	N	15					128
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1032	2	10	9	N	9					137
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					152
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	998	2	18	9	N	16					168
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	959	2	11	9	N	10					178
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	933	2	15	9	N	14					192
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	923	2	11	9	N	10					202
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	887	2	17	9	N	15	177	1			40
11	930	N	447	-0-	-483	-0-	444	2	3	9	N	3					43
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					46

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

01	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	697	3	N	25					105
							28	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	N	5					110
							6	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					110
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	26	1	474	3	N	-0-					110
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	3	N	-0-					110
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	N	-0-					110
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	-0-					110
08	930	N	531	-0-	-399	-0-	39	1	492	3	N	-0-					110
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	35	1	447	3	N	-0-					110
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	42	1	457	3	N	-0-					110
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					110
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	52	1	184	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	939	3	N	13					53
							14	9									
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	60	1	869	3	N	3					56
							3	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	N	4					60
							4	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	3	N	6					66
							7	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	124	1	1462	3	N	19					85
							21	9									
06	1380	N	936	-0-	-444	-0-	82	1	847	3	N	6					91
							7	9									
07	1643	N	764	-0-	-879	-0-	59	1	695	3	N	9					100
							10	9									
08	1612	N	845	-0-	-767	-0-	62	1	775	3	N	7					107
							8	9									
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	63	1	804	3	N	52	135	1			24
							57	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	79	1	853	3	N	22					46
							24	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					46
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	161	1	529	3	N	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	211	-0-	-254	-0-	6	1	205	3	N	-0-					53
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	293	3	N	2					55
							2	9									
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	11	1	342	3	N	2					57
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	2					59
							2	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	N	8					67
							9	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	N	18					85
							20	9									
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	5	1	172	3	N	-0-					85
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	10	1	322	3	N	-0-					85
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7	1	214	3	N	1	57	1			29
							1	9									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	3	N	-0-					29
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					29
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	95	1	256	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	7	18	1			12
							8	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	527	3	N	3					15
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	52	3	9	9	N	8					27
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	4	1	339	3	N	33					60
							36	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					92
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	28	1			74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	244	1	668	3	N	13	13	1			38
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			41
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					43
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	3	N	8					51
							9	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	10					61
							11	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-					61
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	N	10	30	1			41
							11	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	499	1	1363	3	N	31	27	1			19
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	55	1	782	3	N	7					12
							8	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1					13
							1	9									
03	1209	N	728	-0-	-481	-0-	38	1	671	3	N	17					30
							19	9									
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	21	1	375	3	N	-0-					30
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	11	1	137	3	N	2					32
							2	9									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-					32
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2					34
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	2					36
							2	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	N	-0-					36
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	N	2					38
							2	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					38
12	744	N	413	-0-	-331	-0-	96	1	315	3	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					92
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	N	6	15	1			83
							7	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	2					85
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					87
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	6					93
							7	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	7					100
							8	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					100
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-	50	1			50
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					50
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	412	1	1125	3	N	27	22	1			25
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	7	1	739	3	N	17					40
							19	9									
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	7	1	665	3	N	3					43
							3	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	N	7					50
							8	9									
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	4	1	442	3	N	-0-					50
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	985	3	N	2					52
							2	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					52
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	106	1	809	3	N	3					55
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	553	1	1511	3	N	22					119
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	956	3	N	7					89
							8	9									
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	8	1	831	3	N	30					119
							33	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1109	3	N	5					124
							6	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	N	15					139
							17	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	3	N	6					145
							7	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1533	3	N	10					155
							11	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	3	N	10					165
							11	9									
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	7	1	668	3	N	2					167
							2	9									
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					167
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	207	1	1575	3	N	100					267
							110	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					267
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	346	1	942	3	N	23					225
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1478	-0-	-3668	-0-	14	1	1413	3	N	46					184
							51	9									
02	4648	X	119	-0-	-4529	-0-	1	1	55	3	N	57	151	1			90
							63	9									
03	2759	X	25	-0-	-2734	-0-	10	3	15	9	N	14					104
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					109
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6					115
06	1440	X	1038	-0-	-402	-0-	10	1	1011	3	N	15					130
							17	9									
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	3	N	12					142
							13	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142
10	1240	X	9	-0-	-1231	-0-	1	1	8	3	N	-0-	79	1			63
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					63
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2442	1	6666	3	N	157	133	1			34
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	895	3	N	9					20
02	1288	N	708	-0-	-580	-0-	45	1	663	3	N	-0-					20
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	N	-0-					20
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	44	1	787	3	N	-0-					20
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	3	N	-0-					20
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	74	1	759	3	N	-0-					20
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	40	1	473	3	N	-0-					20
08	1023	N	569	-0-	-454	-0-	42	1	527	3	N	-0-					20
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	43	1	547	3	N	-0-					20
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	-0-					20
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					20
12	620	N	426	-0-	-194	-0-	99	1	327	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	364	2	12	9	N	11	1	8			204
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	171	2	20	9	N	18	192	1			30
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					30
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	2	8			42
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	199	2	7	9	N	6					48
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					62
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			62
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					62
09	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					62
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					62
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					62
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	N	10					72

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1476	2	33	9	N	30					244
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25	192	1	2	8	75
03	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	1157	2	11	9	N	10	1	8			84
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	5	8			121
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1514	2	26	9	N	24	1	8			144
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	2	8			167
07	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1780	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1180	2	11	9	N	10	2	8			194
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1722	2	29	9	N	26	186	1	1	8	33
10	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1539	2	22	9	N	20	1	8			52
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20	5	8			67
12	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1477	2	37	9	N	34	11	8			90

TOTAL GAS PROD: 18,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					69
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					69
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					69
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					69
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					69
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	2	33	9	N	30					99
08	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					99
10	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					99
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	587	2	47	9	N	43					142
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					62
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					62
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					62
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					62
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					62
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					62
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					62
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					62
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					26
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					26
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					26
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					26
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					26
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					26
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					26
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					26
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1108	2	24	9	N	22	2	8			65
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	968	2	21	9	N	19	2	8			82
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1045	2	28	9	N	25	2	8			105
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	973	2	24	9	N	22	3	8			124
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	871	2	20	9	N	18	2	8			140
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	815	2	7	9	N	6	2	8			144
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	N	16	1	8			159
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	917	2	29	9	N	26	11	8			174
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1261	2	31	9	N	28	1	8			201
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	918	2	10	9	N	9	177	1	1	8	32
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	849	2	41	9	N	37	17	8			52
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1024	2	21	9	N	19	7	8			64

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11	2	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	1	8			45
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	447	2	12	9	N	11	1	8			55
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	462	2	10	9	N	9	2	8			62
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	N	14	2	8			74
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	429	2	12	9	N	11	1	8			84
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	464	2	9	9	N	8					92
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	2	8			100
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	421	2	6	9	N	5					105
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	610	2	12	9	N	11	1	8			115
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20	11	8			124
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15	4	8			135

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	1583	2	3	9	N	3	3	8			64
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			64
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7	2	8			69
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1229	2	13	9	N	12	2	8			79
05	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			79
06	1800	N	1025	-0-	-775	-0-	1017	2	8	9	N	7	1	8			85
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	8			85
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13	8	8			90
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					90
10	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1550	2	20	9	N	18	1	8			107
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1977	2	39	9	N	35	28	8			114
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1253	2	9	9	N	8	7	8			115

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	5	5			105
02	1288	N	1114	-0-	-174	-0-	1112	2	2	9	N	2	37	1	2	8	68
03	1395	N	886	-0-	-509	-0-	840	2	46	9	N	42	5	5	2	8	103
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1065	2	39	9	N	35	37	1			101
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	N	3	1	8			103
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	11	7			92
07	1147	N	996	-0-	-151	-0-	971	2	25	9	N	23	3	8			112
08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	997	2	11	9	N	10	2	8			120
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8	1	8			127
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	837	2	10	9	N	9	92	1	2	8	42
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	964	2	25	9	N	23	3	8			62
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	547	2	25	9	N	23	3	8			82

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1035	2	40	9	N	36	25	8			68
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	886	2	21	9	N	19	2	8			85
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1130	2	119	9	N	108	165	1	5	8	23
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	982	2	33	9	N	30	8	8			45
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1120	2	34	9	N	31	2	8			74
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	956	2	31	9	N	28	2	8			100
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	970	2	28	9	N	25	5	8			120
08	1147	N	920	-0-	-227	-0-	905	2	15	9	N	14	2	8			132
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	761	2	17	9	N	15	2	8			145
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1015	2	30	9	N	27	92	1	1	8	79
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	713	2	18	9	N	16	1	8			94
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11					105

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3385	2	30	9	N	27	16	8			53
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	5	8			82
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	48	5	8			125
							53	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	251	1	2535	2	N	93	181	1	5	8	32
							102	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186	1	3085	2	N	88	5	8			115
							97	9									
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2255	2	50	9	N	45	3	8			157
07	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1616	2	70	9	N	64	1	8			220
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	176	1	2	8	89
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3655	2	39	9	N	35	2	8			122
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	157	1	2593	2	N	44	4	8			162
							48	9									
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	56	1	2647	2	N	37	1	8			198
							41	9									
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2791	2	53	9	N	48	160	1	1	8	85

TOTAL GAS PROD: 33,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	8	8			71
02	1344	N	1119	-0-	-225	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8			75
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	82	1	1022	2	Y	8	3	8			80
							9	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	2	Y	10	1	8			89
							11	9									
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	55	1	905	2	Y	10	69	1			30
							11	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					32
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1283	2	2	9	Y	2					34
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					34
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					34
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					34
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					34
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	N	17	12	8			55
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	N	12	5	8			62
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	70	1	863	2	N	12	2	8			72
							13	9									
04	1140	N	769	-0-	-371	-0-	63	1	636	2	N	64	2	8			134
							70	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	42	149	1	2	8	25
							46	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	2	8			43
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	2	8			57
08	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			57
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					57
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	46	1	760	2	N	11					68
							12	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	42	1	1955	2	N	38	12	8			94
							42	9									
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1604	2	50	9	N	45	75	1	9	8	55

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2334	2	79	9	Y	72	94	1	12	8	21
02	2436	X	1824	-0-	-612	-0-	1798	2	26	9	Y	24	5	8			40
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2049	2	Y	65	93	1	4	8	8
							72	9									
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	206	1	2080	2	Y	23	5	8			26
							25	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	2	Y	58	4	8			80
							64	9									
06	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	2147	2	41	9	Y	37	90	1	3	8	24
07	2542	N	1517	-0-	-1025	-0-	1481	2	36	9	Y	33	2	8			55
08	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2137	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	4
09	2190	N	957	-0-	-1233	-0-	950	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	234	1	3858	2	Y	49	27	1			24
							54	9									
11	3000	N	3374	-0-	374	1420	68	1	3205	2	Y	92	104	1	3	8	9
							101	9									
*12	3100	N	3013	-0-	-87	1333	2772	2	241	9	Y	219	181	1	4	8	43

TOTAL GAS PROD: 28,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	N	35	13	8			40
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	2	26	9	N	24	11	8			53
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	913	2	24	9	N	22	5	8			70
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	897	2	88	9	N	80	117	1	6	8	27
05	1581	N	884	-0-	-697	-0-	826	2	58	9	N	53	5	8			75
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	646	2	34	9	N	31	3	8			103
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	725	2	21	9	N	19	2	8			120
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	621	2	23	9	N	21	3	8			138
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16	1	8			153
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1234	2	26	9	N	24	55	1			122
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	933	2	29	9	N	26	3	8			145
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1013	2	29	9	N	26	4	8			167

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	1	8			183
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					183
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					183
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					183
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					186
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	675	2	56	9	N	51					237
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24	179	1			82
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					87
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	707	2	23	9	N	21	1	8			107
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8					115
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			115
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1708	2	47	9	Y	43	140	1	9	8	80
02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1380	2	20	9	Y	18	2	8			96
03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	93	1	1149	2	Y	14	4	8			106
							15	9									
04	1710	N	1154	-0-	-556	-0-	103	1	1034	2	Y	15	2	8			119
							17	9									
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	77	1	1272	2	Y	46	74	1			91
							51	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1516	2	39	9	Y	35	76	1	2	8	48
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1578	2	33	9	Y	30	2	8			76
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2372	2	231	9	Y	210	98	1	6	8	182
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2366	2	65	9	Y	59	6	8			235
10	1612	N	781	-0-	-831	-0-	42	1	691	2	Y	44	184	1			95
							48	9									
11	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	28	1	1292	2	Y	27	1	8			121
							30	9									
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1290	2	30	9	Y	27	3	8			145

TOTAL GAS PROD: 18,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29	18	8			43
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	5	8			58
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1334	2	37	9	N	34	4	8			88
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	N	25	5	8			108
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20	3	8			125
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	5	8			128
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9	2	8			135
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8	1	8			142
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5	2	8			145
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2336	2	12	9	N	11	1	8			155
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					170
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2114	2	23	9	N	21	50	1	5	8	136

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	623	-0-	-834	-0-	601	2	22	9	N	20	12	8			75
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	740	2	11	9	N	10	5	8			80
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	48	1	598	2	N	13	5	8			88
							14	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	847	2	N	86	139	1	2	8	33
							95	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	35	3	8			65
							39	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	729	2	48	9	N	44	4	8			105
07	1116	N	885	-0-	-231	-0-	864	2	21	9	N	19	2	8			122
08	837	N	48	-0-	-789	-0-	47	2	1	9	N	1					123
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					123
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	N	20	80	1	1	8	62
							22	9									
11	3000	N	3021	-0-	21	21	62	1	2923	2	N	33	5	8			90
							36	9									
*12	2791	N	2770	-0-	-21	-0-	2702	2	68	9	N	62	28	1	7	8	117

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31	1	8			143
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	5	1	8	142
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					143
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					143
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	31	7			112
07	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4134	2	24	9	N	22	2	8			132
08	3100	N	6800	-0-	3700	4758	6662	2	138	9	N	125	3	8			254
09	3000	N	3134	-0-	134	4892	3072	2	62	9	N	56	190	1	1	8	119
10	7720	X	2828	-0-	-4892	-0-	2803	2	25	9	N	23	98	1	1	8	43
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2677	2	13	9	N	12					55
*12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	N	12	2	8			65

TOTAL GAS PROD: 31,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					165
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	1311	2			N	-0-					165
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					165
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					165
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					165
06	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	1184	2	112	9	N	102					267
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1719	2	12	9	N	11	2	8			276
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	N	14	184	1	1	8	105
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					125
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	N	20					145
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19					164
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18	3	8			179

TOTAL GAS PROD: 19,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2459	2	77	9	Y	70	101	1	15	8	19
02	2744	X	2344	-0-	-400	-0-	2319	2	25	9	Y	23	6	8			36
03	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	180	1	2230	2	Y	63	87	1	5	8	7
							69	9									
04	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	229	1	2311	2	Y	26	7	8			26
							29	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	58	6	8			78
							64	9									
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2103	2	37	9	Y	34	88	1	3	8	21
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3109	2	105	9	Y	95	2	8			114
08	3100	N	7743	-0-	4643	4643	7663	2	80	9	Y	73	156	1	4	8	27
09	3000	N	5540	-0-	2540	7183	5382	2	158	9	Y	144	112	1	3	8	56
10	13267	X	6084	-0-	-7183	-0-	336	1	5531	2	Y	197	156	1	1	8	96
							217	9									
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	128	1	6004	2	Y	362	417	1	5	8	36
							398	9									
*12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	5788	2	459	9	Y	417	365	1	6	8	82

TOTAL GAS PROD: 50,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2863	-0-	2863	2863	2809	2	54	9	N	49	9	8			40
12	14B2 EXT		956	-0-	956	3819	953	2	3	9	N	3					43

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

01	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-	2	5			180
02	1316	N	876	-0-	-440	-0-	848	2	28	9	N	25					205
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	768	2	30	9	N	27					232
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1491	2	41	9	N	37	190	1			79
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	2	10	9	N	9					88
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-	10	7			78
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					87
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2557	2	77	9	N	70	2	8			155
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2157	2	34	9	N	31	2	8			184
10	1798	N	1256	-0-	-542	-0-	1234	2	22	9	N	20					204
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	N	13					217
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1720	2	20	9	N	18	186	1	4	8	45

TOTAL GAS PROD: 17,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8	9	N	7	7	8			13
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9	5	8			17
03	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	75	1	930	2	N	15	5	8			27
							17	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	127	1	1285	2	N	89	46	1	3	8	67
							98	9									
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	104	1	1727	2	N	34	3	8			98
							37	9									
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1796	2	31	9	N	28	4	8			122
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20	2	8			140
08	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					140
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					140
10	1798	N	1208	-0-	-590	-0-	68	1	1127	2	N	12					152
							13	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	54	1	2511	2	N	12	4	8			160
							13	9									
*12	3100	N	3658	-0-	558	558	3603	2	55	9	N	50	153	1	5	8	52

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

01	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-	5	5			140
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	595	2	10	9	N	9					149
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	420	2	6	9	N	5	2	8			152
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					152
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-	5	5			147
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	304	2	79	9	N	72					219
07	403	N	157	-0-	-246	-0-	139	2	18	9	N	16	182	1			53
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	N	24					77
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	498	2	19	9	N	17	1	8			93
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	591	2	19	9	N	17	1	8			109
11	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					109
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	432	2	11	9	N	10					119

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4222	2	86	9	Y	78	18	8			164
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2597	2	72	9	Y	65	188	1	8	8	33
03	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3137	2	73	9	Y	66	5	8			94
04	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	2597	2	67	9	Y	61	70	1	8	8	77
05	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	2494	2	73	9	Y	66	3	8			140
06	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2943	2	59	9	Y	54	5	8			189
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2756	2	44	9	Y	40	169	1	2	8	58
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2743	2	39	9	Y	35	3	8			90
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2858	2	68	9	Y	62	2	8			150
10	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2222	2	92	9	Y	84	127	1	2	8	105
11	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	2030	2	39	9	Y	35	3	8			137
*12	3100	N	3314	-0-	214	214	3274	2	40	9	Y	36	4	8			169

TOTAL GAS PROD: 34,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	2	24	9	N	22	14	8			110
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7	2	8			115
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	26	4	8			137
							29	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	65	172	1	3	8	27
							72	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	N	69	4	8			92
							76	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1995	2	42	9	N	38	2	8			128
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2030	2	23	9	N	21	2	8			147
08	1891	N	246	-0-	-1645	-0-	232	2	14	9	N	13					160
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					160
10	3100	N	4669	-0-	1569	1569	264	1	4353	2	N	47	4	8			203
							52	9									
11	3000	N	2425	-0-	-575	994	50	1	2345	2	N	27	184	1	1	8	45
							30	9									
*12	3100	N	2459	-0-	-641	353	2413	2	46	9	N	42	5	8			82

TOTAL GAS PROD: 24,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		1197	2	78	9	Y	71	46	1	3	8	83
02	1120	N	921	-0-		-199	-0-		886	2	35	9	Y	32	1	8			114
03	1333	N	616	-0-		-717	-0-		44	1	547	2	Y	23	1	8			136
									25	9									
04	1230	N	519	-0-		-711	-0-		44	1	446	2	Y	26	1	8			161
									29	9									
05	1023	N	695	-0-		-328	-0-		36	1	603	2	Y	51	100	1			112
									56	9									
06	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-		1064	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	52
07	904	N	904	-0-		-0-	-0-		875	2	29	9	Y	26	1	8			77
08	3100	N	4244	-0-		1144	1144		4243	2	1	9	Y	1	77	1	1	8	-0-
09	2373	N	1229	-0-		-1144	-0-		1223	2	6	9	Y	5					5
10	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		79	1	1304	2	Y	53	4	1			54
									58	9									
11	1560	X	1164	-0-		-396	-0-		24	1	1125	2	Y	14					68
									15	9									
12	1612	X	800	-0-		-812	-0-		783	2	17	9	Y	15	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 14,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-		-0-	-0-		651	2	54	9	N	49	18	8			103
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-		457	2	12	9	N	11	4	8			110
03	267	N	267	-0-		-0-	-0-		256	2	11	9	N	10	3	8			117
04	690	N	263	-0-		-427	-0-		260	2	3	9	N	3					120
05	527	N	286	-0-		-241	-0-		266	2	20	9	N	18	3	8			135
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						N	-0-					135
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-		276	2	15	9	N	14	2	8			147
08	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					147
10	279	N	209	-0-		-70	-0-		183	2	26	9	N	24	1	8			170
11	338	N	338	-0-		-0-	-0-		330	2	8	9	N	7	161	1	3	8	13
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1380	2	35	9	N	32	7	8			148
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1414	2	11	9	N	10	5	8			153
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1451	2	N	43	179	1	5	8	12
							47	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	135	1	1364	2	N	20	5	8			27
							22	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1804	2	N	34	6	8			55
							37	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	5	8			87
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1584	2	22	9	N	20	2	8			105
08	1953	N	184	-0-	-1769	-0-	181	2	3	9	N	3	1	8			107
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					107
10	3100	N	4192	-0-	1092	1092	237	1	3904	2	N	46	88	1	2	8	63
							51	9									
11	3000	N	2647	-0-	-353	739	55	1	2568	2	N	22	5	8			80
							24	9									
*12	3100	N	2694	-0-	-406	333	2662	2	32	9	N	29	4	8			105

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2916	2	Y	3					6
							3	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	79	1	2741	2	Y	2					3
							2	9									
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	3					6
							3	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	2	Y	3					4
							3	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	2					6
							2	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2378	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2339	2	Y	2					3
							2	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	Y	2					5
							2	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	63	1	2118	2	Y	2					7
							2	9									
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2372	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-					1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	2	Y	1					1
							1	9									
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-					1
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	67	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	65	1	2192	2	Y	1					1
							1	9									
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	74	1	2502	2	Y	-0-					1
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	Y	1					1
							1	9									
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	71	1	2367	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	59	1	1972	2	Y	-0-					1
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	58	1	1935	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	46	1	1022	2	Y	24					42
							26	9									
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	21	1			21
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	11					32
							12	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	18	23	1			27
							20	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	16	22	1			21
							18	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	68	1	1522	2	Y	23					35
							25	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	64	1	1420	2	Y	1	25	1			11
							1	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	6					17
							7	9									
10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	48	1	1060	2	Y	10					27
							11	9									
11	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	49	1	1083	2	Y	17	22	1			22
							19	9									
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	57	1	1266	2	Y	21					43
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	50	1	1114	2	Y	26					45
							29	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	Y	1	23	1			23
							1	9									
03	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	45	1	1005	2	Y	16					39
							18	9									
04	1140	N	888	-0-	-252	-0-	38	1	836	2	Y	13	26	1			26
							14	9									
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	51	1	1124	2	Y	9	20	1			15
							10	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	40	1	896	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	10					18
							11	9									
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	42	1	938	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	963	2	Y	3					10
							3	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	16					26
							18	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	19	20	1			25
							21	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	Y	11					36
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	179	1	3967	2	Y	53					92
							58	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	126	1	2799	2	Y	-0-	46	1			46
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2614	2	Y	29					75
							32	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	2	Y	35	50	1			60
							39	9									
05	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	99	1	2200	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
06	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	100	1	2228	2	Y	27	42	1			20
							30	9									
07	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	103	1	2299	2	Y	26					46
							29	9									
08	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	94	1	2087	2	Y	30	52	1			24
							33	9									
09	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	92	1	2055	2	Y	7					31
							8	9									
10	2449	X	1928	-0-	-521	-0-	82	1	1814	2	Y	29					60
							32	9									
11	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	61	1	1357	2	Y	24	45	1			39
							26	9									
12	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	69	1	1534	2	Y	18					57
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1411	2	Y	66					109
							73	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	54	1			55
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	2	Y	25					80
							28	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	52	57	1			75
							57	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	2	Y	26	57	1			44
							29	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	32	51	1			25
							35	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	29					54
							32	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	7	42	1			19
							8	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	8					27
							9	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	33					60
							36	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1125	2	Y	17					52
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	77	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	116	1	2581	2	Y	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	-0-					-0-
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	130	1	2893	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1392	-0-	-378	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	Y	47					83
							52	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	2	Y	-0-	42	1			41
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	39	1	872	2	Y	17					58
							19	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	35	37	1			56
							39	9									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	57	1	1277	2	Y	21	43	1			34
							23	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	40					64
							44	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	6	48	1			22
							7	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	64	1	1418	2	Y	9					31
							10	9									
10	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	50	1	1104	2	Y	34					65
							37	9									
11	1440	N	756	-0-	-684	-0-	32	1	705	2	Y	17	49	1			33
							19	9									
12	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	46	1	1011	2	Y	21					54
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					57
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					58
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	799	2	12	9	N	11					69
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	2	45	9	N	41					110
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					110
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					110
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	521	2			N	-0-					110
10	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					110
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14					124
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					128

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	965	2	157	9	N	143	143	1			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					17
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					17
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	195	2	99	9	N	90	107	1			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	3	N	-0-					93
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-					93
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	3	N	-0-					93
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	3	N	-0-					93
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					93
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	2	1	238	3	N	-0-					93
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	1	1	111	3	N	-0-					93
08	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					93
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					93
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					93
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	196	1	535	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	910	1	3850	3	N	10					78
							11	9									
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	815	1	3326	3	N	14					92
							15	9									
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	925	1	4026	3	N	28					120
							31	9									
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	N	14					134
							15	9									
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	911	1	3579	3	N	23					157
							25	9									
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	900	1	3352	3	N	18					175
							20	9									
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	925	1	4480	3	N	-0-					175
08	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	930	1	3053	3	N	8	156	1			27
							9	9									
09	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	890	1	3108	3	N	1					28
							1	9									
10	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	875	1	3410	3	N	-0-					28
*11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	863	1	3530	3	N	9					37
							10	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 49,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

01	13299	X	12537	-0-	-762	-0-	12526	3	11	9	N	10					172
02	11816	X	11403	-0-	-413	-0-	11378	3	25	9	N	23					195
03	12989	X	12580	-0-	-409	-0-	12529	3	51	9	N	46					241
04	12390	X	11834	-0-	-556	-0-	11803	3	31	9	N	28					269
05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12126	3	28	9	N	25					294
06	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11291	3	66	9	N	60	189	1			165
07	12617	X	11893	-0-	-724	-0-	11859	3	34	9	N	31					196
08	12586	X	12118	-0-	-468	-0-	12087	3	31	9	N	28	34	1			190
09	11820	X	11742	-0-	-78	-0-	11707	3	35	9	N	32					222
10	12152	X	11907	-0-	-245	-0-	11892	3	15	9	N	14					236
11	11730	X	11592	-0-	-138	-0-	11552	3	40	9	N	36					272
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 131,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4955	-0-	-2175	-0-	329	1	4568	3	Y	53	100	1			107
							58	9									
02	6440	X	5152	-0-	-1288	-0-	295	1	4791	3	Y	60					167
							66	9									
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	316	1	4970	3	Y	62	117	1			112
							68	9									
04	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	310	1	4184	3	Y	33					145
							36	9									
05	5704	X	3823	-0-	-1881	-0-	250	1	3503	3	Y	64					209
							70	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280	1	3808	3	Y	50	131	1			128
							55	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	348	1	4322	3	Y	58					186
							64	9									
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	286	1	3989	3	Y	46	136	1			96
							51	9									
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	330	1	3829	3	Y	66					162
							73	9									
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	339	1	3947	3	Y	55					217
							61	9									
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	334	1	4124	3	Y	37					254
							41	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

01	10509	X	8905	-0-	-1604	-0-	8885	3	20	9	Y	18	55	1			105
02	9492	X	8024	-0-	-1468	-0-	8014	3	10	9	Y	9					114
03	9920	X	8526	-0-	-1394	-0-	8513	3	13	9	Y	12	44	1			82
04	8970	X	7236	-0-	-1734	-0-	7227	3	9	9	Y	8					90
05	9052	X	8268	-0-	-784	-0-	8251	3	17	9	Y	15	37	1			68
06	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	8500	3	2	9	Y	2					70
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8932	3	10	9	Y	9					79
08	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	7634	3	6	9	Y	5					84
09	8490	X	7835	-0-	-655	-0-	7822	3	13	9	Y	12					96
10	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	7754	3	1	9	Y	1					97
11	8640	X	7283	-0-	-1357	-0-	7283	3			Y	-0-					97
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 88,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

01	1643	N	637	-0-	-1006	-0-	624	3	13	9	Y	12	20	1			22
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1038	3	21	9	Y	19	26	1			15
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14	9	Y	13	21	1			7
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	590	3	29	9	Y	26	27	1			6
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7542	-0-	-1758	-0-	7453	3	89	9	Y	81	111	1			173
02	8400	X	6410	-0-	-1990	-0-	6369	3	41	9	Y	37					210
03	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7409	3	62	9	Y	56	130	1			136
04	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	7732	3	40	9	Y	36					172
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8194	3	70	9	Y	64	134	1			102
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7505	3	12	9	Y	11					113
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7861	3	43	9	Y	39					152
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7847	3	24	9	Y	22					174
09	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7765	3	55	9	Y	50					224
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	9	Y	2					226
*11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	3			Y	-0-					226
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 83,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8403	-0-	-494	-0-	234	1	8157	3	Y	11	31	1			27
							12	9									
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	229	1	8075	3	Y	11					38
							12	9									
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	253	1	8949	3	Y	12	27	1			23
							13	9									
04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	251	1	8372	3	Y	1					24
							1	9									
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	3	Y	-0-					24
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	241	1	8906	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	234	1	7218	3	Y	-0-					10
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	216	1	7498	3	Y	-0-	7	1			3
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	233	1	7583	3	Y	1					4
							1	9									
10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	230	1	7208	3	Y	-0-					4
*11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	197	1	6406	3	Y	-0-					4
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 90,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15493	-0-	-844	-0-	15456	3	37	9	Y	34	31	1			22
02	14476	X	13829	-0-	-647	-0-	13793	3	36	9	Y	33	37	1			18
03	15345	X	14708	-0-	-637	-0-	14679	3	29	9	Y	26	30	1			14
04	15000	X	14046	-0-	-954	-0-	14005	3	41	9	Y	37	42	1			9
05	15500	X	14356	-0-	-1144	-0-	14348	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13215	3	9	9	Y	8	10	1			3
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7828	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11598	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11354	3	10	9	Y	9	8	1			4
10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11687	3	9	9	Y	8	10	1			2
*11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11136	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 139,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6346	-0-	-1621	-0-	6338	3	8	9	Y	7	19	1			37
02	6972	X	5702	-0-	-1270	-0-	5699	3	3	9	Y	3					40
03	7316	X	6116	-0-	-1200	-0-	6110	3	6	9	Y	5	16	1			29
04	6270	X	5732	-0-	-538	-0-	5721	3	11	9	Y	10					39
05	6479	X	387	-0-	-6092	-0-	385	3	2	9	Y	2	19	1			22
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					22
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
*11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10722	3	13	9	N	12					90
02	10164	X	9996	-0-	-168	-0-	9981	3	15	9	N	14					104
03	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	10880	3	6	9	N	5					109
04	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10301	3	7	9	N	6					115
05	11129	X	10604	-0-	-525	-0-	10602	3	2	9	N	2					117
06	10710	X	9909	-0-	-801	-0-	9903	3	6	9	N	5					122
07	11067	X	10260	-0-	-807	-0-	10260	3			N	-0-					122
08	10881	X	10337	-0-	-544	-0-	10328	3	9	9	N	8					130
09	10320	X	10045	-0-	-275	-0-	10043	3	2	9	N	2					132
10	10602	X	10027	-0-	-575	-0-	10027	3			N	-0-					132
11	9990	X	9746	-0-	-244	-0-	9746	3			N	-0-					132
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 112,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7655	-0-	-653	-0-	7643	3	12	9	Y	11	16	1			14
02	7504	X	6334	-0-	-1170	-0-	6324	3	10	9	Y	9	15	1			8
03	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7399	3	12	9	Y	11	13	1			6
04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	7036	3	13	9	Y	12	15	1			3
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			Y	-0-					-0-
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
*11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	171	1			2132
02	812	N	37	-0-	-775	-0-	37	2			N	-0-					2132
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2132
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					2132
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					2132
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					2132
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					2132
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					2132
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	118	1			2014
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					2014
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2014
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2014

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1600	-0-	1600	7442	1600	2			N	-0-					54
02	14B2	EXT	1226	-0-	1226	8668	1226	2			N	-0-					54
03	14B2	EXT	1028	-0-	1028	9696	1028	2			N	-0-					54
04	14B2	EXT	843	-0-	843	10539	843	2			N	-0-					54
05	11442	X	903	-0-	-10539	-0-	903	2			N	-0-					54
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					54
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
08	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					54
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	N	37					91
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					91
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					91
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	164	-0-	-144	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

01	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					6
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	6	1			12
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					18
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					18
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
06	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			Y	-0-					18
07	3100	N	6265	-0-	3165	3165	6265	2			Y	-0-					18
08	3100	N	1448	-0-	-1652	1513	1402	2	46	9	Y	42	31	1			29
09	2206	N	693	-0-	-1513	-0-	690	2	3	9	Y	3	23	1			9
10	2263	X	601	-0-	-1662	-0-	586	2	15	9	Y	14	16	1			7
11	2190	X	483	-0-	-1707	-0-	476	2	7	9	Y	6	2	1			11
12	1271	X	571	-0-	-700	-0-	561	2	10	9	Y	9	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	2			Y	-0-					72
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2076	2	33	9	Y	30	72	1			30
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1976	2	32	9	Y	29					59
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12					71
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					71
06	1950	N	1544	-0-	-406	-0-	1515	2	29	9	Y	26					97
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2406	2	22	9	Y	20					117
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2223	2	507	9	Y	461	256	1			322
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2019	2	25	9	Y	23	312	1			33
10	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2054	2	22	9	Y	20	42	1			11
11	2310	N	1967	-0-	-343	-0-	1942	2	25	9	Y	23	5	1			29
12	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1855	2	31	9	Y	28	44	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	794	2	153	9	Y	139	131	1			55
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	625	2	116	9	Y	105					160
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	524	2	97	9	Y	88	163	1			85
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					85
05	806	N	289	-0-	-517	-0-	63	2	226	9	Y	205	183	1			107
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			Y	-0-					107
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15					122
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2					124
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	137	1			8
10	837	N	564	-0-	-273	-0-	485	2	79	9	Y	72	80	1			-0-
11	810	N	427	-0-	-383	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	33	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	2	22	9	Y	20					20
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	Y	23					23
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	2	17	9	Y	15					38
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	38	1			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	536	2	124	9	Y	113	100	1			13
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					13
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			Y	-0-					53
02	756	N	85	-0-	-671	-0-	85	2			Y	-0-	53	1			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

01	16957	X	16143	-0-	-814	-0-	15956	2	187	9	N	170	180	1			134
02	14812	X	14459	-0-	-353	-0-	14253	2	206	9	N	187					321
03	16399	X	14524	-0-	-1875	-0-	14413	2	111	9	N	101	178	1			244
04	15780	X	14513	-0-	-1267	-0-	14370	2	143	9	N	130	174	1			200
05	16306	X	14173	-0-	-2133	-0-	14070	2	103	9	N	94	177	1			117
06	15630	X	13904	-0-	-1726	-0-	13772	2	132	9	N	120					237
07	15996	X	14156	-0-	-1840	-0-	13948	2	208	9	N	189	179	1			247
08	15004	X	14294	-0-	-710	-0-	14215	2	79	9	N	72	174	1			145
09	14520	X	13581	-0-	-939	-0-	13437	2	144	9	N	131					276
10	14353	X	13974	-0-	-379	-0-	13776	2	198	9	N	180	332	1			124
11	13890	X	12668	-0-	-1222	-0-	12646	2	22	9	N	20					144
12	14291	X	12286	-0-	-2005	-0-	12142	2	144	9	N	131	190	1			85

TOTAL GAS PROD: 168,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

01	21545	X	20247	-0-	-1298	-0-	20003	2	244	9	N	222	182	1			201
02	19796	X	18116	-0-	-1680	-0-	17978	2	138	9	N	125	182	1			144
03	21917	X	20055	-0-	-1862	-0-	19739	2	316	9	N	287	180	1			251
04	21210	X	19985	-0-	-1225	-0-	19857	2	128	9	N	116	186	1			181
05	21545	X	20565	-0-	-980	-0-	20290	2	275	9	N	250	170	1			261
06	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19853	2	86	9	N	78	183	1			156
07	20646	X	20430	-0-	-216	-0-	20147	2	283	9	N	257	182	1			231
08	20646	X	19787	-0-	-859	-0-	19695	2	92	9	N	84	153	1			162
09	19980	X	18957	-0-	-1023	-0-	18804	2	153	9	N	139	174	1			127
10	20615	X	19744	-0-	-871	-0-	19561	2	183	9	N	166	184	1			109
11	19950	X	18435	-0-	-1515	-0-	18338	2	97	9	N	88					197
12	20429	X	19748	-0-	-681	-0-	19396	2	352	9	N	320	346	1			171

TOTAL GAS PROD: 236,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	781	1	11780	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	12292	X	11089	-0-	-1203	-0-	721	1	10296	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	13609	X	12331	-0-	-1278	-0-	784	1	11482	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
04	13170	X	11570	-0-	-1600	-0-	778	1	10731	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
05	13609	X	11525	-0-	-2084	-0-	2543	1	8946	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	12210	X	11413	-0-	-797	-0-	747	1	10602	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
07	12338	X	11987	-0-	-351	-0-	849	1	11082	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
08	12338	X	11366	-0-	-972	-0-	831	1	10492	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
09	11580	X	11191	-0-	-389	-0-	927	1	10216	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
10	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	863	1	11066	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
11	11610	X	11337	-0-	-273	-0-	791	1	10514	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
12	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	757	1	10147	2	Y	29	30	1			5
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 139,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

01	14756	X	13211	-0-	-1545	-0-	13208	2	3	9	N	3	160	1			32
02	12768	X	12247	-0-	-521	-0-	11911	2	336	9	N	305	186	1			151
03	14136	X	13171	-0-	-965	-0-	13149	2	22	9	N	20					171
04	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	12385	2	233	9	N	212	361	1			22
05	13547	X	13199	-0-	-348	-0-	13053	2	146	9	N	133					155
06	13110	X	12404	-0-	-706	-0-	12220	2	184	9	N	167	179	1			143
07	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	11682	2	132	9	N	120	186	1			77
08	13206	X	11121	-0-	-2085	-0-	11044	2	77	9	N	70					147
09	12780	X	11257	-0-	-1523	-0-	11190	2	67	9	N	61	158	1			50
10	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12002	2	238	9	N	216	179	1			87
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12250	2	150	9	N	136	176	1			47
12	11811	X	7992	-0-	-3819	-0-	7845	2	147	9	N	134					181

TOTAL GAS PROD: 143,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

01	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	34681	2	337	9	N	306	373	1			252
02	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	31760	2	528	9	N	480	367	1			365
03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	35913	2	41	9	N	37	177	1			225
04	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	34727	2	517	9	N	470	369	1			326
05	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	37782	2	321	9	N	292	531	1			87
06	36291	X	36291	-0-	-0-	-0-	35993	2	298	9	N	271	183	1			175
07	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35159	2	318	9	N	289					464
08	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33619	2	128	9	N	116	510	1			70
09	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	34524	2	144	9	N	131	174	1			27
10	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	36507	2	217	9	N	197	179	1			45
11	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	37063	2	553	9	N	503	365	1			183
*12	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	34852	2	34	9	N	31	167	1			47

TOTAL GAS PROD: 426,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,123

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11855	-0-	-1630	-0-	11664	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	13664	X	10619	-0-	-3045	-0-	10413	2	206	9	Y	187	176	1			27
03	15128	X	12947	-0-	-2181	-0-	12751	2	196	9	Y	178	177	1			28
04	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12539	2	182	9	Y	165	165	1			28
05	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12845	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12427	2	191	9	Y	174	175	1			18
07	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	12141	2	169	9	Y	154	153	1			19
08	12958	X	12403	-0-	-555	-0-	12276	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
09	12540	X	12091	-0-	-449	-0-	11958	2	133	9	Y	121	109	1			12
10	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	12083	2	124	9	Y	113	102	1			23
11	12540	X	11614	-0-	-926	-0-	11483	2	131	9	Y	119	118	1			24
12	12493	X	11280	-0-	-1213	-0-	11150	2	130	9	Y	118	121	1			21

TOTAL GAS PROD: 145,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	11278	-0-	-17862	-0-	11228	2	50	9	Y	45	26	1			19
02	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26085	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	29140	X	26595	-0-	-2545	-0-	26366	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	27030	X	16813	-0-	-10217	-0-	16603	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	29140	X	25520	-0-	-3620	-0-	25391	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	25860	X	24125	-0-	-1735	-0-	23902	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	26722	X	23987	-0-	-2735	-0-	23790	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	26598	X	23755	-0-	-2843	-0-	23606	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	24600	X	22299	-0-	-2301	-0-	22139	2	160	9	Y	145	131	1			14
10	25420	X	21685	-0-	-3735	-0-	21534	2	151	9	Y	137	128	1			23
11	24120	X	21465	-0-	-2655	-0-	21303	2	162	9	Y	147	140	1			30
12	23157	X	22447	-0-	-710	-0-	22285	2	162	9	Y	147	151	1			26

TOTAL GAS PROD: 266,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33523	X	33523	-0-	-0-	-0-	1190	1	32112	2	Y	201	221	1			19
							221	9									
02	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	1117	1	27490	2	Y	212	202	1			29
							233	9									
03	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	1149	1	30814	2	Y	205	201	1			33
							226	9									
04	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	1263	1	30139	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	4170	1	27077	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	1158	1	28905	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	1208	1	28056	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	1250	1	28194	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1351	1	28454	2	Y	145	131	1			14
							160	9									
10	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	1137	1	28936	2	Y	141	127	1			28
							155	9									
11	28767	X	28767	-0-	-0-	-0-	1035	1	27569	2	Y	148	146	1			30
							163	9									
*12	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	990	1	27239	2	Y	145	150	1			25
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 364,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	16576	-0-	-3326	-0-	22	1	16511	2	N	39	185	1			145
							43	9									
02	16408	X	15349	-0-	-1059	-0-	21	1	15120	2	N	189	184	1			150
							208	9									
03	17298	X	16726	-0-	-572	-0-	28	1	16615	2	N	75	180	1			45
							83	9									
04	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	29	1	17402	2	N	307	225	1			127
							338	9									
05	16988	X	16978	-0-	-10	-0-	30	1	16790	2	N	144					271
							158	9									
06	16440	X	16241	-0-	-199	-0-	30	1	16136	2	N	68	178	1			161
							75	9									
07	18228	X	16257	-0-	-1971	-0-	28	1	16041	2	N	171	178	1			154
							188	9									
08	18352	X	15794	-0-	-2558	-0-	26	1	15735	2	N	30					184
							33	9									
09	17760	X	14965	-0-	-2795	-0-	25	1	14874	2	N	60					244
							66	9									
10	16988	X	14387	-0-	-2601	-0-	25	1	14362	2	N	-0-					244
11	16230	X	14186	-0-	-2044	-0-	3	1	13997	2	N	169	353	1			60
							186	9									
12	16244	X	14679	-0-	-1565	-0-	14613	2	66	9	N	60					120

TOTAL GAS PROD: 189,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	27741	-0-	-8064	-0-	37	1	27408	2	N	269	176	1			100
							296	9									
02	32340	X	24402	-0-	-7938	-0-	34	1	24076	2	N	265	343	1			22
							292	9									
03	30194	X	27493	-0-	-2701	-0-	46	1	27105	2	N	311	171	1			162
							342	9									
04	29220	X	28170	-0-	-1050	-0-	47	1	27831	2	N	265	357	1			70
							292	9									
05	28551	X	26707	-0-	-1844	-0-	47	1	26327	2	N	303	355	1			18
							333	9									
06	26850	X	25368	-0-	-1482	-0-	47	1	25078	2	N	221	179	1			60
							243	9									
07	29109	X	25774	-0-	-3335	-0-	45	1	25450	2	N	254	180	1			134
							279	9									
08	29109	X	24709	-0-	-4400	-0-	40	1	24415	2	N	231	353	1			12
							254	9									
09	28170	X	23418	-0-	-4752	-0-	39	1	22952	2	N	388	353	1			47
							427	9									
10	26722	X	23160	-0-	-3562	-0-	40	1	22910	2	N	191	178	1			60
							210	9									
11	25380	X	22183	-0-	-3197	-0-	5	1	21938	2	N	218	178	1			100
							240	9									
12	25761	X	22294	-0-	-3467	-0-	21999	2	295	9	N	268	179	1			189

TOTAL GAS PROD: 301,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1767	1	26454	2	Y	203	223	1			19
							223	9									
02	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	1635	1	23347	2	Y	225	213	1			31
							248	9									
03	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	1798	1	25362	2	Y	208	206	1			33
							229	9									
04	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1721	1	24130	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	13547	X	3506	-0-	-10041	-0-	299	1	3078	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	1858	1	30372	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	2084	1	27223	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	2165	1	27325	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
09	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	2304	1	25410	2	Y	151	134	1			17
							166	9									
10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	1996	1	25530	2	Y	170	153	1			34
							187	9									
11	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	1744	1	23181	2	Y	178	176	1			36
							196	9									
12	29636	X	27093	-0-	-2543	-0-	1869	1	25031	2	Y	175	180	1			31
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 310,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

01	7843	X	6635	-0-	-1208	-0-	6591	2	44	9	N	40					201
02	6804	X	6167	-0-	-637	-0-	6022	2	145	9	N	132					333
03	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6556	2	100	9	N	91	180	1			244
04	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	6260	2	122	9	N	111	178	1			177
05	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6517	2	69	9	N	63	168	1			72
06	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6240	2	102	9	N	93					165
07	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6190	2	31	9	N	28	166	1			27
08	6665	X	5886	-0-	-779	-0-	5809	2	77	9	N	70					97
09	6390	X	4902	-0-	-1488	-0-	4847	2	55	9	N	50					147
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6976	2	63	9	N	57	177	1			27
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					27
12	6231	X	4992	-0-	-1239	-0-	4754	2	238	9	N	216	176	1			67

TOTAL GAS PROD: 74,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	133	1			40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	1342	1	20758	2	Y	192	212	1			19
							211	9									
02	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	1390	1	19972	2	Y	211	199	1			31
							232	9									
03	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1515	1	21452	2	Y	208	206	1			33
							229	9									
04	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	1506	1	20886	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	18972	X	6129	-0-	-12843	-0-	595	1	5405	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1714	1	29726	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1668	1	21792	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1655	1	20889	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
09	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1906	1	21011	2	Y	196	176	1			20
							216	9									
10	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	1672	1	21434	2	Y	197	179	1			38
							217	9									
11	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	1528	1	20310	2	Y	207	203	1			42
							228	9									
12	23901	X	23398	-0-	-503	-0-	1608	1	21562	2	Y	207	212	1			37
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 265,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	1169	1	24893	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1064	1	21790	2	Y	158	149	1			22
							174	9									
03	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	1131	1	22701	2	Y	149	147	1			24
							164	9									
04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1098	1	22268	2	Y	136	137	1			23
							150	9									
05	22351	X	6344	-0-	-16007	-0-	438	1	5814	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
06	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	1284	1	30305	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
07	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	1295	1	23750	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
08	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	1132	1	21165	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
09	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	1259	1	20515	2	Y	126	112	1			14
							139	9									
10	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	1120	1	21540	2	Y	142	128	1			28
							156	9									
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	1023	1	20228	2	Y	149	147	1			30
							164	9									
12	25172	X	22616	-0-	-2556	-0-	1102	1	21352	2	Y	147	151	1			26
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 271,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	19564	-0-	-555	-0-	19476	2	88	9	N	80	181	1			192
02	18564	X	17213	-0-	-1351	-0-	17058	2	155	9	N	141					333
03	20553	X	18404	-0-	-2149	-0-	18386	2	18	9	N	16	184	1			165
04	19890	X	17289	-0-	-2601	-0-	17256	2	33	9	N	30					195
05	19561	X	17911	-0-	-1650	-0-	17901	2	10	9	N	9	159	1			45
06	18930	X	16978	-0-	-1952	-0-	16815	2	163	9	N	148					193
07	19065	X	16558	-0-	-2507	-0-	16397	2	161	9	N	146	166	1			173
08	18414	X	15711	-0-	-2703	-0-	15699	2	12	9	N	11	162	1			22
09	17340	X	16126	-0-	-1214	-0-	16126	2			N	-0-					22
10	17918	X	17403	-0-	-515	-0-	17241	2	162	9	N	147	156	1			13
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17300	2	37	9	N	34					47
12	16678	X	16151	-0-	-527	-0-	16040	2	111	9	N	101					148

TOTAL GAS PROD: 206,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18594	-0-	-1773	-0-	18466	2	128	9	Y	116	127	1			11
02	18396	X	16990	-0-	-1406	-0-	16848	2	142	9	Y	129	122	1			18
03	20367	X	18923	-0-	-1444	-0-	18792	2	131	9	Y	119	118	1			19
04	19290	X	17864	-0-	-1426	-0-	17743	2	121	9	Y	110	110	1			19
05	19561	X	10988	-0-	-8573	-0-	10914	2	74	9	Y	67	73	1			13
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19272	2	127	9	Y	115	116	1			12
07	18910	X	18172	-0-	-738	-0-	18060	2	112	9	Y	102	102	1			12
08	18910	X	17803	-0-	-1107	-0-	17717	2	86	9	Y	78	90	1			-0-
09	18630	X	18433	-0-	-197	-0-	18328	2	105	9	Y	95	86	1			9
10	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18378	2	94	9	Y	85	77	1			17
11	18630	X	17694	-0-	-936	-0-	17596	2	98	9	Y	89	88	1			18
12	19034	X	17981	-0-	-1053	-0-	17883	2	98	9	Y	89	91	1			16

TOTAL GAS PROD: 211,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	915	1	13711	2	Y	58	64	1			5
							64	9									
02	13244	X	13208	-0-	-36	-0-	860	1	12276	2	Y	65	61	1			9
							72	9									
03	14663	X	13748	-0-	-915	-0-	875	1	12808	2	Y	59	59	1			9
							65	9									
04	14190	X	13173	-0-	-1017	-0-	885	1	12227	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
05	14663	X	10071	-0-	-4592	-0-	1033	1	9002	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	934	1	13058	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	974	1	12715	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1041	1	13113	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
09	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1197	1	13193	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
10	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	1045	1	13390	2	Y	56	51	1			11
							62	9									
11	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	933	1	12694	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
12	14818	X	13660	-0-	-1158	-0-	944	1	12651	2	Y	59	61	1			10
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 163,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	16411	-0-	-7211	-0-	16347	2	64	9	Y	58	64	1			5
02	21336	X	15063	-0-	-6273	-0-	14991	2	72	9	Y	65	61	1			9
03	23622	X	16307	-0-	-7315	-0-	16242	2	65	9	Y	59	59	1			9
04	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17467	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15004	2	36	9	Y	33	36	1			6
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25741	2	64	9	Y	58	58	1			6
07	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25207	2	56	9	Y	51	51	1			6
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25535	2	43	9	Y	39	45	1			-0-
09	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24466	2	56	9	Y	51	45	1			6
10	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	18990	2	62	9	Y	56	51	1			11
11	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18059	2	66	9	Y	60	59	1			12
12	25172	X	15784	-0-	-9388	-0-	15719	2	65	9	Y	59	61	1			10

TOTAL GAS PROD: 234,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27127	-0-	-2416	-0-	26998	2	129	9	N	117	189	1			218
02	26684	X	23944	-0-	-2740	-0-	23911	2	33	9	N	30	186	1			62
03	28272	X	26580	-0-	-1692	-0-	26474	2	106	9	N	96					158
04	27360	X	25162	-0-	-2198	-0-	24883	2	279	9	N	254	345	1			67
05	27125	X	26710	-0-	-415	-0-	26308	2	402	9	N	365	184	1			248
06	26250	X	24806	-0-	-1444	-0-	24653	2	153	9	N	139	180	1			207
07	26567	X	23865	-0-	-2702	-0-	23865	2			N	-0-					207
08	26722	X	22690	-0-	-4032	-0-	22505	2	185	9	N	168	180	1			195
09	25860	X	23131	-0-	-2729	-0-	22942	2	189	9	N	172	185	1			182
10	26722	X	24331	-0-	-2391	-0-	24306	2	25	9	N	23	187	1			18
11	24810	X	24521	-0-	-289	-0-	24316	2	205	9	N	186	186	1			18
12	23901	X	23073	-0-	-828	-0-	22878	2	195	9	N	177	183	1			12

TOTAL GAS PROD: 295,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1524	1	22873	2	Y	144	159	1			13
							158	9									
02	18284	X	16935	-0-	-1349	-0-	1097	1	15661	2	Y	161	152	1			22
							177	9									
03	20243	X	18788	-0-	-1455	-0-	1193	1	17431	2	Y	149	147	1			24
							164	9									
04	19590	X	18576	-0-	-1014	-0-	1244	1	17182	2	Y	136	137	1			23
							150	9									
05	20243	X	958	-0-	-19285	-0-	64	1	802	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
06	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1238	1	21093	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
07	19189	X	17939	-0-	-1250	-0-	1266	1	16532	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
08	19189	X	17791	-0-	-1398	-0-	1285	1	16400	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
09	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	1554	1	17130	2	Y	121	109	1			12
							133	9									
10	19344	X	18385	-0-	-959	-0-	1316	1	16945	2	Y	113	102	1			23
							124	9									
11	18720	X	17491	-0-	-1229	-0-	1215	1	16145	2	Y	119	118	1			24
							131	9									
12	19437	X	18608	-0-	-829	-0-	1283	1	17195	2	Y	118	121	1			21
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 211,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1430	1	21412	2	Y	114	125	1			11
							125	9									
02	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	1382	1	19722	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1536	1	21546	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1346	1	18660	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	15531	X	6839	-0-	-8692	-0-	668	1	6097	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	16620	X	10336	-0-	-6284	-0-	648	1	9561	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
07	17174	X	8703	-0-	-8471	-0-	606	1	7985	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
08	17174	X	7669	-0-	-9505	-0-	553	1	7030	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	16620	X	7452	-0-	-9168	-0-	612	1	6750	2	Y	82	74	1			8
							90	9									
10	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	1283	1	16793	2	Y	101	89	1			20
							111	9									
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	1435	1	19442	2	Y	100	99	1			21
							110	9									
*12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	1570	1	21034	2	Y	103	106	1			18
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 190,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33532	X	33532	-0-	-0-	-0-	33309	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	29916	2	242	9	Y	220	208	1			31
03	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	31996	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	29329	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20138	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	33404	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	31361	X	31361	-0-	-0-	-0-	31164	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	30358	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30124	2	186	9	Y	169	149	1			20
10	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	30008	2	206	9	Y	187	179	1			28
11	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	26813	2	196	9	Y	178	164	1			42
12	31372	X	30867	-0-	-505	-0-	30639	2	228	9	Y	207	212	1			37

TOTAL GAS PROD: 359,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	636	1	9528	2	Y	116	127	1			11
							128	9									
02	10192	X	8961	-0-	-1231	-0-	577	1	8242	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	11284	X	9961	-0-	-1323	-0-	651	1	9179	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	10530	X	9817	-0-	-713	-0-	655	1	9041	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	2211	1	7727	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	9960	X	9623	-0-	-337	-0-	626	1	8870	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
07	10137	X	9655	-0-	-482	-0-	679	1	8864	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
08	10137	X	9588	-0-	-549	-0-	698	1	8804	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	755	1	8324	2	Y	51	45	1			6
							56	9									
10	9982	X	9189	-0-	-793	-0-	662	1	8465	2	Y	56	51	1			11
							62	9									
11	9630	X	8737	-0-	-893	-0-	607	1	8064	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
12	9486	X	8955	-0-	-531	-0-	618	1	8272	2	Y	59	61	1			10
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 113,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	37651	2	223	9	Y	203	223	1			19
02	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33133	2	248	9	Y	225	213	1			31
03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35279	2	229	9	Y	208	206	1			33
04	34291	X	34291	-0-	-0-	-0-	34081	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34619	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	32689	X	32689	-0-	-0-	-0-	32466	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	32437	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	31796	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	30524	2	139	9	Y	126	112	1			14
10	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	30972	2	156	9	Y	142	128	1			28
11	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	30391	2	164	9	Y	149	147	1			30
*12	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31497	2	162	9	Y	147	151	1			26

TOTAL GAS PROD: 397,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1942	1	29165	2	Y	319	350	1			30
							351	9									
02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	1817	1	25939	2	Y	354	335	1			49
							389	9									
03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	1803	1	26427	2	Y	327	324	1			52
							360	9									
04	29704	X	29704	-0-	-0-	-0-	1980	1	27393	2	Y	301	302	1			51
							331	9									
05	15593	X	1556	-0-	-14037	-0-	100	1	1254	2	Y	184	200	1			35
							202	9									
06	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	2102	1	35923	2	Y	318	320	1			33
							350	9									
07	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	2068	1	27015	2	Y	281	280	1			34
							309	9									
08	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	2080	1	26273	2	Y	212	246	1			-0-
							233	9									
09	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2386	1	26306	2	Y	297	265	1			32
							327	9									
10	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	2021	1	26085	2	Y	306	281	1			57
							337	9									
11	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	1919	1	25854	2	Y	321	313	1			65
							353	9									
*12	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	1913	1	25630	2	Y	326	333	1			58
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 329,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15360	-0-	-1783	-0-	947	1	14289	2	Y	113	124	1			11
							124	9									
02	15484	X	13946	-0-	-1538	-0-	904	1	12900	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
03	17143	X	15114	-0-	-2029	-0-	960	1	14023	2	Y	119	118	1			19
							131	9									
04	16020	X	14509	-0-	-1511	-0-	965	1	13423	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	16554	X	8332	-0-	-8222	-0-	916	1	7342	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1036	1	14492	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1107	1	14464	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
08	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1135	1	14329	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1231	1	13578	2	Y	102	90	1			12
							112	9									
10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	1067	1	13720	2	Y	111	100	1			23
							122	9									
11	14250	X	14248	-0-	-2	-0-	989	1	13128	2	Y	119	118	1			24
							131	9									
12	15686	X	14408	-0-	-1278	-0-	992	1	13286	2	Y	118	121	1			21
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 172,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25819	2	191	9	Y	174	191	1			16
02	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	23418	2	213	9	Y	194	183	1			27
03	26009	X	25541	-0-	-468	-0-	25345	2	196	9	Y	178	177	1			28
04	25170	X	22623	-0-	-2547	-0-	22441	2	182	9	Y	165	165	1			28
05	26009	X	22598	-0-	-3411	-0-	22488	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	25320	X	19302	-0-	-6018	-0-	19111	2	191	9	Y	174	175	1			18
07	26164	X	19888	-0-	-6276	-0-	19719	2	169	9	Y	154	153	1			19
08	25544	X	19884	-0-	-5660	-0-	19757	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
09	23700	X	19500	-0-	-4200	-0-	19361	2	139	9	Y	126	112	1			14
10	24490	X	20096	-0-	-4394	-0-	19940	2	156	9	Y	142	128	1			28
11	19290	X	18978	-0-	-312	-0-	18814	2	164	9	Y	149	147	1			30
12	20150	X	19258	-0-	-892	-0-	19096	2	162	9	Y	147	151	1			26

TOTAL GAS PROD: 257,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	19704	-0-	-6708	-0-	19264	2	440	9	N	400	540	1			75
02	23856	X	17670	-0-	-6186	-0-	17167	2	503	9	N	457	182	1			350
03	22227	X	19142	-0-	-3085	-0-	18959	2	183	9	N	166	361	1			155
04	20250	X	18806	-0-	-1444	-0-	18345	2	461	9	N	419	372	1			202
05	19964	X	18982	-0-	-982	-0-	18800	2	182	9	N	165	172	1			195
06	19080	X	18192	-0-	-888	-0-	17861	2	331	9	N	301	351	1			145
07	19561	X	18501	-0-	-1060	-0-	18193	2	308	9	N	280	348	1			77
08	19437	X	17969	-0-	-1468	-0-	17847	2	122	9	N	111	175	1			13
09	18810	X	17247	-0-	-1563	-0-	16971	2	276	9	N	251	166	1			98
10	18972	X	17404	-0-	-1568	-0-	17129	2	275	9	N	250	180	1			168
11	18180	X	16386	-0-	-1794	-0-	16049	2	337	9	N	306	363	1			111
12	18507	X	16582	-0-	-1925	-0-	16317	2	265	9	N	241	181	1			171

TOTAL GAS PROD: 216,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31713	X	26053	-0-	-5660	-0-	25786	2	267	9	N	243	368	1			115
02	28644	X	23344	-0-	-5300	-0-	22885	2	459	9	N	417	182	1			350
03	31713	X	25470	-0-	-6243	-0-	25187	2	283	9	N	257	357	1			250
04	27810	X	24284	-0-	-3526	-0-	24017	2	267	9	N	243	360	1			133
05	27063	X	25123	-0-	-1940	-0-	24833	2	290	9	N	264	175	1			222
06	25200	X	23934	-0-	-1266	-0-	23790	2	144	9	N	131	176	1			177
07	25854	X	24143	-0-	-1711	-0-	24016	2	127	9	N	115	174	1			118
08	25482	X	24038	-0-	-1444	-0-	23936	2	102	9	N	93	184	1			27
09	24300	X	22940	-0-	-1360	-0-	22711	2	229	9	N	208	195	1			40
10	25110	X	23323	-0-	-1787	-0-	23016	2	307	9	N	279	179	1			140
11	23940	X	21850	-0-	-2090	-0-	21718	2	132	9	N	120	180	1			80
12	24149	X	22546	-0-	-1603	-0-	22342	2	204	9	N	185	178	1			87

TOTAL GAS PROD: 287,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	25105	-0-	-1989	-0-	24633	2	472	9	N	429	543	1			130
02	24444	X	22429	-0-	-2015	-0-	21989	2	440	9	N	400	361	1			169
03	26195	X	24468	-0-	-1727	-0-	24139	2	329	9	N	299	359	1			109
04	24630	X	23326	-0-	-1304	-0-	23029	2	297	9	N	270	179	1			200
05	25451	X	23955	-0-	-1496	-0-	23586	2	369	9	N	335	360	1			175
06	24300	X	22971	-0-	-1329	-0-	22676	2	295	9	N	268	359	1			84
07	24831	X	23648	-0-	-1183	-0-	23276	2	372	9	N	338	355	1			67
08	24459	X	22972	-0-	-1487	-0-	22717	2	255	9	N	232	171	1			128
09	23340	X	22343	-0-	-997	-0-	22043	2	300	9	N	273	330	1			71
10	23963	X	22907	-0-	-1056	-0-	22604	2	303	9	N	275	177	1			169
11	22980	X	21933	-0-	-1047	-0-	21630	2	303	9	N	275	359	1			85
12	23653	X	22406	-0-	-1247	-0-	22086	2	320	9	N	291	191	1			185

TOTAL GAS PROD: 278,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		99050	-0-	99050	680391	654	1	95429	2	N	2697	2828	1			237
							2967	9									
02	0		83598	-0-	83598	763989	589	1	80558	2	N	2228	1587	1			878
							2451	9									
03	0		76044	-0-	76044	840033	1156	1	72522	2	N	2151	2671	1			358
							2366	9									
04	901148	X	61115	-0-	-840033	-0-	1459	1	57146	2	N	2282	2332	1			308
							2510	9									
05	189627	X	63128	-0-	-126499	-0-	635	1	60107	2	N	2169	2286	1			191
							2386	9									
06	183510	X	57987	-0-	-125523	-0-	669	1	55209	2	N	1917	1949	1			159
							2109	9									
07	189627	X	74578	-0-	-115049	-0-	640	1	71434	2	N	2276	2224	1			211
							2504	9									
08	189627	X	77562	-0-	-112065	-0-	648	1	74406	2	N	2280	2310	1			181
							2508	9									
09	70439	X	70439	-0-	-0-	-0-	625	1	67590	2	N	2022	1933	1			270
							2224	9									
10	74586	X	71042	-0-	-3544	-0-	647	1	68246	2	N	1954	1951	1			273
							2149	9									
11	75060	X	65930	-0-	-9130	-0-	84	1	64436	2	N	1282	1427	1			128
							1410	9									
12	77562	X	66499	-0-	-11063	-0-	65144	2	1355	9	N	1232	1276	1			84

TOTAL GAS PROD: 866,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,490

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90769	-0-	90769	469600	383 1436	1 9	88950	2	N	1305	1268	1			252
02	0		76648	-0-	76648	546248	346 1276	1 9	75026	2	N	1160	1267	1			145
03	0		78679	-0-	78679	624927	383 1333	1 9	76963	2	N	1212	1254	1			103
04	0		70606	-0-	70606	695533	259 1228	1 9	69119	2	N	1116	1082	1			137
05	0		62426	-0-	62426	757959	61689	2	737	9	N	670	702	1			105
06	0		59949	-0-	59949	817908	59286	2	663	9	N	603	543	1			165
07	881411	X	63503	-0-	-817908	-0-	62877	2	626	9	N	569	516	1			218
08	149761	X	60481	-0-	-89280	-0-	59911	2	570	9	N	518	534	1			202
09	144930	X	52769	-0-	-92161	-0-	52344	2	425	9	N	386	355	1			233
10	149761	X	56708	-0-	-93053	-0-	56249	2	459	9	N	417	537	1			113
11	144930	X	53051	-0-	-91879	-0-	52659	2	392	9	N	356	364	1			105
12	149761	X	52025	-0-	-97736	-0-	51640	2	385	9	N	350	353	1			102

TOTAL GAS PROD: 777,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,662

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		102991	-0-	102991	451078	383 1599	1 9	101009	2	N	1454	1439	1			195
02	0		89124	-0-	89124	540202	346 1510	1 9	87268	2	N	1373	1443	1			125
03	0		92782	-0-	92782	632984	383 1558	1 9	90841	2	N	1416	1253	1			288
04	0		84299	-0-	84299	717283	371 1828	1 9	82100	2	N	1662	1638	1			312
05	0		80338	-0-	80338	797621	383 1762	1 9	78193	2	N	1602	1756	1			158
06	869815	X	72194	-0-	-797621	-0-	371 1544	1 9	70279	2	N	1404	1397	1			165
07	133548	X	73699	-0-	-59849	-0-	383 1496	1 9	71820	2	N	1360	1270	1			255
08	133548	X	71581	-0-	-61967	-0-	383 1230	1 9	69968	2	N	1118	1230	1			143
09	129240	X	65920	-0-	-63320	-0-	371 1183	1 9	64366	2	N	1075	1071	1			147
10	133548	X	65954	-0-	-67594	-0-	383 906	1 9	64665	2	N	824	713	1			258
11	129240	X	62134	-0-	-67106	-0-	174 640	1 9	61320	2	N	582	723	1			117
12	133548	X	61774	-0-	-71774	-0-	61239	2	535	9	N	486	533	1			70

TOTAL GAS PROD: 922,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,356

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	3	N	35					59
							39	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	3	N	18					77
							20	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	3	N	9					86
							10	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2129	3	N	8					94
							9	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2238	3	N	19					113
							21	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	3	N	21					134
							23	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	N	10					144
							11	9									
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	3	N	8					152
							9	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	186	1	2374	3	N	36	173	1			15
							40	9									
10	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	193	1	2109	3	N	5					20
							6	9									
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					20
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	591	1	2076	3	N	28					48
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					102
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					102
05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					102
06	1050	N	514	-0-	-536	-0-	514	3			N	-0-					102
07	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	3			N	-0-	94	1			8
08	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					8
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					8
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					8
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					8
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					21
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					21
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					21
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					21
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					21
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					21
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					21
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1799	2	3	4	Y	38	52	1			29
							42	9									
02	1764	N	1552	-0-	-212	-0-	1512	2	3	4	Y	34					63
							37	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	4	Y	57	59	1			61
							63	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	4	Y	47	59	1			49
							52	9									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			37
06	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	1392	2	1	4	Y	16	2	1			51
							18	9									
07	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1355	2	15	9	Y	14	50	1			15
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1593	2	24	9	Y	22	1	1			36
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	4	Y	32	48	1			20
							35	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2180	2	57	9	Y	52	36	1			36
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2114	2	55	9	Y	50	43	1			43
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	Y	45	50	1			38

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	626	-0-	-2970	-0-	624	2	1	4	Y	1					63
							1	9									
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	105	2			Y	-0-					63
03	3596	X	316	-0-	-3280	-0-	315	2	1	4	Y	-0-					63
04	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	2			Y	-0-					63
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					63
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	713	2	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	634	2	1	4	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	719	2	1	4	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	633	2	1	4	Y	2					3
							2	9									
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					3
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2134	2	4	4	Y	70	132	1			87
							77	9									
02	2688	X	1820	-0-	-868	-0-	1706	2	4	4	Y	100	87	1			100
							110	9									
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	70	2	1			168
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	72	110	1			130
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	90	1			88
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	45	1	1			132
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	58	73	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	63	1			92
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	20	2	9	9	Y	8	18	1			82
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	Y	5	2	1			85
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	1			85

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	4	Y	1	1	1			105
							1	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	4	Y	-0-					105
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	4	Y	2	2	1			105
							2	9									
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	4	Y	2					107
							2	9									
05	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	1505	2	2	9	Y	2					109
06	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			108
07	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	1075	2	1	9	Y	1	3	1			106
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	1	1			105
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	Y	2	1	1			106
							2	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	Y	2	2	1			106
11	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1584	2	2	9	Y	2	2	1			106
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1736	2	2	9	Y	2	2	1			106

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	4	Y	-0-					9
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					9
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					9
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					9
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					9
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					9
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					9
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					9
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	969	-0-	-333	-0-	967	2	2	4	Y	-0-					1
02	1120	N	352	-0-	-768	-0-	351	2	1	4	Y	-0-					1
03	1519	N	582	-0-	-937	-0-	580	2	1	4	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	379	2	1	9	Y	1					3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					3
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					4
10	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					4
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					4
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					5
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					5
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					5
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					5
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					5
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					6
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					6
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2985	2	5	4	Y	2	3	1			22
							2	9									
02	2744	X	2455	-0-	-289	-0-	2449	2	5	4	Y	1					23
							1	9									
03	3286	X	1947	-0-	-1339	-0-	1942	2	3	4	Y	2	4	1			21
							2	9									
04	3180	X	1117	-0-	-2063	-0-	1114	2	1	4	Y	2					23
							2	9									
05	3286	X	763	-0-	-2523	-0-	762	2	1	9	Y	1					24
06	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	1022	2	2	9	Y	2	3	1			23
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	5	1			21
08	1953	X	227	-0-	-1726	-0-	226	2	1	9	Y	1	3	1			19
09	1020	N	61	-0-	-959	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			17
10	2697	X	229	-0-	-2468	-0-	229	2			Y	-0-	3	1			14
11	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2465	2	2	9	Y	2	3	1			13
12	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	1981	2	3	9	Y	3	3	1			13

TOTAL GAS PROD: 18,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					57
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	17	1			40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					40
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	81	2	7	9	Y	6	10	1			38
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	31	1			7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					8
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	182	2	42	9	Y	38	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					5
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					5
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					1
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1403	2	2	4	Y	-0-	3	1			4
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1288	2	3	4	Y	-0-					4
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1432	2	2	4	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9					9
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1324	2	1	4	Y	23	24	1			8
							25	9									
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1452	2	8	9	Y	7	5	1			10
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1480	2	101	9	Y	92	102	1			-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	4	Y	14	3	1			11
							15	9									
10	1457	N	831	-0-	-626	-0-	828	2	3	9	Y	3	12	1			2
11	1530	N	699	-0-	-831	-0-	698	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3738	2	6	4	Y	2	2	1			18
							2	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3300	2	7	4	Y	-0-					18
03	930	X	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-	2	1			16
04	900	X	185	-0-	-715	-0-	185	2			Y	-0-					16
05	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			Y	-0-					16
06	900	X	230	-0-	-670	-0-	229	2	1	9	Y	1	2	1			15
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3505	2	1	9	Y	1	2	1			14
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1	2	1			13
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			12
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4042	2	4	9	Y	4	2	1			14
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5621	2	7	9	Y	6	1	1			19
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4924	2	8	9	Y	7	2	1			24

TOTAL GAS PROD: 29,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1307	-0-	-925	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	892	-0-	-2022	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					15
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3882	2	63	9	N	57					167
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3975	2	57	9	N	52					219
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					219
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					219
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					219
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4856	2	55	9	N	50					269
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					269
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4945	2	55	9	N	50					319
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					319
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2923	2	22	9	N	20					339
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 38,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					121
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					121
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					121
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					121
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					121
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					121
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					121
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					121
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					121
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	2	54	9	Y	49					105
02	2772	X	2718	-0-	-54	-0-	2670	2	48	9	Y	44	95	1			54
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2827	2	43	9	Y	39					93
04	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	2743	2	47	9	Y	43	93	1			43
05	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	2056	2	31	9	Y	28					71
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	1	8			107
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2918	2	25	9	Y	23	85	1			45
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2894	2	37	9	Y	34					79
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2864	2	41	9	Y	37	89	1			27
10	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	2202	2	47	9	Y	43					70
11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2255	2	46	9	Y	42	90	1			22
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					27
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					27
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	2	18	9	N	16					43
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	616	2	9	9	N	8					51
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					60
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	622	2	8	9	N	7					67
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6					73
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					80
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					85
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					91
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	657	2	9	9	N	8					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1377	2	2	4	Y	5	10	1			121
							6	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	4	Y	8	7	1			122
							9	9									
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1442	2	2	4	Y	9	8	1			123
							10	9									
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1294	2	2	4	Y	2	8	1			117
							2	9									
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1284	2	24	9	Y	22	4	1			135
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1213	2	1	4	Y	19	7	1			147
							21	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-	63	1			84
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	40	1			50
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	4	Y	2	1	1			51
							2	9									
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1368	2	33	9	Y	30	5	1			76
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1304	2	30	9	Y	27	8	1			95
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1546	2	32	9	Y	29	7	1			117

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	4	Y	6					38
							7	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	4	Y	32	70	1			-0-
							35	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	4	Y	21					21
							23	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	4	Y	2					23
							2	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	4	Y	3	37	1			4
							3	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					4
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					11
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	4					15
							4	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2165	2	25	9	Y	23	38	1			-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12					12
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2141	2	33	9	Y	30	42	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-		-0-	-0-	3009	2	5	4	Y	2					26
								2	9									
02	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	2534	2	5	4	Y	-0-					26
03	2353	X	2353	-0-		-0-	-0-	2346	2	4	4	Y	3					29
								3	9									
04	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	2145	2	3	4	Y	2					31
								2	9									
05	2437	X	2437	-0-		-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3					34
06	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	4459	2	2	4	Y	7					41
								8	9									
07	4674	X	4674	-0-		-0-	-0-	4672	2	2	9	Y	2					43
08	3698	X	3698	-0-		-0-	-0-	3697	2	1	9	Y	1					44
09	3257	X	3257	-0-		-0-	-0-	3252	2	2	4	Y	3					47
								3	9									
10	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	3547	2	1	9	Y	1					48
11	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					48
*12	2000	X	2000	-0-		-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3					51

TOTAL GAS PROD: 36,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

01	93	X	28	-0-	-65	-0-	11	2	17	9	Y	15	16	1			30
02	84	X	28	-0-	-56	-0-	15	2	13	9	Y	12					42
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					54
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	24	1			38
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					40
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	Y	7					47
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	14	1			40
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			39
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	4	N	28	58	1			-0-
							31	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	4	N	38	38	1			-0-
							42	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3377	2	5	4	N	33	4	1			29
							36	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	4	N	16	45	1			-0-
							18	9									
05	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3178	2	29	9	N	26					26
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2777	2	1	4	N	27	53	1			-0-
							30	9									
07	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2966	2	37	9	N	34	34	1			-0-
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3189	2	17	9	N	15	2	1			13
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	4	N	21	9	1			25
							23	9									
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3264	2	28	9	N	25	50	1			-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3118	2	28	9	N	25	3	1			22
*12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3283	2	25	9	N	23	42	1			3

TOTAL GAS PROD: 39,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	4	Y	18	3	1			26
							20	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	5	4	Y	26	52	1			-0-
							29	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	4	Y	9	4	1			5
							10	9									
04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	2	4	Y	2					7
							2	9									
05	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1292	2	2	9	Y	2					9
06	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1450	2	1	4	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	1736	N	945	-0-	-791	-0-	941	2	4	9	Y	4	12	1			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	4	Y	13	3	1			11
							14	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3	3	1			11
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2209	2	56	9	Y	51	60	1			2
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1924	2	42	9	Y	38	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					11
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	4	Y	-0-					11
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					11
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	-0-					11
05	2387	N	24	-0-	-2363	-0-	24	2			Y	-0-					11
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					11
07	1519	N	14	-0-	-1505	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					11
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					11
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH CREEK OPERATING LLC 734825
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1488	2	28	9	N	25					144
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					159
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	N	15					174
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	169	1			17
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5					22
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5					27
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					27
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					27
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					30
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					32
11	1470	N	342	-0-	-1128	-0-	342	2			N	-0-					32
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 20,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2615	2	54	9	Y	49					104
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2359	2	48	9	Y	44	94	1			54
03	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2570	2	44	9	Y	40					94
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2711	2	48	9	Y	44	95	1			43
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2755	2	39	9	Y	35					78
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	Y	39					117
07	2852	N	2116	-0-	-736	-0-	2091	2	25	9	Y	23	93	1			47
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2950	2	42	9	Y	38					85
09	3000	N	3478	-0-	478	478	3439	2	39	9	Y	35	94	1			26
10	3100	N	3735	-0-	635	1113	3685	2	50	9	Y	45					71
*11	3000	N	3032	-0-	32	1145	2988	2	44	9	Y	40	90	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1145					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 31,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1176	2	N	64					212
							70	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	N	111	190	1			133
							122	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	169	1	1119	2	N	57					190
							63	9									
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	180	1	961	2	N	36	191	1			35
							40	9									
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	187	1	966	2	N	48					83
							53	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	153	1	730	2	N	45					128
							50	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	459	1	1212	2	N	62					190
							68	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	320	1	995	2	N	59	187	1			62
							65	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	586	1	1028	2	N	43					105
							47	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	541	1	947	2	N	57					162
							63	9									
11	1320	N	395	-0-	-925	-0-	74	1	320	2	N	1					163
							1	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	44	184	1			23
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1374	2	128	9	N	116	176	1			214
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	1200	2	84	9	N	76					290
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1315	2	184	9	N	167	172	1			285
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1278	2	39	9	N	35					320
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1346	2	63	9	N	57	150	1			227
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	791	2	99	9	N	90					317
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	145	1			214
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1366	2	99	9	N	90					304
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1251	2	42	9	N	38					342
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1402	2	48	9	N	44	149	1			237
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1234	2	184	9	N	167					404
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1308	2	121	9	N	110	145	1			369

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2681	3	66	9	N	60	191	1			109
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2174	3	50	9	N	45					154
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2430	3	84	9	N	76					230
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2332	3	44	9	N	40					270
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2338	3	66	9	N	60	190	1			140
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2417	3	55	9	N	50					190
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2346	3	54	9	N	49	97	1			142
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	3	50	9	N	45					187
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2308	3	47	9	N	43					230
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2395	3	53	9	N	48	186	1			92
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2227	3	57	9	N	52					144
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2627	3	61	9	N	55					199

TOTAL GAS PROD: 29,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3476	2	N	96	137	1			90
							106	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2384	2	N	85					175
							94	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	465	1	3374	2	N	81	177	1			79
							89	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	450	1	3308	2	N	128					207
							141	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	465	1	3340	2	N	-0-	139	1			68
06	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	330	1	2039	2	N	-0-					68
07	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	270	1	957	2	N	-0-					68
08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	405	1	2113	2	N	-0-					68
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	450	1	3314	2	N	50					118
							55	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	405	1	2692	2	N	37					155
							41	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	450	1	2950	2	N	49	167	1			37
							54	9									
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	435	1	2555	2	N	89					126
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 38,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	694	2	1	4	Y	13	1	1			256
							14	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	1	4	Y	7					263
							8	9									
03	806	N	150	-0-	-656	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			263
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					263
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	52	1			211
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			209
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			203
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	1			203
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1644	2	81	9	Y	74	55	1			222
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1689	2	58	9	Y	53	59	1			216

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3415	2	6	4	Y	100	50	1			75
							110	9									
02	3276	X	2834	-0-	-442	-0-	2741	2	6	4	Y	79	80	1			74
							87	9									
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3250	2	5	4	Y	83	59	1			98
							91	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3510	2	4	4	Y	97	56	1			139
							107	9									
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3356	2	70	9	Y	64	172	1			31
06	3420	X	2561	-0-	-859	-0-	2496	2	1	4	Y	58	12	1			77
							64	9									
07	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1830	2	33	9	Y	30	78	1			29
08	3751	X	1997	-0-	-1754	-0-	1960	2	37	9	Y	34	54	1			9
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3803	2	2	4	Y	69	67	1			11
							76	9									
10	3441	X	787	-0-	-2654	-0-	763	2	24	9	Y	22	33	1			-0-
11	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	1767	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	2921	2	9	9	Y	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

01	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	3586	2	6	4	Y	211	162	1			120
							232	9									
02	3808	X	3702	-0-	-106	-0-	3524	2	7	4	Y	155	208	1			67
							171	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4339	2	6	4	Y	188	124	1			131
							207	9									
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4344	2	5	4	Y	236	303	1			64
							260	9									
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4280	2	125	9	Y	114	89	1			89
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	3887	2	2	4	Y	144	53	1			180
							158	9									
07	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4244	2	221	9	Y	201	280	1			101
08	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3662	2	175	9	Y	159	190	1			70
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	4	Y	158	165	1			63
							174	9									
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4480	2	235	9	Y	214	216	1			61
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4179	2	207	9	Y	188	145	1			104
*12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4750	2	193	9	Y	175	158	1			121

TOTAL GAS PROD: 51,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3662	2	6	4	Y	129	69	1			212
							142	9									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3380	2	7	4	Y	103	190	1			125
							113	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	4	Y	150	140	1			135
							165	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4615	2	6	4	Y	75	149	1			61
							83	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4413	2	140	9	Y	127	82	1			106
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4006	2	2	4	Y	111	151	1			66
							122	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3678	2	95	9	Y	86	92	1			60
08	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	3353	2	81	9	Y	74	66	1			68
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4747	2	3	4	Y	111	101	1			78
							122	9									
10	4557	X	4505	-0-	-52	-0-	4394	2	111	9	Y	101	121	1			58
11	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3835	2	142	9	Y	129	98	1			89
12	5022	X	4045	-0-	-977	-0-	3961	2	84	9	Y	76	75	1			90

TOTAL GAS PROD: 50,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	695	-0-	-638	-0-	694	2	1	4	Y	-0-					48
02	1036	N	63	-0-	-973	-0-	63	2			Y	-0-					48
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	829	2	1	4	Y	1					49
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	1	4	Y	1					50
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					50
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	502	2	1	9	Y	1					51
07	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			Y	-0-					51
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					51
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	Y	3					54
							3	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2					56
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					56
12	2511	N	1179	-0-	-1332	-0-	1178	2	1	9	Y	1					57

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4014	2	7	4	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	3808	X	3198	-0-	-610	-0-	3081	2	6	4	Y	101	100	1			1
							111	9									
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3746	2	6	4	Y	100	97	1			4
							110	9									
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3914	2	5	4	Y	108	112	1			-0-
							119	9									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4241	2	75	9	Y	68	56	1			12
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	4	Y	62	73	1			1
							68	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4383	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4355	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3548	2	2	4	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	3739	2	85	9	Y	77	61	1			16
11	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	3999	2	90	9	Y	82	98	1			-0-
12	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4133	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1666	2	3	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1536	2	3	4	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	4	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1161	2	1	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1157	2	23	9	Y	21	20	1			1
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	4	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2174	2	1	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2535	2	29	9	Y	26	22	1			4
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2246	2	33	9	Y	30	34	1			-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2337	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	3					4
							3	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					6
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	4	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	3	1			5
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			4
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	4	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	2263	N	50	-0-	-2213	-0-	50	2			Y	-0-	2	1			3
11	2070	N	1364	-0-	-706	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			4
12	2046	N	1066	-0-	-980	-0-	1065	2	1	9	Y	1	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					14
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					14
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					14
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					14
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					14
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					14
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					14
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					14
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					14
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2					16
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	2					3
							2	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
06	3000	N	3038	-0-	38	38	3035	2	1	4	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-	2	1			5
08	2449	N	865	-0-	-1584	-0-	865	2			Y	-0-	2	1			3
09	2370	X	1074	-0-	-1296	-0-	1072	2	1	4	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	1018	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	2370	X	1364	-0-	-1006	-0-	1362	2	2	9	Y	2	1	1			3
*12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

01	12183	X	453	-0-	-11730	-0-	452	2	1	4	Y	-0-					14
02	5292	X	765	-0-	-4527	-0-	763	2	2	4	Y	-0-					14
03	1550	X	45	-0-	-1505	-0-	44	2	1	9	Y	1					15
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					15
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	147	-0-	-442	-0-	147	2			N	-0-					138
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					138
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					138
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					138
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					138
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					138
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					138
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					138
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					138
10	899		-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					138
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					138
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXEMPT SWR-10_____ 03/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1383	2	52	9	N	47					177
02	1120	N	53	-0-	-1067	-0-	1	2	52	9	N	47					224
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	2			N	-0-					224
04	1380	N	131	-0-	-1249	-0-	131	2			N	-0-					224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					224
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					224
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					224
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	175	1			50
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					50
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					50
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					60
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					75
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					105
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	N	50					155
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1856	2	58	9	N	53					208
06	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					208
07	1736	N	459	-0-	-1277	-0-	459	2			N	-0-					208
08	1922	N	817	-0-	-1105	-0-	808	2	9	9	N	8					216
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	N	1					217
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1771	2	28	9	N	25					242
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	N	12	181	1			73
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					92

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					282
02	8764	X	8451	-0-	-313	-0-	8451	2			N	-0-					282
03	9703	X	8871	-0-	-832	-0-	8871	2			N	-0-					282
04	12120	X	7234	-0-	-4886	-0-	7234	2			N	-0-					282
05	12524	X	8527	-0-	-3997	-0-	8527	2			N	-0-					282
06	12120	X	6933	-0-	-5187	-0-	6933	2			N	-0-					282
07	9362	X	6854	-0-	-2508	-0-	6854	2			N	-0-					282
08	8866	X	8128	-0-	-738	-0-	8128	2			N	-0-					282
09	8250	X	6008	-0-	-2242	-0-	6008	2			N	-0-					282
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					282
11	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7447	2			N	-0-					282
12	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	7998	2			N	-0-	190	1			92

TOTAL GAS PROD: 97,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6509	2	25	9	N	23					132
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6932	2	25	9	N	23					155
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8952	2	43	9	N	39					194
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8647	2	40	9	N	36	187	1			43
05	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7215	2	24	9	N	22					65
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7810	2	37	9	N	34					99
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7393	2	56	9	N	51					150
08	7440	X	7332	-0-	-108	-0-	7267	2	65	9	N	59					209
09	7200	X	6175	-0-	-1025	-0-	6133	2	42	9	N	38					247
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9125	2	51	9	N	46	176	1			117
11	7200	X	1363	-0-	-5837	-0-	1317	2	46	9	N	42					159
12	7440	X	52	-0-	-7388	-0-	19	2	33	9	N	30					189

TOTAL GAS PROD: 77,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7698	-0-	-331	-0-	7698	2			N	-0-					73
02	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					73
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					73
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					73
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					73
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					73
07	8432	X	7554	-0-	-878	-0-	7554	2			N	-0-					73
08	8432	X	5781	-0-	-2651	-0-	5781	2			N	-0-					73
09	8160	X	4998	-0-	-3162	-0-	4998	2			N	-0-					73
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					73
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					73
*12	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 107,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	4467	-0-	-9855	-0-	4467	2			N	-0-					175
02	12936	X	3531	-0-	-9405	-0-	3509	2	22	9	N	20					195
03	14322	X	7237	-0-	-7085	-0-	7218	2	19	9	N	17					212
04	8760	X	7424	-0-	-1336	-0-	7383	2	41	9	N	37					249
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	2	20	9	N	18					267
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8738	2	2	9	N	2					269
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9820	2	2	9	N	2					271
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1					272
09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9015	2	2	9	N	2					274
10	9827	X	6765	-0-	-3062	-0-	6719	2	46	9	N	42					316
11	10020	X	9762	-0-	-258	-0-	9740	2	22	9	N	20					336
12	10354	X	7881	-0-	-2473	-0-	7853	2	28	9	N	25					361

TOTAL GAS PROD: 92,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	581	-0-	-6301	-0-	581	2			N	-0-					77
02	5572	X	2393	-0-	-3179	-0-	2393	2			N	-0-					77
03	6169	X	1678	-0-	-4491	-0-	1678	2			N	-0-					77
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					77
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					77
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					77
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					77
08	5766	X	5154	-0-	-612	-0-	5154	2			N	-0-					77
09	5580	X	3317	-0-	-2263	-0-	3317	2			N	-0-					77
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					77
11	5370	X	5114	-0-	-256	-0-	5114	2			N	-0-					77
12	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	5098	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 49,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2					18
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2608	2	12	9	Y	11					24
04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2130	2	9	9	Y	8	25	1			7
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2567	2	15	9	Y	14					21
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1371	2	17	9	Y	15	32	1			4
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2359	2	17	9	Y	15					19
08	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1896	2	22	9	Y	20					39
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2993	2	28	9	Y	25	35	1			29
10	3100	N	4630	-0-	1530	1530	4602	2	28	9	Y	25					54
11	3000	N	3612	-0-	612	2142	3578	2	34	9	Y	31					85
*12	9041	X	6899	-0-	-2142	-0-	6877	2	22	9	Y	20					105

TOTAL GAS PROD: 37,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	364	-0-	-876	-0-	364	2			Y	-0-					15
02	1036	N	152	-0-	-884	-0-	152	2			Y	-0-	10	1			5
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5					10
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	10	1			5
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					5
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	360	2	4	9	Y	4					4
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	2	12	9	Y	11					15
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					15
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					153
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	Y	4	101	1			56
03	3658	X	2222	-0-	-1436	-0-	2214	2	8	9	Y	7					63
04	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	260	2	3	9	Y	3	63	1			3
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					14
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3340	2	20	9	Y	18	27	1			5
07	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	4216	X	504	-0-	-3712	-0-	501	2	3	9	Y	3					8
09	4080	X	935	-0-	-3145	-0-	923	2	12	9	Y	11	7	1			12
10	4216	X	584	-0-	-3632	-0-	574	2	10	9	Y	9					21
11	3360	X	536	-0-	-2824	-0-	534	2	2	9	Y	2					23
12	961	X	428	-0-	-533	-0-	425	2	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	7191	-0-	-5829	-0-	7189	2	2	9	Y	2					29
02	11760	X	9853	-0-	-1907	-0-	9836	2	17	9	Y	15	19	1			25
03	13020	X	8056	-0-	-4964	-0-	8034	2	22	9	Y	20					45
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	2	26	9	Y	24	48	1			21
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12451	2	31	9	Y	28					49
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10769	2	54	9	Y	49	85	1			13
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16159	2	47	9	Y	43					56
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12792	2	59	9	Y	54					110
09	12090	X	7731	-0-	-4359	-0-	7706	2	25	9	Y	23	97	1			36
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12574	2	25	9	Y	23					59
11	12600	X	9293	-0-	-3307	-0-	9274	2	19	9	Y	17					76
12	13020	X	10982	-0-	-2038	-0-	10965	2	17	9	Y	15					91

TOTAL GAS PROD: 130,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2259	-0-	-3693	-0-	2258	2	1	9	Y	1					24
02	6160	X	1972	-0-	-4188	-0-	1969	2	3	9	Y	3	16	1			11
03	6820	X	1988	-0-	-4832	-0-	1980	2	8	9	Y	7					18
04	3330	X	1999	-0-	-1331	-0-	1990	2	9	9	Y	8	19	1			7
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	Y	8					15
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4000	2	22	9	Y	20	29	1			6
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5217	2	17	9	Y	15					21
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	2	21	9	Y	19					40
09	4020	X	2386	-0-	-1634	-0-	2366	2	20	9	Y	18	36	1			22
10	4154	X	2660	-0-	-1494	-0-	2648	2	12	9	Y	11					33
11	5070	X	229	-0-	-4841	-0-	229	2			Y	-0-					33
12	5239	X	20	-0-	-5219	-0-	20	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	1345	2			Y	-0-					4
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					4
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					4
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					4
05	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			Y	-0-					4
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			Y	-0-					4
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					4
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					4
09	3150	X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	2			Y	-0-					4
10	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-					4
11	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	2358	2			Y	-0-					4
12	3720	X	2314	-0-	-1406	-0-	2314	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2559	2	4	9	N	4					302
02	2380	N	1939	-0-	-441	-0-	1928	2	11	9	N	10	182	1			130
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					150
04	2490	N	1453	-0-	-1037	-0-	1434	2	19	9	N	17					167
05	2139	N	752	-0-	-1387	-0-	752	2			N	-0-					167
06	2010	N	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					167
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					167
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1952	2	69	9	N	63					230
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					230
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					230
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					230
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	331	-0-	-12100	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
06	840	X	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	961	X	543	-0-	-418	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	961	X	353	-0-	-608	-0-	353	1			N	-0-					-0-
09	930	X	460	-0-	-470	-0-	460	1			N	-0-					-0-
10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	1			N	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					204
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					204
03	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			N	-0-					204
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					204
05	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					204
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					204
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					204
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					206
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					206
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					206
11	1110	N	265	-0-	-845	-0-	265	2			N	-0-					206
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					208

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	930	1	1387	2	N	12					187
							13	9									
02	1988	N	1586	-0-	-402	-0-	213	1	1364	2	N	8					195
							9	9									
03	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	263	1	1314	2	N	21	183	1			33
							23	9									
04	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	227	1	1304	2	N	27					60
							30	9									
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	236	1	1509	2	N	18					78
							20	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	209	1	1339	2	N	20					98
							22	9									
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	127	1	1242	2	N	24					122
							26	9									
08	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	251	1	1223	2	N	18					140
							20	9									
09	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	58	1	1008	2	N	14					154
							15	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	8					162
							9	9									
11	1440	N	754	-0-	-686	-0-	24	1	710	2	N	18					180
							20	9									
12	1116	N	742	-0-	-374	-0-	732	2	10	9	N	9					189

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	529	-0-	-1424	-0-	528	2	1	9	N	1					175
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1753	2	15	9	N	14					189
03	1581	X	932	-0-	-649	-0-	926	2	6	9	N	5					194
04	1530	X	935	-0-	-595	-0-	929	2	6	9	N	5					199
05	1953	X	989	-0-	-964	-0-	982	2	7	9	N	6					205
06	1890	X	581	-0-	-1309	-0-	578	2	3	9	N	3					208
07	1953	X	323	-0-	-1630	-0-	321	2	2	9	N	2					210
08	992	X	531	-0-	-461	-0-	527	2	4	9	N	4					214
09	960	X	507	-0-	-453	-0-	506	2	1	9	N	1					215
10	992	X	886	-0-	-106	-0-	882	2	4	9	N	4					219
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5					224
*12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5	191	1			38

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					140
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					75
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					75
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					75
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					75
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					75
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					75
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					167
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					167
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					167
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					167
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					167
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					167
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					167
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					167
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					167
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					167
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5203	2	63	9	N	57					220
02	5992	X	4508	-0-	-1484	-0-	4482	2	26	9	N	24	181	1			63
03	6634	X	1937	-0-	-4697	-0-	1913	2	24	9	N	22					85
04	6420	X	3699	-0-	-2721	-0-	3627	2	72	9	N	65					150
05	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5102	2	55	9	N	50					200
06	5100	X	4312	-0-	-788	-0-	4290	2	22	9	N	20					220
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	N	25					245
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5491	2	22	9	N	20					265
09	4980	X	2319	-0-	-2661	-0-	2315	2	4	9	N	4	169	1			100
10	5146	X	2673	-0-	-2473	-0-	2640	2	33	9	N	30					130
11	5340	X	2542	-0-	-2798	-0-	2525	2	17	9	N	15					145
12	5518	X	2586	-0-	-2932	-0-	2566	2	20	9	N	18					163

TOTAL GAS PROD: 45,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					127
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					127
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					128
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					128
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					128
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					128
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					128
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					80
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	578	1	2397	2	N	46					168
							51	9									
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	500	1	1571	2	N	95	188	1			75
							105	9									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	516	1	2255	2	N	47					122
							52	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	2	N	45					167
							50	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	523	1	2336	2	N	28					195
							31	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1924	2	N	32					227
							35	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	461	1	2477	2	N	67	185	1			109
							74	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	38					147
							42	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	334	1	1487	2	N	23					170
							25	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	396	1	1766	2	N	22					192
							24	9									
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	498	1	2222	2	N	23					215
							25	9									
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2848	2	41	9	N	37	191	1			61

TOTAL GAS PROD: 31,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3123	-0-	23	817	620 58	1 9	2445	2	N	53	1	8			185
02	3915	X	3098	-0-	-817	-0-	500 14	1 9	2584	2	N	13	163	1			35
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	553 30	1 9	2416	2	N	27					62
04	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	523 36	1 9	2628	2	N	33					95
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	523 26	1 9	2311	2	N	24					119
06	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	532 75	1 9	2366	2	N	68					187
07	17019	X	2812	-0-	-14207	-0-	590 25	1 9	2197	2	N	23					210
08	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	518	1	2304	2	N	-0-					210
09	3180	X	2017	-0-	-1163	-0-	369	1	1648	2	N	-0-					210
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	532 13	1 9	2372	2	N	12					222
11	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	437 30	1 9	1947	2	N	27					249
12	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	1011	2	6	9	N	5	184	1			70

TOTAL GAS PROD: 32,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	2	N	-0-					-0-
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	75	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	311	2	N	7					7
							8	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					7
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	43	1	259	2	N	-0-					7
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	55	1	306	2	N	-0-					7
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	2	N	-0-					7
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	187	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	226	1	1432	3	Y	-0-					7
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	247	1	1590	3	Y	-0-					7
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	3	Y	-0-					7
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	3	Y	-0-					7
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	Y	13					20
							14	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	323	1	1982	3	Y	-0-					20
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	269	1	2021	3	Y	-0-					20
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	313	1	1921	3	Y	-0-					20
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	253	1	1864	3	Y	-0-					20
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	326	1	1984	3	Y	-0-					20
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	-0-					20
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	218	1	1309	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	24	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	720	N	327	-0-	-393	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	21	1	722	3	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	3	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	20	1	665	3	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	19	1	642	3	N	-0-					-0-
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	15	1	504	3	N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1240	-0-	-328	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	197	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	129	1	833	3	Y	-0-					2
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	-0-					2
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	183	1	1135	3	Y	-0-					2
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	88	1	475	3	Y	4					6
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	179	1	1106	3	Y	-0-					6
07	1364	N	828	-0-	-536	-0-	97	1	731	3	Y	-0-					6
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	3	Y	-0-					6
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	3	Y	-0-					6
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	123	1	752	3	Y	-0-					6
11	840	N	621	-0-	-219	-0-	94	1	527	3	Y	-0-					6
12	1457	N	683	-0-	-774	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1307	-0-	-398	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1152	-0-	-378	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	72	-0-	-964	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	56	-0-	-1370	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	206	1	1318	3	Y	-0-					6
02	1428	N	1127	-0-	-301	-0-	151	1	976	3	Y	-0-					6
03	2480	N	1214	-0-	-1266	-0-	171	1	1043	3	Y	-0-					6
04	1470	N	845	-0-	-625	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					6
05	1240	N	604	-0-	-636	-0-	94	1	506	3	Y	4					10
							4	9									
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	71	1	440	3	Y	-0-					10
07	868	N	308	-0-	-560	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					10
08	589	N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					10
09	3000	N	3378	-0-	378	378	401	1	2977	3	Y	-0-					10
10	2134	N	1756	-0-	-378	-0-	247	1	1509	3	Y	-0-					10
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	247	1	1393	3	Y	-0-					10
12	2542	X	973	-0-	-1569	-0-	138	1	835	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	973	1	6203	3	Y	-0-					25
02	T. A.		6672	-0-	6672	6672	894	1	5778	3	Y	-0-					25
03	T. A.		6223	-0-	6223	12895	879	1	5344	3	Y	-0-					25
04	T. A.		5561	-0-	5561	18456	773	1	4788	3	Y	-0-					25
05	24992	X	6536	-0-	-18456	-0-	1019	1	5472	3	Y	41					66
							45	9									
06	7140	X	6169	-0-	-971	-0-	864	1	5305	3	Y	-0-					66
07	7378	X	6318	-0-	-1060	-0-	743	1	5575	3	Y	-0-					66
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1159	1	7128	3	Y	-0-					66
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1024	1	7555	3	Y	-0-					66
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	929	1	5651	3	Y	-0-					66
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	963	1	5403	3	Y	-0-					66
*12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	976	1	5851	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 81,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1144	1	7255	3	Y	-0-					31
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1062	1	6834	3	Y	-0-					31
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1205	1	7293	3	Y	-0-					31
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	1074	1	6623	3	Y	-0-					31
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1139	1	6103	3	Y	47					78
							52	9									
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1197	1	7334	3	Y	-0-					78
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1075	1	8058	3	Y	-0-					78
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1135	1	6962	3	Y	-0-					78
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	-0-					78
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1077	1	6539	3	Y	-0-					78
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1006	1	5634	3	Y	-0-					78
*12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1282	1	7672	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 96,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					40
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	N	5					45
03	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					45
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					45
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					45
06	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					45
07	589	#	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					45
08	589	#	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					45
09	420	#	211	-0-	-209	-0-	211	3			N	-0-					45
10	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			N	-0-					45
11	330	#	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					45
12	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

01	895377	X	283966	-0-	-611411	-0-	274268	2	9698	9	Y	8816	9253	1					57
02	279440	X	217972	-0-	-61468	-0-	210775	2	7197	9	Y	6543	6465	1					135
03	309380	X	211681	-0-	-97699	-0-	203475	2	8206	9	Y	7460	7474	1					121
04	299400	X	183011	-0-	-116389	-0-	176258	2	6753	9	Y	6139	5941	1					319
05	309380	X	166173	-0-	-143207	-0-	160837	2	5336	9	Y	4851	4991	1					179
06	277680	X	150747	-0-	-126933	-0-	147143	2	3604	9	Y	3276	3296	1					159
07	242792	X	145417	-0-	-97375	-0-	140629	2	4788	9	Y	4353	4306	1					206
08	160642	X	127420	-0-	-33222	-0-	121356	2	6064	9	Y	5513	5302	1					417
09	155460	X	119645	-0-	-35815	-0-	115099	2	4546	9	Y	4133	4322	1					228
10	160642	X	46162	-0-	-114480	-0-	44229	2	1933	9	Y	1757	1897	1					88
*11	150750	X	127848	-0-	-22902	-0-	121879	2	5969	9	Y	5426	5168	1	9	8			337
12	145421	X	NO RPT	-0-	-145421	-0-					Y	NO RPT							337

TOTAL GAS PROD: 1,780,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,267

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

01	0	W	406452	-0-	406452	1245835	310688	2	83089	4	Y	11523	12127	1					75
							12675	9											
02	0	W	315733	-0-	315733	1561568	306399	2	9334	9	Y	8485	8385	1					175
03	0	W	306455	-0-	306455	1868023	297471	2	8984	9	Y	8167	8210	1					132
04	0	W	265651	-0-	265651	2133674	257980	2	7671	9	Y	6974	6744	1					362
05	2382313	X	248639	-0-	-2133674	-0-	240757	2	7882	9	Y	7165	7263	1					264
06	393330	X	245329	-0-	-148001	-0-	237648	2	7681	9	Y	6983	6908	1					339
07	348254	X	245936	-0-	-102318	-0-	241414	2	4522	9	Y	4111	4256	1					194
08	284301	X	215898	-0-	-68403	-0-	211225	2	4673	9	Y	4248	4121	1					321
09	245340	X	190185	-0-	-55155	-0-	186362	2	3823	9	Y	3475	3604	1					192
10	253518	X	173872	-0-	-79646	-0-	170107	2	3765	9	Y	3423	3443	1					172
*11	245340	X	154838	-0-	-90502	-0-	149133	2	5705	9	Y	5186	5035	1					323
12	245923	X	NO RPT	-0-	-245923	-0-					Y	NO RPT							323

TOTAL GAS PROD: 2,768,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,740

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

01	77613	X	77613	-0-	-0-	-0-	77613	3			N	-0-					-0-
02	116565	X	116565	-0-	-0-	-0-	116224	3	341	9	N	310	178	1			132
03	117975	X	117975	-0-	-0-	-0-	117483	3	492	9	N	447	526	1	19	8	34
04	105732	X	105732	-0-	-0-	-0-	105444	3	288	9	N	262	186	1	19	8	91
05	96495	X	96495	-0-	-0-	-0-	96152	3	343	9	N	312	173	1	120	8	110
06	82524	X	82524	-0-	-0-	-0-	82130	3	394	9	N	358	177	1	123	8	168
07	76111	X	76111	-0-	-0-	-0-	75857	3	254	9	N	231	175	1	97	8	127
08	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	68517	3	263	9	N	239	169	1	130	8	67
09	53310	X	49530	-0-	-3780	-0-	49275	3	255	9	N	232	131	8			168
10	55087	X	45118	-0-	-9969	-0-	44900	3	218	9	N	198	170	1	98	8	98
11	53310	X	38669	-0-	-14641	-0-	38437	3	232	9	N	211	139	8			170
12	55087	X	47053	-0-	-8034	-0-	46980	3	73	9	N	66	168	1			68

TOTAL GAS PROD: 922,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	S	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					25
02	476	S	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					25
03	527	S	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					25
04	510	S	266	-0-	-244	-0-	266	2			N	-0-					25
05	527	S	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-					25
06	510	S	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					25
07	527	S	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					25
08	527	S	144	-0-	-383	-0-	144	2			N	-0-					25
09	631	S	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25
10	527	S	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					25
11	510	S	214	-0-	-296	-0-	214	2			N	-0-					25
12	527	S	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	S	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					19
02	140	S	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					19
03	205	S	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					19
04	120	S	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					19
05	155	S	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					19
06	90	S	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					19
07	124	S	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					19
08	62	S	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					19
09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					19
10	11	S	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					19
11	5	S	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					19
12	10	S	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	550	-0-	-1062	-0-	37	1	513	2	N	-0-					12
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	70	1	991	2	N	-0-					12
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1405	2	N	-0-					12
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	-0-					12
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					12
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					12
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					12
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	97	1	1346	2	N	-0-					12
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					12
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					12
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	22	1	307	2	N	-0-					17
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					17
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-					17
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-					17
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					17
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	13	1	178	2	N	-0-					17
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	2	N	-0-					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					17
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	N	-0-					17
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	33	1	476	2	N	-0-					38
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-					38
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					38
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					38
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1138	2	N	1	1	8			38
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	N	-0-					5
02	1484	N	1323	-0-	-161	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					5
03	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	101	1	1417	2	N	-0-					5
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	96	1	1340	2	N	-0-					5
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-					5
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					5
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1430	2	N	-0-					5
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					5
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					5
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	N	-0-					5
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					5
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	70	1	1098	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					50
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	41	1	572	2	N	-0-					50
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	37	1	513	2	N	-0-					50
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					50
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-					50
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	31	1	429	2	N	-0-					50
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	N	-0-					50
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-					50
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					50
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	N	-0-	27	1			16
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	-0-	12	1			4
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	65	1	916	2	N	-0-	3	1			1
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					1
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	2	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
09	930	N	751	-0-	-179	-0-	49	1	702	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	2	N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	190	1	2630	2	N	-0-			33
02	2548	N	2422	-0-	-126	-0-	159	1	2263	2	N	-0-			33
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	169	1	2365	2	N	-0-			33
04	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	180	1	2508	2	N	-0-			33
05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-			33
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	168	1	2278	2	N	-0-			33
07	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	153	1	2149	2	N	-0-			33
08	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	176	1	2448	2	N	-0-			33
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	172	1	2444	2	N	-0-			33
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	156	1	2548	2	N	-0-			33
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	155	1	2419	2	N	-0-			33
12	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	160	1	2500	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 31,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

01	1271	X	932	-0-	-339	-0-	63	1	869	2	N	-0-			16
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	N	-0-			16
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	N	-0-			16
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-			16
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-			16
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	-0-			16
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	N	-0-			16
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-			16
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	N	-0-			16
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-			16
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	N	-0-			16
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	61	1	961	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	2	N	-0-			8
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1116	2	N	-0-			8
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-			8
04	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	69	1	954	2	N	-0-			8
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	N	-0-			8
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	88	1	1199	2	N	-0-			8
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1282	2	N	-0-			8
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	86	1	1198	2	N	-0-			8
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70	1	996	2	N	-0-			8
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	2	N	-0-			8
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	60	1	942	2	N	-0-			8
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	63	1	978	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	74	1	1018	2	N	-0-			9
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-			9
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-			9
04	1050	N	671	-0-	-379	-0-	45	1	626	2	N	-0-			9
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	66	1	911	2	N	-0-			9
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	63	1	851	2	N	-0-			9
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	N	-0-			9
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0-			9
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	-0-			9
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	N	-0-			9
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	-0-			9
12	1085	N	953	-0-	-132	-0-	57	1	896	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	112	1	1553	2	N	-0-			3
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-			3
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	114	1	1601	2	N	-0-			3
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	112	1	1552	2	N	-0-			3
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	126	1	1729	2	N	-0-			3
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	105	1	1430	2	N	-0-			3
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1432	2	N	-0-			3
08	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	80	1	1110	2	N	-0-			3
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			3
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	N	-0-			3
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	59	1	930	2	N	-0-			3
12	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	64	1	1005	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	75	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	90	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	70	1	954	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	71	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	69	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	74	1	1161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	265	1	3661	2	N	-0-			25
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	238	1	3377	2	N	-0-			25
03	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	257	1	3602	2	N	-0-			25
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	255	1	3540	2	N	-0-			25
05	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	253	1	3471	2	N	-0-			25
06	3870	X	3489	-0-	-381	-0-	239	1	3250	2	N	-0-			25
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	229	1	3209	2	N	-0-			25
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	259	1	3594	2	N	-0-			25
09	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	230	1	3264	2	N	-0-			25
10	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	211	1	3447	2	N	-0-			25
11	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	209	1	3266	2	N	-0-			25
12	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	219	1	3429	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 43,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	98	1	1361	2	N	-0-			32
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	-0-			32
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1573	2	N	-0-			32
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	108	1	1503	2	N	-0-			32
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	N	-0-			32
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	98	1	1329	2	N	-0-			32
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	114	1	1596	2	N	-0-			32
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1710	2	N	-0-			32
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-			32
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	N	-0-			32
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	98	1	1540	2	N	-0-			32
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	105	1	1644	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

01	1643	N	762	-0-	-881	-0-	51	1	711	2	N	-0-			4
02	1400	N	568	-0-	-832	-0-	37	1	531	2	N	-0-			4
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	29	1	405	2	N	-0-			4
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	49	1	687	2	N	-0-			4
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	32	1	445	2	N	-0-			4
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	N	-0-			4
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			4
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	240	1	3317	2	N	3			45
							3	9							
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	225	1	3190	2	N	3			48
							3	9							
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	246	1	3456	2	N	8			56
							9	9							
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	250	1	3476	2	N	11			67
							12	9							
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	254	1	3481	2	N	-0-			67
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4045	2	N	1			68
							1	9							
07	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	250	1	3513	2	N	2			70
							2	9							
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	236	1	3272	2	N	-0-			70
09	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	240	1	3411	2	N	-0-			70
10	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	213	1	3478	2	N	-0-			70
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	223	1	3482	2	N	-0-			70
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	231	1	3604	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 44,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	173	1	2401	2	N	-0-			8
02	2324	X	2314	-0-	-10	-0-	152	1	2162	2	N	-0-			8
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	120	1	1684	2	N	-0-			8
04	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	118	1	1636	2	N	-0-			8
05	2604	X	1775	-0-	-829	-0-	121	1	1654	2	N	-0-			8
06	2490	X	1656	-0-	-834	-0-	113	1	1543	2	N	-0-			8
07	2573	X	1781	-0-	-792	-0-	119	1	1662	2	N	-0-			8
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	109	1	1513	2	N	-0-			8
09	1740	X	1438	-0-	-302	-0-	95	1	1343	2	N	-0-			8
10	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	80	1	1302	2	N	-0-			8
11	1710	X	1302	-0-	-408	-0-	78	1	1224	2	N	-0-			8
12	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	93	1	1457	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	N	-0-			42
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	93	1	1326	2	N	-0-			42
03	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	86	1	1201	2	N	-0-			42
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	104	1	1443	2	N	-0-			42
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	87	1	1197	2	N	-0-			42
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	N	-0-			42
07	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	96	1	1350	2	N	-0-			42
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	102	1	1423	2	N	-0-			42
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	82	1	1161	2	N	-0-			42
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1497	2	N	-0-			42
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	87	1	1360	2	N	-0-			42
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 17,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	2	N	-0-			13
02	1960	N	1672	-0-	-288	-0-	110	1	1562	2	N	-0-			13
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	138	1	1942	2	N	-0-			13
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	132	1	1836	2	N	-0-			13
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	-0-			13
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	126	1	1706	2	N	-0-			13
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	123	1	1729	2	N	-0-			13
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	116	1	1605	2	N	-0-			13
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	110	1	1557	2	N	-0-			13
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1673	2	N	-0-			13
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	N	-0-			13
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	102	1	1587	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 22,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	150	1	2080	2	N	-0-			9
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	171	1	2434	2	N	-0-			9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	2	N	-0-			9
04	2160	N	1796	-0-	-364	-0-	120	1	1676	2	N	-0-			9
05	2542	N	2348	-0-	-194	-0-	159	1	2189	2	N	-0-			9
06	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	147	1	2005	2	N	-0-			9
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-			9
08	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	134	1	1856	2	N	-0-			9
09	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	131	1	1859	2	N	-0-			9
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	124	1	2022	2	N	-0-			9
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	107	1	1679	2	N	-0-			9
12	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	99	1	1542	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4440	-0-		-179	-0-	299	1	4141	2	N	-0-					95
02	4172	X	3767	-0-		-405	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					95
03	4495	X	4472	-0-		-23	-0-	298	1	4174	2	N	-0-					95
04	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	291	1	4041	2	N	-0-					95
05	4433	X	4292	-0-		-141	-0-	292	1	4000	2	N	-0-					95
06	4320	X	4110	-0-		-210	-0-	282	1	3828	2	N	-0-					95
07	4464	X	4365	-0-		-99	-0-	290	1	4075	2	N	-0-					95
08	4464	X	4170	-0-		-294	-0-	280	1	3890	2	N	-0-					95
09	4320	X	4009	-0-		-311	-0-	264	1	3745	2	N	-0-					95
10	4278	X	4130	-0-		-148	-0-	238	1	3892	2	N	-0-					95
11	4230	X	3884	-0-		-346	-0-	233	1	3651	2	N	-0-					95
12	4371	X	3815	-0-		-556	-0-	229	1	3586	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 49,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-		-0-	-0-	166	1	2297	2	N	-0-					17
02	2320	N	2320	-0-		-0-	-0-	153	1	2167	2	N	-0-					17
03	2480	N	2467	-0-		-13	-0-	164	1	2303	2	N	-0-					17
04	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					17
05	2573	N	2501	-0-		-72	-0-	170	1	2331	2	N	-0-					17
06	2400	N	2313	-0-		-87	-0-	158	1	2155	2	N	-0-					17
07	2542	N	2247	-0-		-295	-0-	150	1	2097	2	N	-0-					17
08	2511	N	2483	-0-		-28	-0-	167	1	2316	2	N	-0-					17
09	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-	161	1	2286	2	N	-0-					17
10	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	145	1	2377	2	N	-0-					17
11	2400	N	2360	-0-		-40	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					17
12	2542	N	2440	-0-		-102	-0-	147	1	2293	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1986	-0-		-525	-0-	134	1	1852	2	N	-0-					7
02	2268	X	1811	-0-		-457	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					7
03	2046	X	1893	-0-		-153	-0-	126	1	1767	2	N	-0-					7
04	1920	X	1821	-0-		-99	-0-	122	1	1699	2	N	-0-					7
05	2015	N	1959	-0-		-56	-0-	133	1	1826	2	N	-0-					7
06	1830	N	1817	-0-		-13	-0-	125	1	1692	2	N	-0-					7
07	1891	N	1864	-0-		-27	-0-	124	1	1740	2	N	-0-					7
08	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					7
09	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	126	1	1784	2	N	-0-					7
10	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	103	1	1675	2	N	-0-					7
11	2010	N	1948	-0-		-62	-0-	117	1	1831	2	N	-0-					7
12	1984	N	1981	-0-		-3	-0-	119	1	1862	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	27389	-0-	-5130	-0-	1835	1	25394	2	N	145	156	1			218
							160	9									
02	28868	X	24152	-0-	-4716	-0-	1577	1	22412	2	N	148	176	1			190
							163	9									
03	29419	X	25821	-0-	-3598	-0-	1709	1	23981	2	N	119	165	1			144
							131	9									
04	26520	X	23900	-0-	-2620	-0-	1596	1	22204	2	N	91					235
							100	9									
05	27404	X	23851	-0-	-3553	-0-	1612	1	22116	2	N	112	181	1			166
							123	9									
06	26520	X	22721	-0-	-3799	-0-	1547	1	21035	2	N	126	173	1			119
							139	9									
07	26753	X	23682	-0-	-3071	-0-	1572	1	22059	2	N	46					165
							51	9									
08	25823	X	22572	-0-	-3251	-0-	1512	1	21021	2	N	35	1	8			199
							39	9									
09	23910	X	21278	-0-	-2632	-0-	1393	1	19767	2	N	107	176	1			130
							118	9									
10	23839	X	21262	-0-	-2577	-0-	1219	1	19934	2	N	99					229
							109	9									
11	22920	X	19999	-0-	-2921	-0-	1196	1	18708	2	N	86	178	1			137
							95	9									
12	23684	X	20485	-0-	-3199	-0-	1226	1	19168	2	N	83					220
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 277,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					67
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5					72
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	752	2	23	9	N	21	83	1			10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	2	44	9	N	40					50
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42					92
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10					102
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	774	2	42	9	N	38	84	1			56
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					65
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	952	2	13	9	N	12					77
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	924	2	13	9	N	12					89
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	807	2	18	9	N	16	84	1			21
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	2	31	9	N	28					49

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1847	2	70	9	N	64	94	1			7
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					20
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1878	2	52	9	N	47	60	1			7
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					12
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2023	2	83	9	N	75	83	1			8
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	N	10					18
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					23
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5					28
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54	77	1			5
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	3	9	9	N	8					13

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					96
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	373	2	91	9	N	83					179
03	948	R	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	N	43					222
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					227
05	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					237
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					247
07	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					247
*08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					247
*09	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					247
*10	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					247
*11	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					247
*12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	1531	-0-	-701	-0-	1520	3	11	9	Y	10					41
02	1876	#	1628	-0-	-248	-0-	1619	3	9	9	Y	8					49
03	1736	#	1568	-0-	-168	-0-	1432	3	136	9	Y	124	58	1			115
04	1650	#	1320	-0-	-330	-0-	1243	3	77	9	Y	70					185
05	1798	#	1335	-0-	-463	-0-	1328	3	7	9	Y	6	142	1			49
06	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1808	3	31	9	Y	28					77
07	1798	#	1655	-0-	-143	-0-	1557	3	98	9	Y	89	142	1			24
08	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1474	3	33	9	Y	30					54
09	1830	#	1676	-0-	-154	-0-	1588	3	88	9	Y	80					134
10	1891	#	1720	-0-	-171	-0-	1676	3	44	9	Y	40	130	1			44
11	1830	#	1350	-0-	-480	-0-	1227	3	123	9	Y	112	144	1			12
12	1736	#	1397	-0-	-339	-0-	1367	3	30	9	Y	27					39

TOTAL GAS PROD: 18,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					84
02	140	#	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					84
03	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					84
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					28
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					28
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					28
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					28
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	769	3	178	9	N	162	349	1			10
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1116	3	45	9	N	41					51
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1736	3	54	9	N	49					100
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1398	3	78	9	N	71					171
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					175
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	860	3	25	9	N	23					198
07	1209	N	849	-0-	-360	-0-	796	3	53	9	N	48					246
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1382	3	160	9	N	145	351	1			40
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1638	3	363	9	N	330	360	1			10
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1051	3	152	9	N	138					148
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	3	28	9	N	25					173
12	1209	N	858	-0-	-351	-0-	835	3	23	9	N	21					194

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	3	35	9	N	32					116
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	3	44	9	N	40					156
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	169	3	46	9	N	42					198
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	33	3	67	9	N	61	177	1			82
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	67	3	45	9	N	41					123
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	81	3	17	9	N	15					138
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	32	3	9	9	N	8					146
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	3	26	9	N	24					170
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	51	3	17	9	N	15					185
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	N	11					196
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	114	3	69	9	N	63	172	1			87
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	64	3	70	9	N	64					151

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3					158
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					160
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	60	3	55	9	N	50	173	1			37
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8					45
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	107	3	11	9	N	10					55
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	62	3	8	9	N	7					62
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	N	9					79
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					84
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					85
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	3	7	9	N	6					91
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	N	3					94

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	447	3	103	9	Y	94	81	1			110
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	784	3	55	9	Y	50	80	1			80
03	992	N	606	-0-	-386	-0-	570	3	36	9	Y	33					113
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	300	3	30	9	Y	27	81	1			59
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	354	3	25	9	Y	23					82
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	3	28	9	Y	25					107
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	3	44	9	Y	40	81	1			66
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	3	40	9	Y	36					102
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	940	3	47	9	Y	43	82	1			63
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	781	3	25	9	Y	23					86
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	702	3	64	9	Y	58	75	1			69
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	Y	27					96

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	298	3	125	9	N	114	99	1			91
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	612	3	66	9	N	60	97	1			54
03	620	N	489	-0-	-131	-0-	444	3	45	9	N	41					95
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	276	3	35	9	N	32	99	1			28
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	361	3	32	9	N	29					57
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	584	3	34	9	N	31					88
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	531	3	53	9	N	48	99	1			37
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	908	3	48	9	N	44					81
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1098	3	58	9	N	53	100	1			34
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1121	3	31	9	N	28					62
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	842	3	77	9	N	70	91	1			41
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	734	3	36	9	N	33					74

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	N	11					63
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	410	2	15	9	N	14					77
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	329	2	14	9	N	13					90
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	389	2	8	9	N	7					97
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					107
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	652	2	22	9	N	20					127
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	941	2	29	9	N	26					153
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					170
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18					188
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	773	2	26	9	N	24					212
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	668	2	20	9	N	18					230
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24	181	1			73

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	187	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					22
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					22
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					22
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					22
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					22
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					115
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	134	3			N	-0-					115
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					115
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					115
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					115
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					115
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					115
12	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					280
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					280
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	173	1			107
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					107
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					107
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					107
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	182	2	15	9	N	14					121
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					121
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	N	6					127
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1					128
*11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4	1	8			131
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	777	-0-	-370	-0-	764	2	13	9	N	12					222
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	877	2	8	9	N	7					229
03	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8	9	N	7					236
04	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1077	2	7	9	N	6					242
05	1054	#	898	-0-	-156	-0-	887	2	11	9	N	10	180	1			72
06	1080	#	840	-0-	-240	-0-	828	2	12	9	N	11					83
07	1116	#	1050	-0-	-66	-0-	1039	2	11	9	N	10					93
08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					105
09	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					115
10	1054	#	998	-0-	-56	-0-	987	2	11	9	N	10					125
11	1110	#	1045	-0-	-65	-0-	1037	2	8	9	N	7					132
12	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	996	2	9	9	N	8					140

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

01	5208 X	4251	-0-	-957	-0-	4233	2	18	9	N	16					188
02	4844 X	4176	-0-	-668	-0-	4146	2	30	9	N	27	53	1			162
03	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5119	2	12	9	N	11					173
04	5190 X	4652	-0-	-538	-0-	4646	2	6	9	N	5	19	1			159
05	4619 X	4559	-0-	-60	-0-	4550	2	9	9	N	8					167
06	4980 X	3938	-0-	-1042	-0-	3929	2	9	9	N	8					175
07	5146 X	4271	-0-	-875	-0-	4259	2	12	9	N	11					186
08	5146 X	4327	-0-	-819	-0-	4317	2	10	9	N	9	22	1			173
09	4650 X	3254	-0-	-1396	-0-	3242	2	12	9	N	11					184
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4758	2	33	9	N	30					214
11	4200 X	3846	-0-	-354	-0-	3827	2	19	9	N	17					231
12	4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	3212	2	8	9	N	7					238

TOTAL GAS PROD: 50,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1399	2	8	9	N	7					147
02	1904	N	1387	-0-	-517	-0-	1372	2	15	9	N	14	18	1			143
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2179	2	13	9	N	12					155
04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1117	2	22	9	N	20	75	1			100
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1333	2	8	9	N	7					107
06	2100	N	1191	-0-	-909	-0-	1180	2	11	9	N	10					117
07	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	N	3					120
08	1333	N	241	-0-	-1092	-0-	227	2	14	9	N	13	7	1			126
09	1200	N	259	-0-	-941	-0-	251	2	8	9	N	7					133
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	116	2	15	9	N	14					147
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	157	2	6	9	N	5					152
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	106	2	7	9	N	6					158

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	1	1			64
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					64
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					64
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					66
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					66
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					70
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					71
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					71
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	972	-0-	-1260	-0-	943	2	29	9	N	26					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1630	2	48	9	N	44	18	1			171
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1611	2	41	9	N	37					208
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	6	1			208
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					225
06	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1216	2	17	9	N	15					240
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	N	20					260
08	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	1729	2	46	9	N	42	176	1			126
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1071	2	39	9	N	35					161
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2107	2	61	9	N	55					216
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1644	2	29	9	N	26					242
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	N	24					266

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3362	-0-	-1784	-0-	3328	2	34	9	N	31					241
02	4648	X	3782	-0-	-866	-0-	3729	2	53	9	N	48	46	1			243
03	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4320	2	30	9	N	27					270
04	4050	X	3311	-0-	-739	-0-	3269	2	42	9	N	38	216	1			92
05	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	3167	2	142	9	N	129	154	1			67
06	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4032	2	69	9	N	63					130
07	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3511	2	58	9	N	53					183
08	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	2694	2	42	9	N	38	26	1			195
09	4110	X	1926	-0-	-2184	-0-	1884	2	42	9	N	38	188	1			45
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4277	2	73	9	N	66					111
11	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	2935	2	58	9	N	53					164
12	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3047	2	58	9	N	53					217

TOTAL GAS PROD: 40,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	4173	2	17	9	N	15					247
02	4172	X	3920	-0-	-252	-0-	3903	2	17	9	N	15					262
03	4619	X	1146	-0-	-3473	-0-	1140	2	6	9	N	5					267
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					277
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5435	2	22	9	N	20	187	1			110
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3888	2	22	9	N	20					130
07	4774	X	2737	-0-	-2037	-0-	2720	2	17	9	N	15					145
08	4991	X	2921	-0-	-2070	-0-	2904	2	17	9	N	15					160
09	4830	X	2152	-0-	-2678	-0-	2135	2	17	9	N	15					175
10	4991	X	3935	-0-	-1056	-0-	3909	2	26	9	N	24					199
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7092	2	29	9	N	26					225
*12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4446	2	32	9	N	29					254

TOTAL GAS PROD: 46,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4084	2	244	9	N	222	384	1			118
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4105	2	184	9	N	167	192	1			93
03	3875	X	2477	-0-	-1398	-0-	2387	2	90	9	N	82					175
04	3870	X	2406	-0-	-1464	-0-	2056	2	350	9	N	318	380	1			113
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	3160	2	149	9	N	135					248
06	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	3023	2	187	9	N	170	188	1			230
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3916	2	169	9	N	154	186	1			198
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3360	2	177	9	N	161	186	1			173
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2531	2	96	9	N	87					260
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4153	2	235	9	N	214	182	1			292
11	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	3394	2	120	9	N	109	189	1			212
12	3999	X	2411	-0-	-1588	-0-	2217	2	194	9	N	176	191	1			197

TOTAL GAS PROD: 40,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	N	25					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	N	18					115
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	175	2	53	9	N	48					163
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44					207
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	2	57	9	N	52	186	1			73
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					108
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30					138
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	143	2	59	9	N	54					192
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					213
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	168	2	39	9	N	35	181	1			67
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	N	41					108
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14					122

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4032	2	121	9	N	110					198
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3799	2	123	9	N	112	192	1			118
03	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3473	2	96	9	N	87					205
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	3482	2	120	9	N	109	191	1			123
05	4340	X	3334	-0-	-1006	-0-	3225	2	109	9	N	99					222
06	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3144	2	91	9	N	83	187	1			118
07	4340	X	3200	-0-	-1140	-0-	3121	2	79	9	N	72					190
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4474	2	140	9	N	127	180	1			137
09	3600	X	1361	-0-	-2239	-0-	1350	2	11	9	N	10					147
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3773	2	119	9	N	108					255
11	4200	X	2912	-0-	-1288	-0-	2812	2	100	9	N	91	188	1			158
12	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4177	2	85	9	N	77					235

TOTAL GAS PROD: 42,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1397 2	7 9	N	6	127 1		-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1812 2	14 9	N	13			13
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699 2	25 9	N	23			36
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1861 2	45 9	N	41			77
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1916 2	11 9	N	10			87
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2014 2	7 9	N	6			93
07	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	1657 2	7 9	N	6			99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 12,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	N	1			27
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			34

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					12
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	1			Y	-0-					12
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					12
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					12
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					12
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					12
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					12
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	17	9	N	15					78
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	169	2	17	9	N	15					93
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	21	2	20	9	N	18					111
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	231	2	15	9	N	14					125
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					135
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					146
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	194	2	11	9	N	10					156
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8					164
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	167	2	12	9	N	11					175
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10	168	1			17
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	N	18					35

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					44
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					44
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					44
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					44
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					44
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					44
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					44
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					45
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					45
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					45
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					45
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	24	5	1	1	9	N	1					73
02	14B2 EXT		6	-0-	6	30	5	1	1	9	N	1					74
03	35	R	5	-0-	-30	-0-	5	1			N	-0-					74
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					75
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					76
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					77
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	636	2	32	9	N	29					205
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1577	2	15	9	N	14					219
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1760	2	34	9	N	31					250
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	N	16	177	1			89
05	1767	N	993	-0-	-774	-0-	986	2	7	9	N	6					95
06	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	299	2	6	9	N	5					100
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1956	2	35	9	N	32					132
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	N	22					154
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1733	2	17	9	N	15					169
10	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1766	2	9	9	N	8					177
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1343	2	14	9	N	13					190
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	N	20					210

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	264	-0-	-1038	-0-	264	2			N	-0-					201
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					201
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2081	2	84	9	N	76					277
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	N	4	179	1			102
05	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1407	2	33	9	N	30					132
06	1770	N	802	-0-	-968	-0-	788	2	14	9	N	13					145
07	1426	N	60	-0-	-1366	-0-	60	2			N	-0-					145
08	1426	N	475	-0-	-951	-0-	462	2	13	9	N	12					157
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20					177
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28	9	N	25					202
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	970	2	28	9	N	25					227
12	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	973	2	31	9	N	28					255

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	652	2	69	9	N	63					140
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	588	2	30	9	N	27					167
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	2	25	9	N	23					190
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	2	54	9	N	49					239
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	605	2	58	9	N	53	177	1			115
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					155
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42					197
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42					239
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	821	2	91	9	N	83	177	1			145
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	719	2	35	9	N	32					177
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	727	2	53	9	N	48					225
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	585	2	35	9	N	32	180	1			77

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	9	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	N	19	73	1			34
							21	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	32	1	2417	2	N	18					52
							20	9									
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	87	1	2619	2	N	34					86
							37	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	41	1	1941	2	N	17					103
							19	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	197	1	2331	2	N	16					119
							18	9									
06	1260	N	620	-0-	-640	-0-	20	1	597	2	N	3					122
							3	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122
09	630	N	196	-0-	-434	-0-	39	1	157	2	N	-0-					122
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	87	1			36

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	34 1 10 9		336	3	N	-0-					85
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	36 1		338	3	N	-0-					85
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9		440	3	N	9					94
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	122 1 25 9		1141	3	N	23					117
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	83 1 6 9		785	3	N	5					122
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66 1 7 9		598	3	N	6	96	1			32
07	1333	N	758	-0-	-575	-0-	58 1 11 9		689	3	N	10					42
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	104 1 3 9		1229	3	N	3					45
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109 1 19 9		1233	3	N	17					62
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	86 1 36 9		909	3	N	33					95
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	86 1 6 9		898	3	N	5					100
12	1395	N	728	-0-	-667	-0-	64 1		664	3	N	-0-	63	1	2	5	35

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	N	-0-					43
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	43	1	403	3	N	-0-					43
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	46	1	455	3	N	27					70
							30	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	N	37					107
							41	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	43					150
							47	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	N	37	129	1			58
							41	9									
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	42	1	499	3	N	41					99
							45	9									
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	41	1	487	3	N	28					127
							31	9									
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	40	1	454	3	N	25	75	1			77
							28	9									
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	42	1	445	3	N	38					115
							42	9									
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	34	1	351	3	N	15					130
							17	9									
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	32	1	330	3	N	-0-	80	1			49

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		35	-0-	35	60	35	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	95	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	141	46	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	62	-0-	-141	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	72	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	54	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	22	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	101	-0-	101	563	22	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	46	-0-	-563	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4 30	1 9	771	2	Y	27					45
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	14 14	1 9	591	2	Y	13	48	1			10
03	DLQ	G-10	54	-0-	54	673	16 24	1 9	14	2	Y	22					32
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	722	15 20	1 9	14	2	Y	18					50
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	722					Y	11	56	1			5
06	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

01	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	31	1	1112	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1145					Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10	560	-0-	560	1705	31	1	527	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	2263 R	558	-0-	-1705	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1917	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	295	1	1464	2	Y	251	196	1			56
						276	9									
07	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	328	1	2060	2	Y	352	341	1			67
						387	9									
08	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	336	1	1624	2	Y	216	220	1			63
						238	9									
09	2040 #	1896	-0-	-144	-0-	336	1	1560	2	Y	-0-	50	1			13
10	2790 #	2067	-0-	-723	-0-	313	1	1702	2	Y	47	37	1			23
						52	9									
11	2700 #	2124	-0-	-576	-0-	330	1	1729	2	Y	59	57	1			25
						65	9									
12	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20					43
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					43
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					43
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					43
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					43
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	N	3					46
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34					80
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	259	3	266	9	N	242	169	1			153
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	331	3	83	9	N	75	168	1			60
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	3	42	9	N	38					98

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					120
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			N	-0-					120
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					120
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					120
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2	2	8			120
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					120
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13					133
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	3	30	9	N	27					160
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					160
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	3	14	9	N	13					173
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	3	24	9	N	22					195

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	14	1	907	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	28	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	31	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	31	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	745	-0-	-1301	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	29	1	2502	2	N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	23	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1478	-0-	-1126	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	685	2	31	9	N	28					158
02	700	N	378	-0-	-322	-0-	270	2	108	9	N	98					256
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1004	2	111	9	N	101	180	1			177
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					182
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	803	2	29	9	N	26	184	1			30
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					40
08	899	N	316	-0-	-583	-0-	313	2	3	9	N	3					43
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					45
10	899	N	377	-0-	-522	-0-	376	2	1	9	N	1					46
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					56
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	832	2	4	9	N	4					60

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					35
04	3000	N	5072	-0-	2072	2072	5072	2			N	-0-					35
05	3100	N	6591	-0-	3491	5563	6591	2			N	-0-					35
06	3000	N	6698	-0-	3698	9261	6698	2			N	-0-					35
07	16918	X	7657	-0-	-9261	-0-	7592	2	65	9	N	59					94
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7453	2	118	9	N	107	174	1			27
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5705	2	1	9	N	1					28
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6720	2	8	9	N	7					35
*11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8016	2	105	9	N	95					130
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 54,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	361 1 212 9	1490 2	N	193	313 1		43
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	430 1 198 9	1757 2	N	180	178 1		45
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	516 1 171 9	1858 2	N	155	167 1		33
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	522 1 182 9	1952 2	N	165			198
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	548 1 182 9	2095 2	N	165	316 1		47
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	569 1 172 9	2067 2	N	156			203
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	603 1 197 9	2205 2	N	179	171 1	1 8	210
08	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	656 1 169 9	2193 2	N	154	174 1		190
09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	605 1 157 9	2237 2	N	143	161 1		172
*10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	688 1 162 9	2097 2	N	147	177 1	2 8	140
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	545 1 163 9	1834 2	N	148	170 1		118
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	549 1 162 9	1846 2	N	147	172 1		93

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	149	1 9	621	2	Y	8					12
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	157	1 7 9	639	2	Y	6					18
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	205	1 13 9	774	2	Y	12	25	1			5
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	75	1 7 9	274	2	Y	6					11
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	174	1 10 9	681	2	Y	9					20
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	312	1 7 9	1128	2	Y	6	22	1			4
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	258	1 8 9	950	2	Y	7					11
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	260	1 9 9	869	2	Y	8					19
09	1410	X	1321	-0-	-89	-0-	279	1 12 9	1030	2	Y	11	26	1			4
10	1488	X	270	-0-	-1218	-0-	53	1 41 9	176	2	Y	37	28	1	3	8	10
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	472	1 6 9	1891	2	Y	5	8	1			2
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	401	1	1638	2	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	465	1 1 9	1673	2	Y	1					3
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	407	1 9 9	1514	2	Y	8	4	1			7
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	326	1 8 9	1247	2	Y	7	6	1			8
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	259	1 7 9	940	2	Y	6	7	1			7
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	342	1 7 9	1268	2	Y	6	6	1			7
08	1550	N	898	-0-	-652	-0-	207	1 4 9	687	2	Y	4	6	1			5
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	462	1 86 9	1719	2	Y	78	6	1			77
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	515	1 91 9	1572	2	Y	83	85	1	2	8	73
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	308	1 85 9	1049	2	Y	77	105	1			45
12	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	372	1 23 9	1252	2	Y	21	52	1			14

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	558	1 9	2272	2	Y	8					12
02	3024	X	2292	-0-	-732	-0-	450	1 7 9	1835	2	Y	6					18
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	565	1 13 9	2038	2	Y	12	25	1			5
04	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	579	1 9 9	2133	2	Y	8					13
05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	490	1 10 9	1874	2	Y	9					22
06	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	521	1 7 9	1886	2	Y	6	24	1			4
07	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	524	1 8 9	1935	2	Y	7					11
08	3100	N	3886	-0-	786	786	888	1 9 9	2989	2	Y	8					19
09	3000	N	3175	-0-	175	961	668	1 12 9	2495	2	Y	11	26	1			4
*10	3100	N	2328	-0-	-772	189	566	1 41 9	1721	2	Y	37	28	1	3	8	10
*11	5928	X	5739	-0-	-189	-0-	1306	1	4433	2	Y	-0-					10
*12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1145	1	3878	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	356	1 9	1441	2	Y	8					12
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	260	1 7 9	1068	2	Y	6					18
03	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	220	1 13 9	815	2	Y	12	25	1			5
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	260	1 9 9	976	2	Y	8					13
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	333	1 10 9	1277	2	Y	9					22
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	374	1 7 9	1357	2	Y	6	24	1			4
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	382	1 8 9	1402	2	Y	7					11
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1 9 9	1348	2	Y	8					19
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	386	1 12 9	1429	2	Y	11	26	1			4
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	459	1 41 9	1398	2	Y	37	28	1	3	8	10
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	341	1	1152	2	Y	-0-					10
12	1891	N	1352	-0-	-539	-0-	304	1	1048	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	550	1 6 9	2242	2	Y	5	8	1			2
02	2996	X	2498	-0-	-498	-0-	493	1	2005	2	Y	-0-					2
03	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	559	1 1 9	1934	2	Y	1					3
04	2700	X	1563	-0-	-1137	-0-	328	1 4 9	1231	2	Y	4	4	1			3
05	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	495	1 4 9	1863	2	Y	4	3	1			4
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	402	1 3 9	1457	2	Y	3	3	1			4
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	397	1 3 9	1455	2	Y	3	3	1			4
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1 2 9	1449	2	Y	2	3	1			3
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	421	1 1 9	1558	2	Y	1	3	1			1
*10	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	299	1 3 9	946	2	Y	3	1	1	2	8	1
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	378	1 1 9	1277	2	Y	1	1	1			1
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	379	1 3 9	1274	2	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	89	1	321	2	Y	2					2
							2	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	651	N	382	-0-	-269	-0-	79	1	303	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	387	-0-	-603	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	404	-0-	-588	-0-	87	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	373	-0-	-588	-0-	86	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	393	-0-	-567	-0-	83	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	99	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	65	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	71	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	500	1	2022	2	Y	1	43	1			15
							1	9									
02	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	360	1	1472	2	Y	15					30
							17	9									
03	2449	X	2060	-0-	-389	-0-	444	1	1616	2	Y	-0-					30
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	582	1	2173	2	Y	-0-					30
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	700	1	2677	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	698	1	2529	2	Y	-0-					4
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	753	1	2789	2	Y	-0-					4
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	683	1	2268	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
09	3150	X	1219	-0-	-1931	-0-	257	1	960	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*10	3255	X	503	-0-	-2752	-0-	124	1	377	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
11	3150	X	497	-0-	-2653	-0-	114	1	383	2	Y	-0-					4
12	3255	X	861	-0-	-2394	-0-	196	1	665	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	Y	8						12
							9	9										
02	1400	N	1192	-0-	-208	-0-	235	1	950	2	Y	6						18
							7	9										
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	503	1	1819	2	Y	12	25	1				5
							13	9										
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	253	1	936	2	Y	8						13
							9	9										
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	351	1	1351	2	Y	9						22
							10	9										
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	415	1	1506	2	Y	6	24	1				4
							7	9										
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	402	1	1478	2	Y	7						11
							8	9										
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	447	1	1491	2	Y	8						19
							9	9										
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	418	1	1544	2	Y	11	26	1				4
							12	9										
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	535	1	1637	2	Y	37	28	1	3	8		10
							41	9										
11	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	344	1	1161	2	Y	-0-						10
12	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	352	1	1182	2	Y	-0-						10

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	524	1	2117	2	Y	-0-					23
02	2772	X	2065	-0-	-707	-0-	403	1	1662	2	Y	-0-					23
03	3069	X	2272	-0-	-797	-0-	491	1	1781	2	Y	-0-					23
04	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	471	1	1763	2	Y	34					57
							37	9									
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	454	1	1751	2	Y	-0-					57
06	2550	X	478	-0-	-2072	-0-	100	1	378	2	Y	-0-					57
07	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	440	1	1579	2	Y	-0-					57
08	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	295	1	1012	2	Y	-0-					57
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	312	1	1152	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
*10	2015	N	1197	-0-	-818	-0-	291	1	905	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
11	1260	N	972	-0-	-288	-0-	223	1	749	2	Y	-0-					57
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	131	1	436	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	16	83	1			13
							18	9									
02	476	X	88	-0-	-388	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					13
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
04	450	X	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					13
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					13
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					13
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	16 26	1 9	61	2	Y	24	86	1			19
02	1120	X	122	-0-	-998	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					19
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					60
02	812	N	687	-0-	-125	-0-	121	1	566	2	Y	-0-					60
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	131	1	505	2	Y	-0-					60
04	750	N	503	-0-	-247	-0-	96	1	407	2	Y	-0-					60
05	744	N	351	-0-	-393	-0-	67	1	284	2	Y	-0-					60
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	140	1	541	2	Y	-0-					60
07	744	X	666	-0-	-78	-0-	136	1	530	2	Y	-0-					60
08	620	X	510	-0-	-110	-0-	109	1	401	2	Y	-0-					60
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	-0-					60
*10	713	X	388	-0-	-325	-0-	91 2	1 9	295	2	Y	2	2	8			60
11	690	X	640	-0-	-50	-0-	127	1	513	2	Y	-0-					60
12	1023	X	784	-0-	-239	-0-	164	1	620	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1 9	999	2	Y	8					12
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	201	1 7 9	813	2	Y	6					18
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	257	1 13 9	924	2	Y	12	25	1			5
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	231	1 9 9	855	2	Y	8					13
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	221	1 10 9	846	2	Y	9					22
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	219	1 7 9	790	2	Y	6	24	1			4
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	240	1 8 9	882	2	Y	7					11
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	247	1 9 9	823	2	Y	8					19
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	239	1 12 9	880	2	Y	11	26	1			4
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	282	1 41 9	870	2	Y	37	28	1	3	8	10
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	234	1	790	2	Y	-0-					10
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	254	1	853	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	433	1 1 9	1738	2	Y	1	43	1			15
02	2184	N	1792	-0-	-392	-0-	346	1 17 9	1429	2	Y	15					30
03	2139	N	1671	-0-	-468	-0-	354	1	1317	2	Y	-0-					30
04	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	339	1	1276	2	Y	-0-					30
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	316	1 8 9	1213	2	Y	7	33	1			4
06	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	307	1	1114	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	311	1	1139	2	Y	-0-					4
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	335	1 2 9	1119	2	Y	2	2	8			4
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	332	1 2 9	1229	2	Y	2	2	8			4
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	724	1 2 9	2205	2	Y	2	2	8			4
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	622	1	2094	2	Y	-0-					4
*12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	666	1 57 9	2237	2	Y	52					56

TOTAL GAS PROD: 23,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	276 9	1 9	1087	2	Y	8					12
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	519 7	1 9	2068	2	Y	6					18
03	3100	N	3214	-0-	114	114	693 13	1 9	2508	2	Y	12	25	1			5
04	3000	N	3167	-0-	167	281	669 9	1 9	2489	2	Y	8					13
05	3100	N	3657	-0-	557	838	756 10	1 9	2891	2	Y	9					22
06	4035	X	3197	-0-	-838	-0-	691 7	1 9	2499	2	Y	6	24	1			4
07	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	595 8	1 9	2177	2	Y	7					11
08	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	524 9	1 9	1746	2	Y	8					19
09	3480	X	1928	-0-	-1552	-0-	408 12	1 9	1508	2	Y	11	26	1			4
10	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	558 41	1 9	1716	2	Y	37	28	1	3	8	10
11	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	643	1	2166	2	Y	-0-					10
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	745	1	2500	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 32,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		88	-0-	88	216	88	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		177	-0-	177	393	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	177	-0-	-393	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	15	1	923	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	Y	198	155	1			44
							218	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	101	121	1			24
							111	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	988	2	Y	160	143	1			41
							176	9									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	92	1	1188	2	Y	-0-	33	1			8
10	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	77	1	1041	2	Y	-0-	5	1			3
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	98	1	1354	2	Y	-0-	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	2	Y	100					125
							110	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1207	2	Y	121	119	1			127
							133	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	11	1	2107	2	Y	128	235	1			20
							141	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	2	Y	177					197
							195	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2453	2	Y	107	222	1			82
							118	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	2	Y	295	290	1			87
							325	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	2	Y	353	330	1			110
							388	9									
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	161	1	2770	2	Y	283	335	1			58
							311	9									
09	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	138	1	2500	2	Y	182	178	1			62
							200	9									
10	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	119	1	2703	2	Y	201	178	1			85
							221	9									
11	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	130	1	2613	2	Y	148	178	1			55
							163	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	213	-0-	-159	-0-	47	1	166	2	Y	-0-	20	1			2
02	336	X	143	-0-	-193	-0-	38	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	217	X	174	-0-	-43	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	118	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	104	-0-	-53	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	15	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	940	-0-	-68	-0-	14	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	15	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1418	-0-	-1012	-0-	15	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	15	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	119	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	994	-0-	-956	-0-	76	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	112	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	110	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	120	104	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	104	-0-	-120	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	5	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7226	-0-	4226	4226	361	1	6865	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1266	-0-	-1834	2392	54	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1376	-0-	-1624	768	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	8 1		2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	8	8 1		2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	40 1		10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 1		10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	9 1		4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		268	-0-	268	268	47	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		157	-0-	157	425	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		86	-0-	86	511	38	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	511	X	-0-	-0-	-511	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	176	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	520	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	473	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	458	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1481	-0-	-472	-0-	457	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	566	1	1033	2	Y	62					62
							68	9									
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	683	1	1267	2	Y	69	83	1			48
							76	9									
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	611	1	999	2	Y	29					77
							32	9									
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	617	1	873	2	Y	34	79	1			32
							37	9									
10	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	672	1	958	2	Y	40					72
							44	9									
11	1950	X	1164	-0-	-786	-0-	400	1	677	2	Y	79	89	1			62
							87	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1610	-0-	-529	-0-	477	1	1125	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	399	1	973	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	516	1	1136	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	499	1	1187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2232	X	643	-0-	-1589	-0-	195	1	445	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1620	X	865	-0-	-755	-0-	64	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	81	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	505	-0-	-1231	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	996	-0-	-684	-0-	92	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	178	1	1457	2	Y	-0-					-0-
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	209	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	751	-0-	-1069	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1023	-0-	-957	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	932	-0-	-1114	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	945	-0-	-45	-0-	285	1	654	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	394	1	1812	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	374	1	1376	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
10	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	341	1	1315	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	2310	X	1188	-0-	-1122	-0-	227	1	959	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	193	-0-	-706	-0-	60	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	644	X	174	-0-	-470	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	453	-0-	-601	-0-	146	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	462	-0-	-558	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	458	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	393	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	418	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	406	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	896	-0-	-544	-0-	397	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	905	-0-	-583	-0-	449	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	668	-0-	-562	-0-	260	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	360	-0-	-198	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	287	-0-	-103	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	191	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	38	-0-	-334	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	127	-0-	-233	-0-	35	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	650	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1946	-0-	-294	-0-	574	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	943	1	2044	2	Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	913	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	582	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2015	-0-	-865	-0-	586	1	1411	2	Y	16					16
							18	9									
07	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	703	1	1669	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
08	3162	X	1224	-0-	-1938	-0-	544	1	671	2	Y	8					21
							9	9									
09	3060	X	1807	-0-	-1253	-0-	640	1	1158	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
10	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	685	1	1163	2	Y	11					19
							12	9									
11	2310	X	1586	-0-	-724	-0-	475	1	1087	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	129	-0-	-646	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	50	-0-	-105	-0-	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	68	-0-	-52	-0-	32	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	290	-0-	-1450	-0-	43	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1601	-0-	-786	-0-	31	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1328	-0-	-660	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1323	-0-	-971	-0-	31	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1324	-0-	-266	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	813	-0-	-768	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	157	1	848	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	527	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	549	1	2235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	541	1	1023	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	472	1	1086	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	2700	X	1691	-0-	-1009	-0-	256	1	1434	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1000	-0-	-674	-0-	31 18	1 9	951	2	Y	16	17	1			5
02	1148	X	908	-0-	-240	-0-	28 13	1 9	867	2	Y	12	13	1			4
03	2914	X	629	-0-	-2285	-0-	31 17	1 9	581	2	Y	15	13	1			6
04	2850	X	629	-0-	-2221	-0-	30 17	1 9	582	2	Y	15	13	1			8
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1584	2	Y	15	17	1			6
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	379	1	1416	2	Y	-0-	5	1			1
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	429	1	1525	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	366	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	861	-0-	-939	-0-	332	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1099	-0-	-854	-0-	119	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1570	-0-	-320	-0-	390	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2175	-0-	-1948	-0-	31 26	1 9	2118	2	Y	24	24	1			8
02	3724	X	1186	-0-	-2538	-0-	28 19	1 9	1139	2	Y	17	19	1			6
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	31 22	1 9	1436	2	Y	20	18	1			8
04	2460	X	1492	-0-	-968	-0-	30 24	1 9	1438	2	Y	22	19	1			11
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	3854	2	Y	20	23	1			8
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	304 69	1 9	2076	2	Y	63	55	1			16
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	334 101	1 9	2354	2	Y	92	90	1			18
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	341 74	1 9	2198	2	Y	67	66	1			19
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	321	1	2167	2	Y	-0-	15	1			4
10	3906	X	2938	-0-	-968	-0-	299 175	1 9	2464	2	Y	159	100	1			63
11	2700	X	1803	-0-	-897	-0-	225 94	1 9	1484	2	Y	85	102	1			46
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	31	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1180	-0-	-20	-0-	254	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	330	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	340	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	332	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	316	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	520	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1071	-0-	-355	-0-		31	1	1039	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1148	X	820	-0-	-328	-0-		28	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1488	X	1202	-0-	-286	-0-		31	1	1170	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-		30	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-		31	1	1121	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-		363	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-		382	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-		397	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	1239	-0-	-51	-0-		403	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1254	-0-	-172	-0-		378	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1482	-0-	-198	-0-		428	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5150	-0-	-926	-0-		31	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	3978	-0-	-1510	-0-		28	1	3950	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4677	-0-	-4	-0-		31	1	4646	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4684	-0-	-266	-0-		30	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	1559	-0-	-3556	-0-		31	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-		348	1	2227	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	4836	X	1601	-0-	-3235	-0-		364	1	1236	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	4836	X	1507	-0-	-3329	-0-		340	1	1166	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	4680	X	1598	-0-	-3082	-0-		337	1	1248	2	Y	12	10	1			2
								13	9									
10	2666	X	1785	-0-	-881	-0-		323	1	1458	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
11	2580	X	1802	-0-	-778	-0-		433	1	1368	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1577	-0-	-859	-0-	28	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2148	-0-	-208	-0-	31	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	30	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	473	1	2027	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	439	1	1660	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	507	1	2116	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	467	1	2219	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	493	1	2251	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	32	-0-	-526	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	32	-0-	-472	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	73	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1736	X	1136	-0-	-600	-0-	380	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	369	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	431	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	418	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	352	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	571	1	486	2	Y	15					15
							17	9									
07	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	684	1	495	2	Y	-0-	9	1			6
08	1333	X	795	-0-	-538	-0-	538	1	218	2	Y	35					41
							39	9									
09	1290	X	1021	-0-	-269	-0-	646	1	351	2	Y	22	45	1			18
							24	9									
10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	625	1	311	2	Y	26					44
							29	9									
11	1140	X	1112	-0-	-28	-0-	620	1	436	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	103	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	112	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	199	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	478	-0-	-18	-0-	63	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	251	-0-	-245	-0-	59	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	312	-0-	-168	-0-	55	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	465	X	378	-0-	-87	-0-	68	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	393	-0-	-57	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	142	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	185	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	170	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	161	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	262	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	273	-0-	-347	-0-	49	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	99	-0-	-397	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	109	-0-	-371	-0-	37	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	155	-0-	-341	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	470	-0-	-10	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2353	-0-	-1243	-0-	31	1	2138	2	Y	167	173	1			53
							184	9									
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	121	134	1			40
03	1736	X	985	-0-	-751	-0-	31	1	797	2	Y	143	128	1			55
							157	9									
04	2550	X	1001	-0-	-1549	-0-	30	1	799	2	Y	156	132	1			79
							172	9									
05	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	31	1	2097	2	Y	143	164	1			58
							157	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	395	1	1932	2	Y	2	47	1			13
							2	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	482	1	2458	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
08	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	436	1	862	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	503	1	2592	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	471	1	2930	2	Y	220	135	1			85
							242	9									
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	539	1	2466	2	Y	312	274	1			123
							343	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1634	-0-		-1559	-0-	31 129	1 9	1474	2	Y	117	121	1			37
02	2520	X	1015	-0-		-1505	-0-	28 92	1 9	895	2	Y	84	93	1			28
03	2697	X	1538	-0-		-1159	-0-	31 110	1 9	1397	2	Y	100	89	1			39
04	1950	X	1549	-0-		-401	-0-	30 119	1 9	1400	2	Y	108	92	1			55
05	1840	X	1840	-0-		-0-	-0-	31 110	1 9	1699	2	Y	100	115	1			40
06	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	585 6	1 9	3340	2	Y	5	35	1			10
07	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	617 3	1 9	2929	2	Y	3	11	1			2
08	2057	X	2057	-0-		-0-	-0-	565 3	1 9	1489	2	Y	3	4	1			1
09	3930	X	2035	-0-		-1895	-0-	554 25	1 9	1456	2	Y	23	19	1			5
10	4061	X	2229	-0-		-1832	-0-	525 8	1 9	1696	2	Y	7	7	1			5
11	3930	X	1653	-0-		-2277	-0-	521 1	1 9	1131	2	Y	1	4	1			2
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

01	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	31 7	1 9	2565	2	Y	6	6	1			2
02	2296	X	863	-0-	-1433	-0-	28 3	1 9	832	2	Y	3	4	1			1
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	728	2	Y	5	4	1			2
04	2490	X	766	-0-	-1724	-0-	30 6	1 9	730	2	Y	5	4	1			3
05	2573	X	1163	-0-	-1410	-0-	31 4	1 9	1128	2	Y	4	5	1			2
06	2490	X	1110	-0-	-1380	-0-	373 2	1 9	735	2	Y	2	3	1			1
07	961	X	680	-0-	-281	-0-	197 1	1 9	482	2	Y	1	2	1			-0-
08	1085	X	147	-0-	-938	-0-	67	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	81	-0-	-1029	-0-	61	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	X	139	-0-	-971	-0-	64	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1191	-0-	-1723	-0-	1097	2	94	9	Y	85	88	1			27
02	2492	X	821	-0-	-1671	-0-	28	1	726	2	Y	61	68	1			20
							67	9									
03	7130	X	2100	-0-	-5030	-0-	31	1	1989	2	Y	73	65	1			28
							80	9									
04	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	30	1	1992	2	Y	79	67	1			40
							87	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	2	Y	73	84	1			29
							80	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	382	1	3159	2	Y	4	26	1			7
							4	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	429	1	3526	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	434	1	3006	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3810	X	3507	-0-	-303	-0-	430	1	3059	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
10	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	414	1	3408	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	452	1	2926	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	922	-0-	-86	-0-	28	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	1426	-0-	-4216	-0-	31	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	983	-0-	-40	-0-	31	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	963	-0-	-417	-0-	282	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	776	-0-	-712	-0-	264	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	854	-0-	-634	-0-	284	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	776	-0-	-664	-0-	281	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	821	-0-	-171	-0-	274	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	947	-0-	-13	-0-	306	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	16	1	4949	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3015	-0-	-1353	-0-	14	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1068	-0-	-3675	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	1069	-0-	-3731	-0-	15	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	16	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3392	-0-	-1408	-0-	184	1	3208	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	183	1	3114	2	Y	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	288	1	4873	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2842	-0-	-548	-0-	168	1	2674	2	Y	-0-					-0-
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	183	1	3459	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	1999	-0-	-2981	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1102	-0-	-541	-0-	31 55	1 9	1016	2	Y	50	51	1			16
02	1400	X	589	-0-	-811	-0-	28 39	1 9	522	2	Y	35	39	1			12
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	41	37	1			16
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	46	39	1			23
05	1116	X	619	-0-	-497	-0-	31 46	1 9	542	2	Y	42	48	1			17
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	192	1	408	2	Y	-0-	13	1			4
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	242	1	410	2	Y	-0-	3	1			1
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	243	1	403	2	Y	-0-					1
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	230	1	399	2	Y	-0-					1
10	651	X	638	-0-	-13	-0-	212	1	426	2	Y	-0-					1
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	302	1	561	2	Y	-0-					1
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	170	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	161	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	275	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	266	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	677	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-	-133	-0-	537	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	784	-0-	-177	-0-	611	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	733	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	767	-0-	-194	-0-	610	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	621	-0-	-309	-0-	465	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2609	-0-	-894	-0-		31	1	2574	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-		28	1	1783	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	4464	X	3110	-0-	-1354	-0-		31	1	3076	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	3510	X	3115	-0-	-395	-0-		30	1	3081	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		31	1	3587	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-		531	1	2376	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-		588	1	2588	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	3348	X	3005	-0-	-343	-0-		610	1	2393	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	3240	X	3086	-0-	-154	-0-		601	1	2468	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
10	3627	X	2294	-0-	-1333	-0-		484	1	1804	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
11	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-		567	1	1417	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	994	-0-	-206	-0-	106	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	109	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	115	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	936	1	1619	2	Y	33					51
							36	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	878	1	1893	2	Y	33	49	1			35
							36	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	939	1	1921	2	Y	36	49	1			22
							40	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	908	1	2007	2	Y	31					53
							34	9									
05	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	922	1	1829	2	Y	29	52	1			30
							32	9									
06	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	828	1	1970	2	Y	42					72
							46	9									
07	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	884	1	2048	2	Y	40	66	1			46
							44	9									
08	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	827	1	1327	2	Y	43	75	1			14
							47	9									
09	2940	X	2275	-0-	-665	-0-	893	1	1341	2	Y	37					51
							41	9									
10	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	722	1	1001	2	Y	37					88
							41	9									
11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	837	1	1712	2	Y	47	83	1			52
							52	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 28,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	269	-0-	-3327	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	28	1	19734	2	Y	-0-					-0-
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	31	1	8594	2	Y	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	2227	-0-	-4221	-0-	31	1	2196	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2000	-0-	-4240	-0-	315	1	1681	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	8928	X	2517	-0-	-6411	-0-	369	1	2148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	8928	X	3155	-0-	-5773	-0-	417	1	2738	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	2223	-0-	-6417	-0-	369	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2062	-0-	-449	-0-	338	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1471	-0-	-1589	-0-	484	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1330	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1146	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1276	1	2623	2	Y	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1235	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	1208	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	744	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	764	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2580	-0-	-1512	-0-	711	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3043	-0-	-917	-0-	781	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	802	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3011	-0-	-589	-0-	743	1	2268	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1433	-0-		-179		-0-		421	1	998	2	Y	13					30
										14	9									
02	1856	X	1856	-0-		-0-		-0-		525	1	1318	2	Y	12					42
										13	9									
03	1986	X	1986	-0-		-0-		-0-		604	1	1367	2	Y	14					56
										15	9									
04	2023	X	2023	-0-		-0-		-0-		585	1	1427	2	Y	10	62	1			4
										11	9									
05	2046	X	841	-0-		-1205		-0-		254	1	578	2	Y	8					12
										9	9									
06	1980	X	1589	-0-		-391		-0-		443	1	1122	2	Y	22					34
										24	9									
07	2327	X	2327	-0-		-0-		-0-		692	1	1592	2	Y	39					73
										43	9									
08	2198	X	2198	-0-		-0-		-0-		736	1	1456	2	Y	5					78
										6	9									
09	2347	X	2347	-0-		-0-		-0-		872	1	1475	2	Y	-0-					78
10	2325	X	2144	-0-		-181		-0-		1095	1	1020	2	Y	26	86	1			18
										29	9									
11	2250	X	1267	-0-		-983		-0-		478	1	787	2	Y	2					20
										2	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-		-2325		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4581	X	4581	-0-		-0-		-0-		1327	1	3229	2	Y	23					53
										25	9									
02	6662	X	6662	-0-		-0-		-0-		1866	1	4773	2	Y	21					74
										23	9									
03	6015	X	6015	-0-		-0-		-0-		1813	1	4174	2	Y	25					99
										28	9									
04	6133	X	6133	-0-		-0-		-0-		1754	1	4359	2	Y	18	110	1			7
										20	9									
05	7378	X	3453	-0-		-3925		-0-		1014	1	2424	2	Y	14					21
										15	9									
06	7140	X	3667	-0-		-3473		-0-		863	1	2802	2	Y	2					23
										2	9									
07	7378	X	3646	-0-		-3732		-0-		944	1	2701	2	Y	1					24
										1	9									
08	6324	X	880	-0-		-5444		-0-		686	1	194	2	Y	-0-					24
09	6120	X	681	-0-		-5439		-0-		531	1	147	2	Y	3					27
										3	9									
10	3931	X	3931	-0-		-0-		-0-		1069	1	2764	2	Y	89	96	1			20
										98	9									
11	3660	X	3250	-0-		-410		-0-		1334	1	1893	2	Y	21					41
										23	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-		-3658		-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8618	-0-	-1333	-0-	2547	1	6006	2	Y	59	79	1			12
							65	9									
02	8988	X	1382	-0-	-7606	-0-	382	1	932	2	Y	62	38	1			36
							68	9									
03	5022	X	2440	-0-	-2582	-0-	744	1	1639	2	Y	52	76	1			12
							57	9									
04	9870	X	2475	-0-	-7395	-0-	720	1	1712	2	Y	39	38	1			13
							43	9									
05	10199	X	1298	-0-	-8901	-0-	384	1	878	2	Y	33	35	1			11
							36	9									
06	5850	X	50	-0-	-5800	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	10	1			1
07	2573	X	61	-0-	-2512	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
08	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2490	X	48	-0-	-2442	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1
10	1302	X	238	-0-	-1064	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	141	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	847	1	1855	2	Y	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	206	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	208	1	2284	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	183	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	193	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	290	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	961	-0-	-1529	-0-	253	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	519	-0-	-101	-0-	179	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	155	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	264	-0-	-201	-0-	99	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	269	-0-	-181	-0-	96	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	340	-0-	-140	-0-	192	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	78	-0-	-418	-0-	35	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	38	-0-	-520	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	73	-0-	-257	-0-	58	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

01	4619	X	3429	-0-	-1190	-0-	31	1	3394	2	Y	4	4	1					1
							4	9											
02	3976	X	2626	-0-	-1350	-0-	28	1	2595	2	Y	3	3	1					1
							3	9											
03	4929	X	4299	-0-	-630	-0-	31	1	4265	2	Y	3	3	1					1
							3	9											
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	30	1	4272	2	Y	4	3	1					2
							4	9											
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31	1	4091	2	Y	3	4	1					1
							3	9											
06	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	387	1	3583	2	Y	7	6	1					2
							8	9											
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	500	1	3888	2	Y	5	6	1					1
							6	9											
08	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	517	1	3892	2	Y	4	4	1					1
							4	9											
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	508	1	3636	2	Y	31	26	1					6
							34	9											
10	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	468	1	3865	2	Y	10	10	1					6
							11	9											
11	4260	X	4167	-0-	-93	-0-	405	1	3759	2	Y	3	6	1					3
							3	9											
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT							3

TOTAL GAS PROD: 44,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	177	-0-	-9	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	107	-0-	-73	-0-	34	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	119	-0-	-98	-0-	35	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	63	-0-	-117	-0-	32	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1291	-0-	-2708	-0-	24	1	1250	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
02	2996	X	1426	-0-	-1570	-0-	22	1	1396	2	Y	7					17
							8	9									
03	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	24	1	2234	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2238	2	Y	23	19	1			12
							25	9									
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13	16	1			9
06	2190	X	2142	-0-	-48	-0-	309	1	1831	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	332	1	1911	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	323	1	1527	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	315	1	1493	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	280	1	1471	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	195	1	792	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1395	-0-	-1116	-0-	25	1	1352	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	Y	7					18
							8	9									
03	7843	X	2033	-0-	-5810	-0-	23	1	1999	2	Y	10	19	1			9
							11	9									
04	2310	X	2052	-0-	-258	-0-	22	1	2002	2	Y	25	21	1			13
							28	9									
05	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	21	1	1253	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
06	1980	X	968	-0-	-1012	-0-	373	1	595	2	Y	-0-	7	1			3
07	2108	X	1258	-0-	-850	-0-	428	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
08	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	426	1	1377	2	Y	-0-					1
09	2040	X	637	-0-	-1403	-0-	404	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	X	847	-0-	-455	-0-	355	1	492	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1319	-0-	-421	-0-	246	1	1073	2	Y	-0-					1
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1275	-0-	-585	-0-	31	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	28	1	2355	2	Y	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	3190	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2316	-0-	-319	-0-	31	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	493	1	4369	2	Y	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	560	1	5994	2	Y	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	544	1	4981	2	Y	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	522	1	4764	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5394	-0-	-1147	-0-	482	1	4912	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1852	-0-	-39	-0-	13	1	1800	2	Y	35	42	1			24
							39	9									
02	1708	X	586	-0-	-1122	-0-	3	1	568	2	Y	14					38
							15	9									
03	2325	X	661	-0-	-1664	-0-	2	1	636	2	Y	21	40	1			19
							23	9									
04	2760	X	696	-0-	-2064	-0-	2	1	637	2	Y	52	43	1			28
							57	9									
05	2852	X	652	-0-	-2200	-0-	3	1	616	2	Y	30	37	1			21
							33	9									
06	1770	X	633	-0-	-1137	-0-	28	1	573	2	Y	29	37	1			13
							32	9									
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	22	18	1			16
							24	9									
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	22	19	1			19
							24	9									
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-	16	1			3
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	423	-0-	-2677	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	814	-0-	-1090	-0-	28	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	850	-0-	-20	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	397	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	455	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	442	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	466	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	420	1	2024	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	453	1	1164	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5592	X	3793	-0-	-1799	-0-	31	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1290	-0-	-614	-0-	28	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	31	1	2904	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2938	-0-	-1442	-0-	30	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	31	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2609	-0-	-1021	-0-	469	1	2131	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	540	1	2125	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	636	1	3376	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	758	1	5709	2	Y	34	28	1			7
							37	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	573	1	2843	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
11	3900	X	1299	-0-	-2601	-0-	163	1	1134	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	2					5
							2	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	304	N	297	-0-	-7	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					1
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	922	-0-	-442	-0-	31	1	888	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1426	X	947	-0-	-479	-0-	31	1	914	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	X	950	-0-	-430	-0-	30	1	916	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	318	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	314	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	906	-0-	-334	-0-	311	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	963	-0-	-327	-0-	312	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	950	-0-	-383	-0-	272	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	162	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	924	-0-	-2114	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	827	-0-	-1637	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	249	-0-	-774	-0-	31	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	248	-0-	-742	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	564	1	1688	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	502	1	1339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	504	1	1455	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
10	2356	X	2163	-0-	-193	-0-	473	1	1683	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	496	1	1392	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	663	-0-	-5196	-0-	5	1	655	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2689	2	Y	1					3
							1	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	14	1	3577	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	13	1	3582	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	11	1	2536	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3480	X	2312	-0-	-1168	-0-	350	1	1930	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
07	3720	X	2253	-0-	-1467	-0-	394	1	1839	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	424	1	2470	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
09	3600	X	2103	-0-	-1497	-0-	395	1	1693	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
10	2542	X	2447	-0-	-95	-0-	420	1	2027	2	Y	-0-	10	1			2
11	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	712	1	2026	2	Y	28	15	1			15
							31	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 27,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	1760	-0-	-1238	-0-	31	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1051	-0-	-1413	-0-	28	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	1368	-0-	-3313	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	1369	-0-	-3161	-0-	30	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1474	-0-	-1285	-0-	31	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	425	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	464	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	477	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	476	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	453	1	1910	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	517	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		31	1	2232	2	Y	82	71	1			22
								90	9									
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-		28	1	1792	2	Y	49	55	1			16
								54	9									
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-		31	1	2681	2	Y	59	52	1			23
								65	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-		30	1	2685	2	Y	63	54	1			32
								69	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-		31	1	2446	2	Y	59	67	1			24
								65	9									
06	2610	X	2512	-0-	-98	-0-		457	1	2055	2	Y	-0-	18	1			6
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-		512	1	2359	2	Y	-0-	4	1			2
08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-		525	1	1980	2	Y	-0-	1	1			1
09	2790	X	803	-0-	-1987	-0-		435	1	368	2	Y	-0-					1
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		497	1	2415	2	Y	-0-					1
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-		577	1	2422	2	Y	-0-					1
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1284	-0-	-1506	-0-		31	1	1251	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2520	X	908	-0-	-1612	-0-		28	1	879	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2325	X	1117	-0-	-1208	-0-		31	1	1084	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	1410	X	1117	-0-	-293	-0-		30	1	1086	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-		31	1	2204	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-		364	1	1631	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-		453	1	2676	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-		452	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-		443	1	2551	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-		409	1	2653	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2071	-0-	-959	-0-		398	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	7	8	1			5
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-						Y	2					7
03	3441	X	1422	-0-	-2019	-0-		21	1	1395	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
04	2310	X	1428	-0-	-882	-0-		20	1	1398	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-		27	1	2669	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-		236	1	2087	2	Y	29	25	1			8
								32	9									
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-		267	1	1969	2	Y	53	40	1			21
								58	9									
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-		264	1	2181	2	Y	85	56	1			50
								94	9									
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-		256	1	2211	2	Y	72	62	1			60
								79	9									
10	2697	X	2635	-0-	-62	-0-		242	1	2393	2	Y	-0-	49	1			11
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-		258	1	2200	2	Y	10	5	1			16
								11	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	582	-0-	-3510	-0-		31	1	448	2	Y	94	97	1			30
								103	9									
02	3696	X	352	-0-	-3344	-0-		28	1	250	2	Y	67	75	1			22
								74	9									
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-		31	1	422	2	Y	81	72	1			31
								89	9									
04	570	X	548	-0-	-22	-0-		30	1	422	2	Y	87	74	1			44
								96	9									
05	589	X	564	-0-	-25	-0-		31	1	445	2	Y	80	92	1			32
								88	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-	25	1			7
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-	6	1			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-		27	1	2302	2	Y	63					114
								69	9									
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-						Y	31	122	1			23
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	52					75
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-						Y	41					116
05	2356	X	2103	-0-	-253	-0-		31	1	2043	2	Y	26	130	1			12
								29	9									
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-		423	1	1743	2	Y	100					112
								110	9									
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-		516	1	1559	2	Y	94					206
								103	9									
08	1953	X	1920	-0-	-33	-0-		465	1	1408	2	Y	43	182	1			67
								47	9									
09	2280	X	1787	-0-	-493	-0-		435	1	1296	2	Y	51					118
								56	9									
10	2356	X	1978	-0-	-378	-0-		463	1	1414	2	Y	92	165	1			45
								101	9									
11	2280	X	1881	-0-	-399	-0-		459	1	1368	2	Y	49					94
								54	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-						Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		39	-0-	39	39		31	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	68		28	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	101		31	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	32	-0-	-101	-0-		30	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		31	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-		65	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	16	1	1343	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1440	X	1367	-0-	-73	-0-	15	1	1345	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	16	1	1195	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	236	1	1255	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1426	X	311	-0-	-1115	-0-	179	1	119	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1426	X	227	-0-	-1199	-0-	187	1	30	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1500	X	712	-0-	-788	-0-	60	1	568	2	Y	76	63	1			16
							84	9									
10	1550	X	696	-0-	-854	-0-	58	1	613	2	Y	23	24	1			15
							25	9									
11	1500	X	1033	-0-	-467	-0-	78	1	949	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	2138	-0-	-6139	-0-	16	1	2122	2	Y	-0-					-0-
02	7476	X	915	-0-	-6561	-0-	14	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1671	-0-	-1057	-0-	16	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	340	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	383	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	386	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1281	-0-	-219	-0-	372	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1544	-0-	-130	-0-	354	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	356	-0-	-1264	-0-	166	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-		31	1	2412	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-		28	1	1894	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
03	3658	X	2167	-0-	-1491	-0-		31	1	2125	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
04	2760	X	2171	-0-	-589	-0-		30	1	2129	2	Y	11	9	1			6
								12	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-		31	1	3001	2	Y	10	12	1			4
								11	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-		384	1	2882	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-		435	1	3431	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-		445	1	3723	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-		443	1	3309	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3875	X	3465	-0-	-410	-0-		397	1	3065	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-		341	1	2279	2	Y	34	24	1			11
								37	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 32,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-		31	1	2186	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-		28	1	1484	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-		31	1	2089	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	2310	X	2129	-0-	-181	-0-		30	1	2093	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-		31	1	2248	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
06	2130	X	2095	-0-	-35	-0-		403	1	1692	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-		472	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-		471	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2086	-0-	-44	-0-		458	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2378	-0-	-164	-0-		437	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		341	1	2622	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	31	1	2343	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	28	1	1607	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	4278	X	1528	-0-	-2750	-0-	31	1	1495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3330	X	1528	-0-	-1802	-0-	30	1	1497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	31	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2280	X	2202	-0-	-78	-0-	278	1	1924	2	Y	-0-					1
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	334	1	2232	2	Y	-0-					1
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	334	1	2013	2	Y	-0-					1
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	345	1	2392	2	Y	-0-					1
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	345	1	3067	2	Y	-0-					1
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	341	1	2622	2	Y	-0-					1
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	31	1	2910	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2800	X	1860	-0-	-940	-0-	28	1	1826	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3596	X	1521	-0-	-2075	-0-	31	1	1484	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3510	X	1524	-0-	-1986	-0-	30	1	1487	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3389	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	395	1	2746	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	454	1	2995	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	432	1	2836	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	410	1	2765	2	Y	29	24	1			6
							32	9									
10	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	367	1	2782	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	278	1	2264	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	31	1	2967	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	28	1	2091	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	3348	X	1340	-0-	-2008	-0-	31	1	1298	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	3240	X	1342	-0-	-1898	-0-	30	1	1301	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	488	1	2634	2	Y	-0-	3	1			1
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	534	1	2763	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	505	1	2757	2	Y	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	540	1	2886	2	Y	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	475	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	298	1	2379	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	16	1	2407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1848	X	1545	-0-	-303	-0-	14	1	1529	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	16	1	1863	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	15	1	1866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	16	1	2229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	X	2332	-0-	-8	-0-	452	1	1878	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	486	1	1950	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	473	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2340	X	1695	-0-	-645	-0-	450	1	1236	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	446	1	1957	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2700	X	1062	-0-	-1638	-0-	299	1	763	2	Y	-0-	1	1			1
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2224	-0-	-1310	-0-	16	1	2200	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	3192	X	1528	-0-	-1664	-0-	14	1	1508	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	5	1			2
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	6	5	1			3
05	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	16	1	1448	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	502	1	2954	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	500	1	2347	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	454	1	1840	2	Y	59	49	1			12
							65	9									
10	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	427	1	2916	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	674	1	3822	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 24,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	502	-0-	-1420	-0-	31	1	468	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1624	X	424	-0-	-1200	-0-	28	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2728	X	810	-0-	-1918	-0-	31	1	777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	X	810	-0-	-300	-0-	30	1	778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	71	-0-	-739	-0-	61	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	28	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	Y	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	433	1	1649	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
07	2976	X	1246	-0-	-1730	-0-	398	1	837	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	422	1	1262	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	441	1	1434	2	Y	64	53	1			13
							70	9									
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	407	1	2097	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	684	1	3040	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	864	-0-	-2794	-0-	21 20	1 9	823	2	Y	18	22	1			12
02	2632	X	1180	-0-	-1452	-0-	20 9	1 9	1151	2	Y	8					20
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	21 12	1 9	1430	2	Y	11	21	1			10
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	20 31	1 9	1432	2	Y	28	23	1			15
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	1862	2	Y	16	20	1			11
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	241 53	1 9	1455	2	Y	48	44	1			15
07	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	231 83	1 9	719	2	Y	75	59	1			31
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	298 76	1 9	1902	2	Y	69	53	1			47
09	1740	X	1219	-0-	-521	-0-	239 74	1 9	906	2	Y	67	58	1			56
10	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	215 278	1 9	941	2	Y	253	255	1			54
11	2190	X	498	-0-	-1692	-0-	47 233	1 9	218	2	Y	212	135	1			131
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1126	-0-	-3245	-0-	31	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	248	-0-	-248	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	387	-0-	-693	-0-	216 2	1 9	169	2	Y	2	2	1			-0-
07	1178	N	598	-0-	-580	-0-	87 2	1 9	509	2	Y	2	2	1			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	74	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	492	2	Y	10	8	1			2
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	526	2	Y	3	3	1			2
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	672	2	Y	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	105	-0-	-856	-0-		38	1	54	2	Y	12	16	1			2
								13	9									
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		552	1	1325	2	Y	13	8	1			7
								14	9									
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-		228	1	472	2	Y	10	15	1			2
								11	9									
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-		221	1	493	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-		263	1	573	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
06	2010	X	1253	-0-	-757	-0-		461	1	792	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2077	X	1113	-0-	-964	-0-		503	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-		483	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	883	-0-	-377	-0-		525	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	780	-0-	-522	-0-		574	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1032	-0-	-228	-0-		680	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144		16	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	233		14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	372		16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	138	-0-	-372	-0-		15	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-		16	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-		34	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-		37	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-		36	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-		36	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-		36	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-		33	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		380	-0-	380	380	5	1	287	2	Y	80	58	1			37
							88	9									
02	DLQ G-10		320	-0-	320	700	6	1	234	2	Y	73	92	1			18
							80	9									
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1188	5	1	388	2	Y	86	61	1			43
							95	9									
04	1600	N	449	-0-	-1151	37	5	1	388	2	Y	51	60	1			34
							56	9									
05	516	N	479	-0-	-37	-0-	5	1	385	2	Y	81	89	1			26
							89	9									
06	451	N	427	-0-	-24	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	19	1			7
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	387	2	Y	-0-	6	1			1
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	240	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	119	-0-	-151	-0-	81	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	26	1	49	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	585	2	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	262	1	512	2	Y	73					282
							80	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	201	1	406	2	Y	108	347	1			43
							119	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	394	1	749	2	Y	94					137
							103	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	381	1	782	2	Y	133	183	1			87
							146	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	548	1	1187	2	Y	177	171	1			93
							195	9									
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	835	1	698	2	Y	-0-					93
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	996	1	644	2	Y	-0-	59	1			34
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	905	1	1214	2	Y	-0-					34
09	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	966	1	702	2	Y	1	25	1			10
							1	9									
10	1922	X	916	-0-	-1006	-0-	705	1	211	2	Y	-0-					10
11	2040	X	133	-0-	-1907	-0-	89	1	44	2	Y	-0-	6	1			4
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	124	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	58	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	56	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	366	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	391	1	203	2	Y	5					5
							6	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6	7	1			4
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1342	1	9097	2	Y	3					7
							3	9									
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	Y	-0-	5	1			2
10	1147	X	18	-0-	-1129	-0-	13	1	4	2	Y	1					3
							1	9									
11	5850	X	170	-0-	-5680	-0-	44	1	118	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1541	-0-	-409	-0-	8	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	7	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1446	-0-	1446	1446	72	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	3062	X	1616	-0-	-1446	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	70	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	16	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	14	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2795	-0-	2795	4133	16	1	2779	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2799	-0-	2799	6932	15	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2310	-0-	2310	9242	16	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	11781	X	2539	-0-	-9242	-0-	145	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	157	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2558	-0-	-325	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	126	1	2147	2	Y	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2711	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					23
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	465	N	389	-0-	-76	-0-	82	1	307	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	75	1	292	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	81	1	340	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	92	1	341	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	89	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	87	1	340	2	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	79	1	319	2	N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	76	1	308	2	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	79	1	271	2	N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	83	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	80	2	3	9	N	3					140
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					140
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					140
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					140
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					140
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					146
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					146
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					149
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					149
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					86
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	15					101
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	N	30					131
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	N	42	86	1			87
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	305	2	46	9	N	42					129
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-	49	1			80
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					80
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					80
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	3	18	9	N	16					96
10	527	N	139	-0-	-388	-0-	115	3	24	9	N	22					118
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	90	3	40	9	N	36	41	1			113
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	90	3	11	9	N	10	44	1			79

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	N	3					165
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					170
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					170
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					179
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	N	4					183
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					183
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					183
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					183
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					188
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					191
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					197
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					151
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					151
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					151
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					151
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3606	2	320	9	N	291	332	1			129
02	4032	X	3778	-0-	-254	-0-	3437	2	341	9	N	310	277	1			162
03	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	3758	2	339	9	N	308	291	1			179
04	4440	X	1699	-0-	-2741	-0-	1556	2	143	9	N	130	121	1			188
05	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1259	2	231	9	N	210	98	0	149	1	151
06	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3518	2	504	9	N	458	273	0	319	1	17
07	4185	X	632	-0-	-3553	-0-	580	2	52	9	N	47					64
08	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	3044	2	200	9	N	182	246	0			-0-
09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1417	2	499	9	N	454	115	0	321	1	18
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					18
11	4020	X	56	-0-	-3964	-0-	52	2	4	9	N	4					22
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2559	-0-	-353	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2249	-0-	-758	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1836	-0-	-830	-0-	1836	3			N	-0-					116
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					116
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20					136
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2	108	1			30
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					30
06	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	2002	3	7	9	N	6					36
07	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2492	3	6	9	N	5					41
08	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					41
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2263	3	66	9	N	60					101
10	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	2420	3	43	9	N	39					140
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					140
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 28,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2019 - PLUGGED 07/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	697	-0-	-2186	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	604	-0-	-2186	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	104	-0-	-2779	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	100	-0-	-2690	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	682	X	129	-0-	-553	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	600	X	107	-0-	-493	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	526	-0-	-974	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	220	-0-	-1330	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

01	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2234	-0-	-1462	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1888	-0-	-2204	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1292	-0-	-2668	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	649	-0-	-3412	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	275	-0-	-2515	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	236	-0-	-2244	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	540	-0-	-1351	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	535	-0-	-755	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	X	244	-0-	-407	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	510	X	130	-0-	-380	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	558	X	142	-0-	-416	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

01	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7459	-0-	-1193	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4907	-0-	-2533	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3943	-0-	-4303	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1165	-0-	-6815	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	2466	-0-	-5780	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	2426	-0-	-5696	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2341	-0-	-2579	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	900	-0-	-3037	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1263	-0-	-1137	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	591	-0-	-1889	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	932	-0-	-3346	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1126	-0-	-3014	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	486	-0-	-3978	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	159	-0-	-4305	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	200	-0-	-4120	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	496	X	107	-0-	-389	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					7
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					7
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					7
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					7
05	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	2070	X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2			N	-0-					7
07	2139	X	790	-0-	-1349	-0-	790	2			N	-0-					7
08	2139	X	104	-0-	-2035	-0-	104	2			N	-0-					7
09	2070	X	278	-0-	-1792	-0-	278	2			N	-0-					7
10	1364	X	116	-0-	-1248	-0-	116	2			N	-0-					7
11	1110	X	255	-0-	-855	-0-	255	2			N	-0-					7
12	775	X	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	508	-0-	-5204	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2645	-0-	-3415	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	951	-0-	-5311	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	824	-0-	-2656	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	670	-0-	-2647	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	131	-0-	-3186	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	122	-0-	-2518	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	961	X	106	-0-	-855	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	810	X	332	-0-	-478	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	682	X	107	-0-	-575	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4049	-0-	-942	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1449	-0-	-3170	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	1291	-0-	-3179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1822	-0-	-2797	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	171	-0-	-3735	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	114	-0-	-1715	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	107	-0-	-1722	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6366	-0-	-2438	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7402	-0-	-186	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6984	-0-	-1206	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6964	-0-	-1499	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4374	-0-	-4089	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3061	-0-	-4799	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	2183	-0-	-5102	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4994	-0-	-1996	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	3733	-0-	-3242	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	1483	2			N	-0-					13
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	2			N	-0-					13
03	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	2			N	-0-					13
04	2130	X	823	-0-	-1307	-0-	823	2			N	-0-					13
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	316	2			N	-0-					13
06	1710	X	315	-0-	-1395	-0-	315	2			N	-0-					13
07	1767	X	546	-0-	-1221	-0-	546	2			N	-0-					13
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					13
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					13
10	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	2			N	-0-					13
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					13
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	167	-0-	-1213	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	106	-0-	-1227	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					3
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					3
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	3045	2			N	-0-					3
04	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	3068	2			N	-0-					3
05	3906	X	114	-0-	-3792	-0-	114	2			N	-0-					3
06	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	2			N	-0-					3
07	3906	X	366	-0-	-3540	-0-	366	2			N	-0-					3
08	3162	X	104	-0-	-3058	-0-	104	2			N	-0-					3
09	3060	X	100	-0-	-2960	-0-	100	2			N	-0-					3
10	372	X	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					3
11	360	X	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					3
12	372	X	107	-0-	-265	-0-	107	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2403	-0-	-3518	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2366	-0-	-2982	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	2678	-0-	-3243	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2470	-0-	-2840	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	701	-0-	-4414	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	594	-0-	-1986	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	384	-0-	-2282	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	109	-0-	-2557	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	100	-0-	-2360	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	713	X	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	X	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			N	-0-					18
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					18
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					18
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					18
05	2945	N	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					18
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					18
07	2449	N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					18
08	2573	N	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-					18
09	2580	N	1373	-0-	-1207	-0-	1373	2			N	-0-					18
10	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			N	-0-					18
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					18
12	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	806	X	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	806	X	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	780	X	100	-0-	-680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	806	X	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					5
02	1176	N	963	-0-	-213	-0-	963	2			N	-0-					5
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					5
04	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					5
05	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					5
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					5
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					5
09	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	2			N	-0-					5
10	1271	N	714	-0-	-557	-0-	714	2			N	-0-					5
11	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					5
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	106	-0-	-2002	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1890	-0-	-182	-0-	88	1	1802	2	N	-0-			-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	64	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	97	1	1810	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	76	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	N	-0-			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1690	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	85	1	1553	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	82	1	1618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-			-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	N	-0-			-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					42
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					42
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	N	-0-					42
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	145	1	2365	2	N	-0-					42
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	N	-0-					42
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					42
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	-0-					42
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	2	N	-0-					42
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	154	1	2419	2	N	-0-					42
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	N	-0-					42
11	870	N	675	-0-	-195	-0-	45	1	630	2	N	-0-					42
12	899	N	218	-0-	-681	-0-	13	1	205	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	72	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	70	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	73	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	75	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	83	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	72	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	70	1	1086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					40
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					40
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					40
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					40
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	200	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	189	1	3109	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	214	1	3537	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	195	1	3182	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	212	1	3383	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	195	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	221	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3024	-0-	-727	-0-	200	1	2824	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2793	-0-	-687	-0-	168	1	2625	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2635	-0-	-961	-0-	186	1	2449	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2242	-0-	-1058	-0-	149	1	2093	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2461	-0-	-949	-0-	150	1	2311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2401	-0-	-1908	-0-	2401	2			N	-0-					2
02	3836	X	2958	-0-	-878	-0-	2958	2			N	-0-					2
03	3844	X	2115	-0-	-1729	-0-	2115	2			N	-0-					2
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					2
05	3999	X	751	-0-	-3248	-0-	751	2			N	-0-					2
06	3180	X	117	-0-	-3063	-0-	117	2			N	-0-					2
07	4433	X	300	-0-	-4133	-0-	300	2			N	-0-					2
08	4433	X	105	-0-	-4328	-0-	105	2			N	-0-					2
09	4290	X	136	-0-	-4154	-0-	136	2			N	-0-					2
10	744	X	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					2
11	300	X	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					2
12	310	X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7127	-0-	-623	-0-	7105	2	22	9	N	20					20
02	6888	X	6402	-0-	-486	-0-	6402	2			N	-0-					20
03	7564	X	5400	-0-	-2164	-0-	5400	2			N	-0-					20
04	7320	X	6775	-0-	-545	-0-	6775	2			N	-0-					20
05	7130	X	1720	-0-	-5410	-0-	1720	2			N	-0-					20
06	6900	X	1385	-0-	-5515	-0-	1385	2			N	-0-					20
07	7099	X	1569	-0-	-5530	-0-	1569	2			N	-0-					20
08	7006	X	126	-0-	-6880	-0-	126	2			N	-0-					20
09	6780	X	260	-0-	-6520	-0-	260	2			N	-0-					20
10	1705	X	342	-0-	-1363	-0-	342	2			N	-0-					20
11	1530	X	178	-0-	-1352	-0-	178	2			N	-0-					20
12	1581	X	103	-0-	-1478	-0-	103	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1081	-0-	-459	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	810	N	244	-0-	-566	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	341	-0-	-775	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4527	-0-	-653	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4023	-0-	-1712	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	2407	-0-	-3143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	226	-0-	-5292	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	145	-0-	-5195	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	224	-0-	-4798	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	100	-0-	-2300	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1468	-0-	-1360	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	389	-0-	-2928	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	399	-0-	-2811	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	274	-0-	-2671	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	135	-0-	-1995	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	103	-0-	-2036	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	263	-0-	-2977	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	105	-0-	-2902	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	100	-0-	-2810	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	103	-0-	-2904	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2					40
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					40
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					40
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					40
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					40
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					40
08	1426	N	105	-0-	-1321	-0-	105	2			N	-0-					40
09	1200	N	210	-0-	-990	-0-	210	2			N	-0-					40
10	1550	N	430	-0-	-1120	-0-	430	2			N	-0-					40
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	540	-0-	-1320	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	638	-0-	-682	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2			N	-0-					10
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	1149	2			N	-0-					10
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					10
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					10
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					10
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					10
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					10
09	1260	N	922	-0-	-338	-0-	922	2			N	-0-					10
10	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					10
11	1020	N	178	-0-	-842	-0-	178	2			N	-0-					10
12	961	N	149	-0-	-812	-0-	149	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2348	-0-	-1465	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2026	-0-	-1454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	1585	-0-	-2228	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1739	-0-	-1951	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	105	-0-	-2654	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	889	-0-	-1781	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1171	-0-	-1588	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3155	-0-	-793	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1289	-0-	-2941	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	625	-0-	-3746	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	524	-0-	-2979	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	325	-0-	-965	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	620	X	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	510	X	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

01	6169 X	6078	-0-	-91	-0-	343	1	5735	2	N	-0-					20
02	5572 X	5460	-0-	-112	-0-	313	1	5147	2	N	-0-					20
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	359	1	5939	2	N	-0-					20
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	341	1	5547	2	N	-0-					20
05	6076 X	5704	-0-	-372	-0-	336	1	5368	2	N	-0-					20
06	6090 X	4889	-0-	-1201	-0-	288	1	4601	2	N	-0-					20
07	6293 X	5393	-0-	-900	-0-	341	1	4936	2	N	105					125
						116	9									
08	6293 X	4858	-0-	-1435	-0-	313	1	4423	2	N	111	184	1			52
						122	9									
09	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	344	1	5393	2	N	11					63
						12	9									
10	5704 X	5618	-0-	-86	-0-	396	1	5219	2	N	3					66
						3	9									
11	5220 X	4980	-0-	-240	-0-	330	1	4650	2	N	-0-					66
12	5952 X	5112	-0-	-840	-0-	311	1	4801	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 66,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	349	1	5833	2	N	-0-					183
02	5684	X	5390	-0-	-294	-0-	309	1	5081	2	N	-0-					183
03	6107	X	6105	-0-	-2	-0-	348	1	5757	2	N	-0-					183
04	5970	X	5889	-0-	-81	-0-	341	1	5548	2	N	-0-					183
05	6169	X	5965	-0-	-204	-0-	352	1	5613	2	N	-0-					183
06	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	337	1	5377	2	N	-0-					183
07	6107	X	5912	-0-	-195	-0-	382	1	5530	2	N	-0-					183
08	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	349	1	4938	2	N	72	173	1			82
							79	9									
09	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	330	1	5163	2	N	-0-					82
10	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	399	1	5266	2	N	-0-					82
11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	355	1	5002	2	N	-0-					82
12	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	337	1	5204	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 68,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4756	-0-	-1413	-0-	268	1	4488	2	N	-0-			12
02	5404	X	4270	-0-	-1134	-0-	245	1	4025	2	N	-0-			12
03	5983	X	4935	-0-	-1048	-0-	282	1	4653	2	N	-0-			12
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	279	1	4539	2	N	-0-			12
05	5518	X	4940	-0-	-578	-0-	291	1	4649	2	N	-0-			12
06	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	274	1	4373	2	N	-0-			12
07	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	301	1	4350	2	N	-0-			12
08	4991	X	4145	-0-	-846	-0-	274	1	3871	2	N	-0-			12
09	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	271	1	4250	2	N	-0-			12
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	329	1	4339	2	N	-0-			12
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	271	1	3822	2	N	-0-			12
12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	263	1	4057	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	72	1	1203	2	N	-0-			33
02	1428	N	1065	-0-	-363	-0-	61	1	1004	2	N	-0-			33
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	75	1	1239	2	N	-0-			33
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	N	-0-			33
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-			33
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	68	1	1081	2	N	-0-			33
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	75	1	1091	2	N	-0-			33
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	72	1	1019	2	N	-0-			33
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	N	-0-			33
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	-0-			33
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	-0-			33
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	68	1	1049	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	281	1	4691	2	N	-0-			70
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	245	1	4020	2	N	-0-			70
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	290	1	4790	2	N	-0-			70
04	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	272	1	4431	2	N	-0-			70
05	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	281	1	4481	2	N	-0-			70
06	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	268	1	4283	2	N	-0-			70
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	286	1	4132	2	N	-0-			70
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	276	1	3902	2	N	-0-			70
09	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	259	1	4065	2	N	-0-			70
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	284	1	3751	2	N	-0-			70
11	4560	X	3724	-0-	-836	-0-	247	1	3477	2	N	-0-			70
12	4464	X	3980	-0-	-484	-0-	242	1	3738	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 52,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-			-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	N	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-			-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-			-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	64	1	904	2	N	-0-			-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	273	1	4564	2	N	75			95
							83	9							
02	4592	X	3987	-0-	-605	-0-	229	1	3758	2	N	-0-			95
03	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	290	1	4787	2	N	-0-			95
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	281	1	4575	2	N	-0-			95
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	308	1	4912	2	N	78			173
							86	9							
06	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	290	1	4623	2	N	-0-			173
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	331	1	4792	2	N	-0-			173
08	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	299	1	4237	2	N	5	163 1		15
							6	9							
09	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	277	1	4333	2	N	20			35
							22	9							
10	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	330	1	4355	2	N	3			38
							3	9							
11	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	282	1	3964	2	N	-0-			38
12	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	267	1	4115	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 56,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	-0-			130
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	N	-0-			130
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	N	-0-			130
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	133	1	2161	2	N	-0-			130
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2166	2	N	-0-			130
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	N	-0-			130
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	-0-			130
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	2	N	-0-			130
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	2	N	-0-			130
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	152	1	2010	2	N	-0-			130
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	130	1	1833	2	N	-0-			130
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2009	2	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1430	2	N	-0-			242
02	1372	N	1270	-0-	-102	-0-	73	1	1197	2	N	-0-			242
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1491	2	N	-0-			242
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	N	-0-			242
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	N	-0-			242
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	88	1	1407	2	N	-0-			242
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	99	1	1426	2	N	-0-			242
08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	90	1	1268	2	N	-0-			242
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			242
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	88	1	1158	2	N	-0-			242
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	85	1	1201	2	N	-0-			242
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	84	1	1291	2	N	-0-			242

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

01	6665 X	5816	-0-	-849	-0-	328	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	6020 X	5177	-0-	-843	-0-	297	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	6696 X	5761	-0-	-935	-0-	329	1	5432	2	N	-0-					-0-
04	6480 X	5568	-0-	-912	-0-	322	1	5246	2	N	-0-					-0-
05	6696 X	5069	-0-	-1627	-0-	299	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5640 X	5124	-0-	-516	-0-	302	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	5766 X	5548	-0-	-218	-0-	359	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	5766 X	4817	-0-	-949	-0-	318	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	5580 X	4911	-0-	-669	-0-	295	1	4616	2	N	-0-					-0-
10	5549 X	4813	-0-	-736	-0-	339	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	5370 X	4160	-0-	-1210	-0-	276	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	5549 X	4708	-0-	-841	-0-	287	1	4421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	227	1	3802	2	N	-0-					78
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	217	1	3570	2	N	-0-					78
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	242	1	4002	2	N	-0-					78
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	241	1	3925	2	N	-0-					78
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	252	1	4016	2	N	-0-					78
06	4110 X	4020	-0-	-90	-0-	237	1	3783	2	N	-0-					78
07	4247 X	4124	-0-	-123	-0-	267	1	3857	2	N	-0-					78
08	4247 X	3619	-0-	-628	-0-	239	1	3380	2	N	-0-					78
09	4110 X	3683	-0-	-427	-0-	221	1	3462	2	N	-0-					78
10	4247 X	3677	-0-	-570	-0-	259	1	3418	2	N	-0-					78
11	4020 X	3206	-0-	-814	-0-	213	1	2993	2	N	-0-					78
12	4123 X	3367	-0-	-756	-0-	205	1	3162	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 46,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	147	-0-	-363	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4496	2	12	9	N	11					258
02	4760	X	4493	-0-	-267	-0-	4459	2	34	9	N	31	58	1			231
03	5270	X	4804	-0-	-466	-0-	4794	2	10	9	N	9					240
04	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	4429	2	41	9	N	37	34	1			243
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4727	2	9	9	N	8					251
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	4502	2	10	9	N	9					260
07	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4702	2	12	9	N	11					271
08	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	4198	2	9	9	N	8	35	1			244
09	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	3915	2	10	9	N	9					253
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5197	2	11	9	N	10					263
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	2	23	9	N	21	195	1			89
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4844	2	54	9	N	49					138

TOTAL GAS PROD: 55,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3638	2	18	9	N	16					225
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21	40	1			206
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3144	2	8	9	N	7					213
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2940	2	25	9	N	23	23	1			213
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3857	2	8	9	N	7					220
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	N	6					226
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2780	2	7	9	N	6					232
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	N	8	24	1			216
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2444	2	12	9	N	11					227
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3688	2	15	9	N	14					241
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3282	2	13	9	N	12					253
*12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	17					270

TOTAL GAS PROD: 38,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	7	1	199	2	N	-0-					123
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					123
03	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-					123
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					123
05	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					123
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					123
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					123
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					123
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					123
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					123
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10505	-0-	-3259	-0-	10460	2	45	9	N	41	105	1			61
02	12432	X	9270	-0-	-3162	-0-	9227	2	43	9	N	39					100
03	13764	X	11248	-0-	-2516	-0-	11206	2	42	9	N	38	113	1			25
04	11310	X	7717	-0-	-3593	-0-	7695	2	22	9	N	20					45
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13208	2	3	9	N	3					48
06	10890	X	8982	-0-	-1908	-0-	8902	2	80	9	N	73	94	1			27
07	11253	X	10073	-0-	-1180	-0-	10060	2	13	9	N	12					39
08	11253	X	8441	-0-	-2812	-0-	8321	2	120	9	N	109	116	1			32
09	12780	X	6841	-0-	-5939	-0-	6798	2	43	9	N	39					71
10	13206	X	12416	-0-	-790	-0-	12416	2			N	-0-					71
*11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9781	2	139	9	N	126	169	1			28
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 108,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5664	-0-	-846	-0-	5632	2	32	9	N	29	56	1			35
02	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	4969	2	44	9	N	40					75
03	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	6034	2			N	-0-	61	1			14
04	6060	X	4151	-0-	-1909	-0-	4144	2	7	9	N	6					20
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7112	2	4	9	N	4					24
06	5850	X	4846	-0-	-1004	-0-	4793	2	53	9	N	48	51	1			21
07	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5417	2	21	9	N	19					40
08	6045	X	4527	-0-	-1518	-0-	4481	2	46	9	N	42	62	1			20
09	6300	X	3678	-0-	-2622	-0-	3661	2	17	9	N	15					35
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6686	2	4	9	N	4					39
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5267	2	75	9	N	68	91	1			16
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 58,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9888	-0-	-404	-0-	594	1	9202	2	Y	84	100	1			36
							92	9									
02	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	545	1	8879	2	Y	91	65	1			62
							100	9									
03	10571	X	10188	-0-	-383	-0-	629	1	9451	2	Y	98	107	1			53
							108	9									
04	10230	X	9544	-0-	-686	-0-	532	1	8896	2	Y	105	131	1			27
							116	9									
05	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	552	1	8941	2	Y	75	56	1			46
							83	9									
06	10200	X	9840	-0-	-360	-0-	743	1	9055	2	Y	38	73	1			11
							42	9									
07	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	674	1	8930	2	Y	43	25	1			29
							47	9									
08	10199	X	9528	-0-	-671	-0-	805	1	8669	2	Y	49	36	1			42
							54	9									
09	9840	X	7297	-0-	-2543	-0-	693	1	6579	2	Y	23	35	1			30
							25	9									
10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	765	1	10524	2	Y	39	53	1			16
							43	9									
11	9840	X	9639	-0-	-201	-0-	723	1	8872	2	Y	40	28	1			28
							44	9									
*12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	715	1	9240	2	Y	80	72	1			36
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 116,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11524	-0-	-3046	-0-	689	1	10660	2	Y	159	186	1			67
							175	9									
02	12992	X	12193	-0-	-799	-0-	694	1	11306	2	Y	175	126	1			116
							193	9									
03	14384	X	13505	-0-	-879	-0-	830	1	12467	2	Y	189	199	1			106
							208	9									
04	13920	X	12197	-0-	-1723	-0-	676	1	11300	2	Y	201	255	1			52
							221	9									
05	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	751	1	12157	2	Y	160	111	1			101
							176	9									
06	13080	X	7904	-0-	-5176	-0-	595	1	7247	2	Y	56	138	1			19
							62	9									
07	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	12671	2	Y	69	42	1			46
							76	9									
08	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	1104	1	11900	2	Y	77	56	1			67
							85	9									
09	12660	X	9023	-0-	-3637	-0-	856	1	8128	2	Y	35	54	1			48
							39	9									
10	13702	X	13516	-0-	-186	-0-	912	1	12536	2	Y	62	84	1			26
							68	9									
11	13260	X	12012	-0-	-1248	-0-	900	1	11045	2	Y	61	43	1			44
							67	9									
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	677	1	8752	2	Y	73	82	1			35
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 141,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	294	1	4552	2	Y	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	294	1	4794	2	Y	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	373	1	5606	2	Y	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	351	1	5863	2	Y	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	480	1	6362	2	Y	-0-					-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	517	1	5570	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3704	-0-	-1186	-0-	353	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	356	1	4897	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	362	1	4437	2	Y	12					12
							13	9									
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	383	1	4949	2	Y	31	30	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 64,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	845	1	13090	2	Y	59	69	1			25
							65	9									
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	707	1	11516	2	Y	63	46	1			42
							69	9									
03	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	854	1	12836	2	Y	77	74	1			45
							85	9									
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	704	1	11759	2	Y	90	104	1			31
							99	9									
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	786	1	12722	2	Y	70	48	1			53
							77	9									
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	755	1	9206	2	Y	103	129	1			27
							113	9									
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	756	1	10015	2	Y	202	105	1			124
							222	9									
08	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	673	1	7257	2	Y	178	148	1			154
							196	9									
09	8490	X	4699	-0-	-3791	-0-	437	1	4148	2	Y	104	126	1			132
							114	9									
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	673	1	9247	2	Y	183	240	1			75
							201	9									
11	8490	X	8223	-0-	-267	-0-	605	1	7420	2	Y	180	127	1			128
							198	9									
*12	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	832	1	10751	2	Y	230	257	1			101
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 130,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	406	1	6279	2	Y	40	47	1			17
							44	9									
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	437	1	7110	2	Y	46	33	1			30
							51	9									
03	8277	X	6286	-0-	-1991	-0-	389	1	5842	2	Y	50	53	1			27
							55	9									
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	472	1	7888	2	Y	50	60	1			17
							55	9									
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	496	1	8033	2	Y	34	25	1			26
							37	9									
06	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	559	1	6808	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
07	8711	X	8204	-0-	-507	-0-	573	1	7587	2	Y	40	22	1			26
							44	9									
08	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	473	1	5102	2	Y	46	33	1			39
							51	9									
09	8430	X	3955	-0-	-4475	-0-	375	1	3558	2	Y	20	31	1			28
							22	9									
10	8556	X	5371	-0-	-3185	-0-	361	1	4969	2	Y	37	50	1			15
							41	9									
11	7950	X	7053	-0-	-897	-0-	529	1	6483	2	Y	37	26	1			26
							41	9									
12	8215	X	8104	-0-	-111	-0-	578	1	7474	2	Y	47	52	1			21
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 83,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

01	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	183	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2668	-0-	-552	-0-	154	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	208	1	3121	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	172	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	183	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	222	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	200	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	241	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1793	-0-	-1267	-0-	171	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	211	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2141	-0-	-799	-0-	161	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2693	2	Y	35	19	1			16
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

01	651	N	510	-0-	-141	-0-	467	2	43	9	Y	39					65
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14					79
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	78	1			2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	Y	55					57
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					72
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	546	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	450	2	26	9	Y	24					65
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	385	2	22	9	Y	20	80	1			5
09	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	Y	1					6
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	366	2	13	9	Y	12					18
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	351	2	44	9	Y	40					58
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	Y	12					70

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	159	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2335	-0-	-661	-0-	135	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	190	1	2857	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	169	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	187	1	2483	2	Y	22	7	1			15
							24	9									
08	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	232	1	2496	2	Y	30	20	1			25
							33	9									
09	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	145	1	1373	2	Y	13	21	1			17
							14	9									
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3014	2	Y	24	31	1			10
							26	9									
11	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	199	1	2443	2	Y	24	17	1			17
							26	9									
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	189	1	2447	2	Y	17	26	1			8
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	6702	-0-	-9418	-0-	386	1	5974	2	Y	311	366	1			104
							342	9									
02	14560	X	4088	-0-	-10472	-0-	223	1	3634	2	Y	210	114	1			200
							231	9									
03	16120	X	4270	-0-	-11850	-0-	251	1	3766	2	Y	230	322	1			108
							253	9									
04	6480	X	4460	-0-	-2020	-0-	242	1	4044	2	Y	158	206	1			60
							174	9									
05	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	242	1	3921	2	Y	241	137	1			164
							265	9									
06	6480	X	4048	-0-	-2432	-0-	288	1	3517	2	Y	221	331	1			54
							243	9									
07	4619	X	3537	-0-	-1082	-0-	233	1	3084	2	Y	200	146	1			108
							220	9									
08	4619	X	1671	-0-	-2948	-0-	133	1	1433	2	Y	95	79	1			124
							105	9									
09	4470	X	3277	-0-	-1193	-0-	299	1	2838	2	Y	127	106	1			145
							140	9									
10	4433	X	4103	-0-	-330	-0-	260	1	3580	2	Y	239	288	1			96
							263	9									
11	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	221	1	2712	2	Y	187	134	1			149
							206	9									
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	260	1	3360	2	Y	73	196	1			26
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 47,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	61	-0-	-497	-0-	34	1	26	2	N	1					20
							1	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	43	1	78	2	N	2					22
							2	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	99	1	129	2	N	-0-					22
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	175	1	146	2	N	1					23
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	68	2	N	5					28
							6	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	65	1	35	2	N	4					32
							4	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	186	1	84	2	N	3					35
							3	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	1	76	2	N	-0-					35
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	252	1	82	2	N	-0-					35
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	181	1	82	2	N	-0-					35
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	189	1	92	2	N	-0-					35
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	224	1	89	2	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					167
02	2436	#	2032	-0-	-404	-0-	2032	2			N	-0-					167
03	3278	R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					167
04	2760	#	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					167
05	2852	#	2253	-0-	-599	-0-	2253	2			N	-0-					167
06	3430		3380	-0-	-50	-0-	3380	2			N	-0-					167
07	3286	#	1971	-0-	-1315	-0-	1971	2			N	-0-					167
08	3286	#	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			N	-0-					167
09	3330		2525	-0-	-805	-0-	2525	2			N	-0-					167
10	3441		2078	-0-	-1363	-0-	2078	2			N	-0-					167
11	3330		2915	-0-	-415	-0-	2915	2			N	-0-					167
12	2604	#	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 29,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	795	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	24	1	245	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	110	1	1158	2	Y	11					18
							12	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	Y	-0-	9	1			9
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	1					10
							1	9									
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					7
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	193	1	2151	2	Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					7
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					7
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	124	1	1298	2	Y	-0-					7
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	2	Y	-0-					7
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					4
02	700	N	339	-0-	-361	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					4
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	29	1	327	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	295	1	3109	2	Y	-0-					9
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	317	1	3612	2	Y	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	302	1	3365	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	308	1	3384	2	Y	17					17
							19	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	291	1	3214	2	Y	-0-	10	1			7
07	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	234	1	2495	2	Y	-0-					7
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	230	1	2385	2	Y	-0-					7
09	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					7
10	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	220	1	2315	2	Y	-0-					7
11	3510	X	2188	-0-	-1322	-0-	191	1	1997	2	Y	-0-					7
12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	222	1	2300	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	302	1	3184	2	N	8					93
						9	9									
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					93
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					93
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					93
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					93
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					93
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					93
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					93
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					93
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					93
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					93
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 37,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					162
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	84	1	486	2	N	-0-					162
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	2	N	-0-					162
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	204	1	609	2	N	-0-					162
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			162
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	84	1	271	2	N	-0-					162
07	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					162
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-					162
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					162
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					162
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	2	N	-0-					162
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					112
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					112
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					112
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					112
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					112
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					113
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					113
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					113
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			N	-0-					113
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	414	2	N	-0-					28
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					28
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					28
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					28
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					28
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1922	-0-	-51	-0-	167	1	1738	2	Y	15					26
							17	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					26
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1599	2	Y	-0-					26
04	1620	X	1590	-0-	-30	-0-	131	1	1459	2	Y	-0-					26
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					26
06	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	97	1	1165	2	Y	7					33
							8	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	150	1	1755	2	Y	-0-					33
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	2	Y	-0-					33
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					33
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	-0-					33
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	2	Y	13					24
							14	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					24
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	2	Y	-0-					24
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	108	1	1197	2	Y	-0-					24
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1369	2	Y	-0-					24
06	1380	N	847	-0-	-533	-0-	64	1	775	2	Y	7					31
							8	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					31
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	Y	-0-					31
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					31
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-					31
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	2	Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 15,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	277	1	2851	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	219	1	2580	2	Y	12					26
							13	9									
03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	6002	258	1	2932	2	Y	-0-					26
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9073	253	1	2818	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		3501	-0-	3501	12574	270	1	3231	2	Y	-0-					26
06	16113	X	3539	-0-	-12574	-0-	271	1	3262	2	Y	5					31
							6	9									
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	294	1	3436	2	Y	4					35
							4	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	305	1	3467	2	Y	3					38
							3	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3091	2	Y	2					40
							2	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	2	Y	2					42
							2	9									
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	2	Y	1					43
							1	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 36,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	321	1	3313	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	250	1	2944	2	Y	12					26
							13	9									
03	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6622	276	1	3139	2	Y	-0-					26
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9910	271	1	3017	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		3710	-0-	3710	13620	286	1	3424	2	Y	-0-					26
06	15596	X	1976	-0-	-13620	-0-	151	1	1819	2	Y	5					31
							6	9									
07	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	255	1	2981	2	Y	4					35
							4	9									
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	246	1	2801	2	Y	3					38
							3	9									
09	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	238	1	2739	2	Y	3					41
							3	9									
10	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	237	1	2728	2	Y	1					42
							1	9									
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	233	1	2662	2	Y	1					43
							1	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 34,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	376	1	3880	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	281	1	3311	2	Y	12					27
							13	9									
03	DLQ G-10		4152	-0-	4152	7757	335	1	3817	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		3999	-0-	3999	11756	330	1	3669	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		4233	-0-	4233	15989	326	1	3907	2	Y	-0-					27
06	18523	X	2534	-0-	-15989	-0-	194	1	2334	2	Y	5					32
							6	9									
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	363	1	4247	2	Y	4					36
							4	9									
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	381	1	4337	2	Y	4					40
							4	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	342	1	3929	2	Y	2					42
							2	9									
10	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	324	1	3735	2	Y	2					44
							2	9									
11	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	322	1	3686	2	Y	1					45
							1	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 44,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	179	1	1868	2	Y	29					51
							32	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	135	1	1592	2	Y	-0-					51
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1807	2	Y	-0-					51
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	148	1	1649	2	Y	-0-					51
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					51
06	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	87	1	1045	2	Y	15					66
							17	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	1					67
							1	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					67
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					67
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	157	1	1808	2	Y	-0-					67
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	154	1	1756	2	Y	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	173	1	1783	2	Y	-0-					12
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	Y	10					22
							11	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					22
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					22
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					22
06	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	95	1	1144	2	Y	4					26
							4	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	2	Y	3					29
							3	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	170	1	1929	2	Y	2					31
							2	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	Y	2					33
							2	9									
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	171	1	1972	2	Y	2					35
							2	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1886	2	Y	1					36
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 21,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					179
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					179
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					179
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					179
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					179
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					179
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					179
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					179
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	654	2	75	9	N	68	163	1			84
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					84
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					84
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					8
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					8
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					8
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					8
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					8
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					8
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					8
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					8
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					12
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					12
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					12
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					12
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					12
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					12
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					36
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1527	3			N	-0-					36
03	1767	N	1070	-0-	-697	-0-	1070	3			N	-0-					36
04	1680	N	1002	-0-	-678	-0-	1002	3			N	-0-					36
05	1705	N	348	-0-	-1357	-0-	348	3			N	-0-					36
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					36
07	1023	N	509	-0-	-514	-0-	509	3			N	-0-					36
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					36
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					36
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					36
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					36
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-					139
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					139
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					139
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	430	1	1637	2	N	-0-					139
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	214	1	1638	2	N	-0-					139
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2139	N	1537	-0-	-602	-0-	121	1	1416	2	N	-0-					139
08	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1482	2	1	9	N	1					140
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	168	1	1211	2	N	4					144
							4	9									
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	162	1	1049	2	N	-0-					144
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	177	1	1390	2	N	-0-					144
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					145

TOTAL GAS PROD: 18,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					85
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					85
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1901	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					85
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					85
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	68	1	1808	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	159	1	1797	2	N	-0-					85
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	475	1	2178	2	N	-0-					85
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	586	1	1908	2	N	-0-					85
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					85
11	1950	N	1262	-0-	-688	-0-	25	1	1237	2	N	-0-					85
12	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	55	1	1745	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	1802	-0-	-1236	-0-	130	1	1672	2	N	-0-					90
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	110	1	1746	2	N	-0-					90
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	550	1	1591	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	388	1	1156	2	N	-0-					90
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					90
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	186	1	1960	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	316	1	1272	2	N	-0-					90
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					90
09	2160	N	878	-0-	-1282	-0-	97	1	781	2	N	-0-					90
10	1581	N	745	-0-	-836	-0-	745	2			N	-0-					90
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	418	1	636	2	N	-0-					90
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	80	1	664	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					220
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	26	1	149	2	N	-0-					220
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	2	N	-0-					220
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	2	N	-0-					220
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					220
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	40	1	129	2	N	-0-					220
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					220
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					220
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					220
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					220
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	27	1	103	2	N	-0-					220
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	40	1	1979	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	331	1	2087	2	N	-0-					134
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	249	1	1840	2	N	-0-					134
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	376	1	1822	2	N	-0-					134
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	147	1	1922	2	N	-0-					134
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	235	1	1989	2	N	1	1	8			134
							1	9									
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	32	1	1867	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	143	1	2059	2	N	20					154
							22	9									
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-	90	1	1306	2	N	-0-					154
09	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	71	1	1009	2	N	-0-					154
10	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	37	1	1722	2	N	-0-					154
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					154
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	319	1	3164	2	N	-0-					177
02	3052	X	2773	-0-	-279	-0-	373	1	2400	2	N	-0-					177
03	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	281	1	2284	2	N	-0-					177
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	499	1	3026	2	N	2					179
							2	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	560	1	3134	2	N	2	1	8			180
							2	9									
06	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	163	1	2866	2	N	-0-					180
07	3658	X	3029	-0-	-629	-0-	220	1	2809	2	N	-0-					180
08	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					180
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	467	1	3046	2	N	-0-	153	1			27
10	3689	X	2531	-0-	-1158	-0-	205	1	2326	2	N	-0-					27
11	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	3	1	2758	2	N	-0-					27
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	252	1	3318	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	3065	1	177	2	N	4	2	8			40
							4	9									
02	3444	X	2722	-0-	-722	-0-	2722	1			N	-0-					40
03	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2957	1	1	9	N	1	1	8			40
04	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	2837	1	103	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2955	1	2	9	N	2	2	8			40
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2141	1	431	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					40
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2744	2			N	-0-					40
09	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2744	1	6	9	N	5					45
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			N	-0-					45
11	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					45
12	2883	X	2073	-0-	-810	-0-	2073	1			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 32,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	234	1	2323	2	N	1					150
							1	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	385	1	2478	2	N	-0-					150
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	327	1	2657	2	N	-0-					150
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	466	1	2830	2	N	-0-					150
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	456	1	2553	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	162	1	2860	2	N	2	2	8			150
							2	9									
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	212	1	2697	2	N	-0-					150
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	196	1	2794	2	N	-0-					150
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	399	1	2604	2	N	-0-					150
10	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	250	1	2840	2	N	-0-					150
11	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	2	1	1747	2	N	-0-					150
12	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 34,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	50	1	3474	2	N	-0-					111
02	3528	X	3033	-0-	-495	-0-	3033	2			N	-0-					111
03	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	225	1	3017	2	N	2	1	8			112
							2	9									
04	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	239	1	3029	2	N	-0-					112
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					112
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3333	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3379	2	N	-0-					112
08	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	577	1	2645	2	N	-0-					112
09	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	694	1	2259	2	N	-0-					112
10	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					112
11	3570	X	2689	-0-	-881	-0-	54	1	2635	2	N	-0-					112
12	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	85	1	2722	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 38,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	619	1	6126	2	N	4	1	8			187
							4	9									
02	6356	X	5784	-0-	-572	-0-	780	1	5004	2	N	-0-					187
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	722	1	5854	2	N	1	1	8			187
							1	9									
04	6540	X	6307	-0-	-233	-0-	893	1	5413	2	N	1	1	8			187
							1	9									
05	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	994	1	5566	2	N	1	1	8			187
							1	9									
06	6540	X	4589	-0-	-1951	-0-	246	1	4341	2	N	2	2	8			187
							2	9									
07	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	445	1	5673	2	N	-0-					187
08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	340	1	4803	2	N	-0-					187
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	801	1	5217	2	N	15	177	1			25
							17	9									
10	6572	X	5542	-0-	-1030	-0-	449	1	5080	2	N	12					37
							13	9									
11	5910	X	4896	-0-	-1014	-0-	6	1	4878	2	N	11					48
							12	9									
12	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	409	1	5369	2	N	10					58
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	455	1	4511	2	N	-0-					189
02	5012	X	4683	-0-	-329	-0-	630	1	4053	2	N	-0-					189
03	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	464	1	3771	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	651	1	3950	2	N	-0-					189
05	5177	X	2219	-0-	-2958	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					189
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	288	1	5077	2	N	2	2	8			189
							2	9									
07	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	299	1	3942	2	N	-0-					189
08	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	280	1	3990	2	N	-0-					189
09	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	392	1	2554	2	N	7	178	1			18
							8	9									
10	5549	X	1385	-0-	-4164	-0-	112	1	1273	2	N	-0-					18
11	5370	X	1186	-0-	-4184	-0-	1	1	1185	2	N	-0-					18
12	4278	X	631	-0-	-3647	-0-	45	1	586	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

01	744	N	679	-0-	-65	-0-	128	1	551	2	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	107	1	516	2	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	5	1	699	2	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	53	1	516	2	N	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	2	N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	124	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					45
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					45
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					45
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					45
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					45
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	948	2	52	9	N	47					92
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					92
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	31	1	142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	157	1	668	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	140	1	669	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	2	N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	54	1	521	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	2	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	842	-0-	-274	-0-	158	1	684	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	153	1	744	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	91	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	957	-0-	-159	-0-	104	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	81	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	172	1	788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	194	1	838	2	N	-0-					18
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	852	2	N	-0-					18
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	7	1	1011	2	N	-0-					18
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					18
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1259	2	N	-0-					18
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	2	N	-0-					18
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					18
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					18
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	123	1	1263	2	N	-0-					18
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	142	1	1158	2	N	-0-					18
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	98	1	1038	2	N	-0-					18
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	221	1	1011	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	163	1	688	2	N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-			-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	2	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	2	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	N	-0-			-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	N	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	N	-0-			-0-
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	66	1	680	2	N	-0-			-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	146	1	658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	351	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	276	1	1340	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	454	-0-	-1437	-0-	3	1	451	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	90	1	1159	2	N	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	77	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	N	-0-			-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1299	2	N	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	165	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	96	1	1020	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	187	1	855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	48	1	205	2	N	-0-			17
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	N	-0-			17
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-			17
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			17
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-			17
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	2	N	-0-			17
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-			17
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			17
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-			17
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	N	-0-			17
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-			17
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	215	1	930	2	N	-0-			5
02	1288	N	923	-0-	-365	-0-	158	1	765	2	N	-0-			5
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	6	1	895	2	N	-0-			5
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			5
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	71	1	919	2	N	-0-			5
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	61	1	599	2	N	-0-			5
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	83	1	1092	2	N	-0-			5
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	86	1	860	2	N	-0-			5
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-			5
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	89	1	729	2	N	2			7
							2	9							
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	-0-			7
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	182	1	832	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	198	1	842	2	N	-0-					165
02	1092	N	923	-0-	-169	-0-	160	1	763	2	N	-0-					165
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	6	1	993	2	N	-0-					165
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					165
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					165
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	119	1	1149	2	N	-0-					165
07	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	90	1	1147	2	N	-0-					165
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	125	1	1222	2	N	-0-					165
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	N	-0-					165
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	135	1	1082	2	N	10					175
							11	9									
11	1290	N	884	-0-	-406	-0-	73	1	754	2	N	52					227
							57	9									
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1582	2	N	1					228
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	152	1	658	2	N	-0-					-0-
02	840	N	520	-0-	-320	-0-	89	1	431	2	N	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	3	1	521	2	N	-0-					-0-
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	36	1	356	2	N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	55	1	575	2	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	120	1	549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	116	1	493	2	N	-0-			22
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	121	1	579	2	N	-0-			22
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	N	-0-			22
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			22
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-			22
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	39	1	375	2	N	-0-			22
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	42	1	542	2	N	-0-			22
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	2	N	-0-			22
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	2	N	-0-			22
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	30			52
							33	9							
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	53	1	548	2	N	3			55
							3	9							
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	149	1	633	2	N	-0-			48
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	80	1	381	2	N	-0-			48
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-			48
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-			48
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-			48
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			48
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	25	1	321	2	N	-0-			48
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-			48
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	32	1	327	2	N	-0-			48
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	N	5			53
							6	9							
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-			53
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					32
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					32
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					32
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					32
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					32
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	432	2	18	9	N	16					48
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					48
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	258	1	1102	2	N	-0-					25
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	187	1	897	2	N	-0-					25
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	2	N	-0-					25
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					25
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	81	1	1029	2	N	-0-					25
06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	105	1	1021	2	N	-0-					25
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	N	-0-					25
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	-0-					25
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	2	N	-0-					25
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	N	-0-					25
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	N	64					89
							70	9									
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	226	1	1016	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	128	1	552	2	N	-0-					40
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	105	1	506	2	N	-0-					40
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	4	1	583	2	N	-0-					40
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					40
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	40	1	515	2	N	-0-					40
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-					40
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	42	1	551	2	N	-0-					40
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-					40
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	51	1	519	2	N	-0-					40
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	74	1	601	2	N	32					72
							35	9									
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	20					92
							22	9									
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	2			N	-0-					127
02	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					127
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					127
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					127
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					127
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					127
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					127
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					127
09	780	N	454	-0-	-326	-0-	454	2			N	-0-					127
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					139
11	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					139
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	-0-					110
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	116	1	550	2	N	-0-					110
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	2	N	-0-					110
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					110
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					110
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	18	1	175	2	N	-0-					110
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					110
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-					110
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-					110
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	2	N	-0-					110
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-					110
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	336	1	1432	2	N	-0-					105
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	261	1	1243	2	N	-0-					105
03	2046	N	1187	-0-	-859	-0-	8	1	1179	2	N	-0-					105
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	124	1	1576	2	N	-0-					105
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	982	2	N	-0-					105
07	2077	N	1189	-0-	-888	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					105
08	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	122	1	1192	2	N	-0-					105
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	199	1	1999	2	N	-0-					105
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	277	1	2219	2	N	-0-					105
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1355	2	N	-0-					105
12	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	253	1	1134	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 19,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-			42
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	40	1	191	2	N	-0-			42
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	2	1	269	2	N	-0-			42
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-			42
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-			42
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-			42
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-			42
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	N	-0-			42
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	-0-			42
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	-0-			42
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-			42
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	458	2	N	13			55
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	395	1	1681	2	N	-0-					25
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	293	1	1397	2	N	-0-					25
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	13	1	2065	2	N	-0-					25
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	124	1	1567	2	N	-0-					25
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	206	1	1995	2	N	-0-					25
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	137	1	1751	2	N	-0-					25
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	136	1	1328	2	N	-0-					25
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	687	2	N	-0-					25
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	588	2	N	22					47
							24	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	157	1	1626	2	N	55					102
							61	9									
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	N	1					103
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15824	2	3	9	N	3					43
02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					43
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					43
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14373	2	6	9	N	5					48
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	12934	2	164	9	N	149	185	1			12
06	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12722	2	144	9	N	131					143
07	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12591	2	140	9	N	127					270
08	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12026	2	3	9	N	3					273
*09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11791	2	10	9	N	9					282
*10	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12501	2	13	9	N	12					294
*11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11047	2	15	9	N	14					308
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 145,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3					226
02	2800	N	3225	-0-	425	425	3223	2	2	9	N	2					228
03	4062	X	3637	-0-	-425	-0-	3631	2	6	9	N	5					233
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					235
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					238
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3465	2	57	9	N	52					290
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	N	44					334
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	130	1			204
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					204
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-	121	1			83
*11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3412	2	2	9	N	2					85
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1138	-0-	1138	1456	1138	2			N	-0-					5
02	2545	X	1089	-0-	-1456	-0-	1089	2			N	-0-					5
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					5
04	3000	N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					5
05	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			N	-0-					5
06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			N	-0-					5
07	2015	X	1183	-0-	-832	-0-	1183	2			N	-0-					5
08	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	978	2			N	-0-					5
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					5
10	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					5
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					5
12	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

01	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					110
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					110
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					110
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					110
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					110
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					110
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					110
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					110
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					110
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					334
02	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1834	2			N	-0-					334
03	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					334
04	2250	N	1361	-0-	-889	-0-	1361	2			N	-0-					334
05	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					334
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					334
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					334
08	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					334
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					334
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					334
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					334
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					16
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	81	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	89	1	932	2	Y	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	749	-0-	-305	-0-	63	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	72	1	749	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	135	1	1481	2	Y	-0-					2
02	2044	X	1385	-0-	-659	-0-	109	1	1276	2	Y	-0-					2
03	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	119	1	1359	2	Y	-0-					2
04	2190	X	1279	-0-	-911	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					2
05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	112	1	1232	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1560	X	1232	-0-	-328	-0-	102	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	92	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	20	93	1			8
							22	9									
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	89	1	1047	2	Y	-0-					8
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1222	2	Y	-0-					8
04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					8
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					8
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					8
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	117	1	1248	2	Y	-0-					8
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	Y	-0-					8
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	118	1	1238	2	Y	-0-					8
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	121	1	1277	2	Y	17					25
							19	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					25
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1283	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	190	1	1893	2	Y	-0-					34
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	6					40
							7	9									
03	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	150	1	1707	2	Y	3					43
							3	9									
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	154	1	1718	2	Y	2					45
							2	9									
05	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	159	1	1743	2	Y	-0-	18	1			27
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	151	1	1668	2	Y	-0-					27
07	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	126	1	1341	2	Y	-0-					27
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					27
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	163	1	1713	2	Y	-0-					27
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	2	Y	-0-					27
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	140	1	1458	2	Y	5					32
							6	9									
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	167	1	1732	2	Y	2	30	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					12
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	-0-					12
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	Y	-0-					12
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					12
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	Y	-0-					12
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					12
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					12
08	1519	N	914	-0-	-605	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					12
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	2	Y	-0-					12
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					12
11	870	N	524	-0-	-346	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					12
12	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

01	899	N	888	-0-	-11	-0-	77	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	56	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	66	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	Y	5					5
							6	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					5
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					5
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	70	1	735	2	Y	-0-					5
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	2	Y	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					7
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					7
03	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					7
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					7
05	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					7
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					7
07	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					7
08	1178	X	872	-0-	-306	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					7
09	1140	X	335	-0-	-805	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					7
10	1147	X	84	-0-	-1063	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					7
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	101	1	1057	2	Y	-0-					7
12	868	X	219	-0-	-649	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-					19
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	95	1	1113	2	Y	-0-					19
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	105	1	1198	2	Y	11					30
							12	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-					30
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					30
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5					35
							6	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	118	1	1262	2	Y	1	32	1			4
							1	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	1263	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	113	1	1187	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					4
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	108	1	1130	2	Y	-0-					4
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	107	1	1114	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	2	Y	-0-					16
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	129	1	1515	2	Y	-0-					16
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1673	2	Y	-0-					16
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1586	2	Y	-0-					16
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	Y	-0-					16
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	154	1	1701	2	Y	-0-					16
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					16
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	153	1	1585	2	Y	-0-					16
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	134	1	1403	2	Y	-0-					16
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	Y	-0-					16
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	147	1	1530	2	Y	-0-					16
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	151	1	1567	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					16
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	467	-0-	-853	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	117	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	93	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	111	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-					10
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	85	1	995	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					2
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	-0-					2
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	Y	11					13
							12	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-	11	1			2
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	110	1	1146	2	Y	3					5
							3	9									
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	101	1	1063	2	Y	-0-					5
10	1426	N	216	-0-	-1210	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					5
11	1230	N	484	-0-	-746	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					5
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	Y	-0-					2
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1	1197	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	106	1	1161	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	102	1	1125	2	Y	-0-					10
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					10
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					10
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	105	1	1104	2	Y	-0-					10
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-					10
11	1170	N	328	-0-	-842	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					10
12	1240	N	733	-0-	-507	-0-	63	1	653	2	Y	15	23	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	743	2	Y	-0-					15
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					15
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					15
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	1					16
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					16
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					16
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	57	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	59	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	163	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	149	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	142	1	1565	2	Y	16					16
							18	9									
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	145	1	1543	2	Y	-0-					16
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	146	1	1511	2	Y	-0-					16
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	140	1	1469	2	Y	-0-					16
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	140	1	1474	2	Y	-0-					16
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					16
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	153	1	1592	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 20,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	756	-0-	-112	-0-	57	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	46	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	278	-0-	-311	-0-	26	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	X	421	-0-	-329	-0-	37	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	290	-0-	-485	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	669	-0-	-81	-0-	57	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	178	1	1875	2	Y	-0-					4
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					4
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	152	1	1730	2	Y	-0-					4
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	151	1	1679	2	Y	-0-					4
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-					4
06	1830	N	1056	-0-	-774	-0-	88	1	968	2	Y	-0-					4
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	149	1	1596	2	Y	-0-					4
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					4
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	Y	-0-					4
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					4
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					4
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	246	-0-	-188	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	49	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	65	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	315	-0-	-555	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	412	2	Y	1					4
							1	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	41	1	469	2	Y	-0-					4
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					4
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	-0-	3	1			1
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					1
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	Y	-0-					1
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					1
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					3
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	Y	1					4
							1	9									
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	116	1	1319	2	Y	-0-					4
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	114	1	1273	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	117	1	1288	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					2
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	114	1	1196	2	Y	-0-					2
10	1395	N	956	-0-	-439	-0-	83	1	873	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	109	1	1136	2	Y	5					7
							6	9									
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	Y	-0-					4
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					4
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1044	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	68	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	71	1	744	2	Y	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	318	1	3267	2	Y	-0-					26
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	269	1	3172	2	Y	-0-					26
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	318	1	3617	2	Y	-0-					26
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	295	1	3278	2	Y	-0-					26
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	311	1	3414	2	Y	1					27
							1	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	330	1	3644	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	356	1	3805	2	Y	-0-					27
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	356	1	3695	2	Y	22	45	1			4
							24	9									
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	302	1	3172	2	Y	-0-					4
10	3782	X	2976	-0-	-806	-0-	258	1	2718	2	Y	-0-					4
11	3660	X	2778	-0-	-882	-0-	243	1	2535	2	Y	-0-					4
12	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	284	1	2942	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	190	1	2031	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	149	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	150	1	1647	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					1
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	95	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	88	1	920	2	Y	11					13
							12	9									
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	96	1	1005	2	Y	-0-	4	1			9
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	79	1	828	2	Y	1					10
							1	9									
*12	3100	N	3836	-0-	736	736	335	1	3501	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	23	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	974	2	Y	4					4
							4	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	-0-					6
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					6
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1593	2	Y	-0-					6
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	109	1	1148	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	148	1	1560	2	Y	-0-					23
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	3					26
							3	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	2	Y	1					27
							1	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	2	Y	-0-					27
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	-0-					21
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	Y	-0-					21
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					21
09	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					21
10	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	144	1	1510	2	Y	-0-					21
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1520	2	Y	1					22
							1	9									
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	6	22	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130	1	1401	2	Y	-0-					3
02	1260	N	525	-0-	-735	-0-	41	1	483	2	Y	1					4
							1	9									
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	119	1	1343	2	Y	-0-					4
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	-0-					4
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1653	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-					2
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	167	1	1739	2	Y	-0-					2
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	1					3
							1	9									
10	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	141	1	1478	2	Y	-0-					3
11	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	119	1	1238	2	Y	4					7
							4	9									
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1753	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					15
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	-0-					15
03	1240	N	903	-0-	-337	-0-	72	1	831	2	Y	-0-					15
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	95	1	1056	2	Y	12					27
							13	9									
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-					27
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	2					29
							2	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-	24	1			5
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	141	1	1458	2	Y	8					13
							9	9									
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	135	1	1420	2	Y	-0-					13
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	135	1	1417	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	127	1	1329	2	Y	-0-					13
12	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	383	-0-	-609	-0-	36	1	345	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					11
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	Y	13	2	8			22
							14	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	46	1	507	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	44	1	483	2	Y	6					28
							7	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	24	1			4
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					4
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	42	1	440	2	Y	-0-					4
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	41	1	432	2	Y	-0-					4
11	510	N	216	-0-	-294	-0-	19	1	197	2	Y	-0-					4
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1583	-0-	-339	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	111	1	1220	2	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	1149	2	Y	1					6
							1	9									
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	107	1	1147	2	Y	2					8
							2	9									
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	109	1	1128	2	Y	3					11
							3	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	103	1	1075	2	Y	11					22
							12	9									
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-	13	1			9
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	101	1	1057	2	Y	1					10
							1	9									
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	104	1	1076	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	222	1	2280	2	Y	-0-					25
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	170	1	1997	2	Y	-0-					25
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					25
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	Y	-0-					25
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1809	2	Y	-0-					25
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	115	1	1260	2	Y	-0-					25
07	1705	N	1197	-0-	-508	-0-	103	1	1094	2	Y	-0-					25
08	1984	N	1016	-0-	-968	-0-	89	1	926	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					25
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	179	1	1887	2	Y	-0-					25
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	156	1	1632	2	Y	-0-					25
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

01	868	N	692	-0-	-176	-0-	53	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	52	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	274	-0-	-408	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	102	1	1044	2	Y	-0-					16
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	816	-0-	-294	-0-	71	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	94	1	974	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	71	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	81	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	80	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	919	2	Y	4					4
							4	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	867	2	Y	2					6
							2	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					8
							2	9									
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	86	1	894	2	Y	3					11
							3	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	11					22
							12	9									
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	83	1	868	2	Y	-0-	13	1			9
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	920	2	Y	1					10
							1	9									
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	936	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	167	1	1743	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	113	1	1328	2	Y	-0-					6
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	130	1	1476	2	Y	-0-					6
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	Y	-0-					6
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1466	2	Y	-0-					6
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	120	1	1321	2	Y	1					7
							1	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	116	1	1204	2	Y	-0-					7
09	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					7
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	126	1	1330	2	Y	8					15
							9	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	140	1	1465	2	Y	22					37
							24	9									
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	135	1	1406	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	153	1	1580	2	Y	5	13	1			9
							6	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	Y	6					15
							7	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	132	1	1463	2	Y	2					4
							2	9									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	135	1	1482	2	Y	5					9
							6	9									
06	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	112	1	1227	2	Y	-0-					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	Y	2					11
							2	9									
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	123	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	113	1	1187	2	Y	11					25
							12	9									
10	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	93	1	974	2	Y	-0-	16	1			9
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	89	1	925	2	Y	1					10
							1	9									
12	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	89	1	924	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

01	713	N	505	-0-	-208	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					5
02	504	N	310	-0-	-194	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					5
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	2	Y	-0-					5
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					5
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	2	Y	-0-					5
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	Y	-0-					5
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	Y	-0-					5
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	48	1	501	2	Y	10					15
							11	9									
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					15
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	64	1	669	2	Y	-0-					15
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	Y	-0-					15
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					8
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	T. A.		49	-0-	49	61	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
08	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	2	Y	-0-					1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					1
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	Y	-0-					1
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					1
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	679	2	Y	-0-					1
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	Y	-0-					1
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					1
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					1
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	74	1	774	2	Y	-0-					1
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	96	1	1129	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	104	1	1182	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					2
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	106	1	1169	2	Y	16					18
							18	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-	16	1			2
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	104	1	1115	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	106	1	1103	2	Y	8					10
							9	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	2	Y	1					11
							1	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	2	Y	-0-					11
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	106	1	1097	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	8	18	1			17
							9	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	13					30
							14	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	980	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	959	2	Y	6					9
							7	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	931	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	866	2	Y	3					21
							3	9									
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	81	1	867	2	Y	3					24
							3	9									
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	66	1	680	2	Y	6					30
							7	9									
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	58	1	605	2	Y	12					42
							13	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	-0-	33	1			9
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	Y	7					16
							8	9									
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	4					20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	Y	-0-					15
02	756	N	235	-0-	-521	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					15
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					15
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					15
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	1					16
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					16
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	84	1	877	2	Y	22	34	1			4
							24	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	Y	-0-					4
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	Y	-0-					4
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	73	1	757	2	Y	-0-					4
12	1178	N	697	-0-	-481	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	92	1	1034	2	Y	-0-					3
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					3
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	74	1	839	2	Y	-0-					3
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	77	1	856	2	Y	18					21
							20	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					21
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	753	2	Y	-0-					21
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	17	1			4
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					4
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					4
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	75	1	792	2	Y	-0-					4
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	Y	-0-					4
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	80	1	831	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	116	1	1189	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	92	1	1082	2	Y	-0-					2
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	116	1	1324	2	Y	-0-					2
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	Y	-0-					2
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	2	Y	-0-					2
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	118	1	1229	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	121	1	1273	2	Y	-0-					2
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	123	1	1294	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	113	1	1182	2	Y	-0-					2
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	113	1	1170	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	163	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	139	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	123	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	141	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	132	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	137	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	137	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	149	1	1540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	110	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	112	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	110	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	112	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	102	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	115	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	106	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	102	1	1060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1454	2	Y	-0-					4
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					4
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	122	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	129	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	127	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	129	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	135	1	1384	2	Y	-0-					4
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	120	1	1368	2	Y	-0-					4
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					4
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					4
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	-0-					4
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	136	1	1447	2	Y	-0-					4
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	144	1	1489	2	Y	7					11
							8	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	2	Y	-0-					11
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					11
11	1500	N	702	-0-	-798	-0-	62	1	640	2	Y	-0-					11
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1517	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	833	2	Y	11					11
							12	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	59	1	696	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					2
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					2
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					2
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					2
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	54	1	579	2	Y	-0-					2
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					2
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	Y	-0-					2
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					2
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	109	1	1146	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	100	1	1144	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	99	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	100	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	94	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	98	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	100	1	1035	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	665	-0-	-325	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	54	1	600	2	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					1
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					1
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	Y	-0-					1
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					1
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	218	1	2190	2	Y	-0-					26
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	196	1	2289	2	Y	-0-					26
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	Y	-0-					26
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	Y	-0-					26
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					26
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	73	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	148	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	-0-					7
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	118	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	131	1	1489	2	Y	-0-					7
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	126	1	1400	2	Y	-0-					7
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					7
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2495	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	Y	-0-					7
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2208	2	Y	2	6	1	1	8	2
							2	9									
09	2700	N	2182	-0-	-518	-0-	190	1	1992	2	Y	-0-					2
10	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	163	1	1711	2	Y	10					12
							11	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	Y	-0-					12
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	231	1	2391	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	133	1	1429	2	Y	-0-					12
02	1624	N	1466	-0-	-158	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					12
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					12
04	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-					12
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	141	1	1546	2	Y	-0-					12
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					12
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1727	2	Y	-0-					12
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	Y	2					14
							2	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-					14
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	156	1	1643	2	Y	1					15
							1	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	-0-					15
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	147	1	1526	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	2	Y	-0-					60
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	126	1	1477	2	Y	-0-	39	1			21
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					21
04	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					21
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	142	1	1554	2	Y	16					37
							18	9									
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	134	1	1475	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	140	1	1501	2	Y	-0-					7
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					7
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					7
10	1550	N	1064	-0-	-486	-0-	93	1	971	2	Y	-0-					7
11	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					7
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	62	1	652	2	Y	11					11
							12	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1	1276	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	2	Y	-0-					2
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					2
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	10					12
							11	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					12
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-					12
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					12
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					12
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					12
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					12
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	82	1	859	2	Y	14	25	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	160	1	1708	2	Y	-0-					19
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	113	1	1332	2	Y	-0-					19
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					19
04	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					19
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	103	1	1133	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	2					21
							2	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	Y	-0-	14	1			7
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					7
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	139	1	1453	2	Y	-0-					7
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	156	1	1639	2	Y	-0-					7
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1731	2	Y	-0-					7
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	185	1	1771	2	Y	-0-					1
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	167	1	1968	2	Y	-0-					1
03	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	181	1	2064	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	151	1	1685	2	Y	-0-					1
05	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	140	1	1541	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	136	1	1503	2	Y	21	1	8			21
							23	9									
07	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	128	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					21
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	134	1	1406	2	Y	-0-					21
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					21
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	-0-					21
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	182	1	1881	2	Y	-0-					15
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					15
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	133	1	1519	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	85	1	948	2	Y	13					28
							14	9									
05	1860	N	971	-0-	-889	-0-	81	1	890	2	Y	-0-					28
06	1590	N	885	-0-	-705	-0-	73	1	810	2	Y	2					30
							2	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	71	1	758	2	Y	-0-	29	1			1
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	71	1	736	2	Y	-0-					1
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					1
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					1
11	780	N	332	-0-	-448	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					1
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-					2
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1814	2	Y	-0-					2
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	168	1	1909	2	Y	-0-					2
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-					2
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1229	-0-	-781	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	129	1	1336	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	136	1	1429	2	Y	-0-					2
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	137	1	1439	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	108	1	1127	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	103	1	1064	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	80	1	757	2	Y	11					13
							12	9									
02	1568	N	1253	-0-	-315	-0-	98	1	1154	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	Y	-0-					2
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	105	1	1157	2	Y	10					12
							11	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	136	1	1497	2	Y	-0-					12
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	143	1	1524	2	Y	-0-					12
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	-0-					12
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	139	1	1457	2	Y	-0-					12
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	141	1	1485	2	Y	-0-					12
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	138	1	1438	2	Y	-0-					12
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	15	25	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	2			Y	-0-					4
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	2398	2	Y	-0-					6
02	1624	X	1228	-0-	-396	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-					6
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	-0-					6
04	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	183	1	2035	2	Y	-0-					6
05	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	142	1	1559	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	207	1	2311	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2728	X	1936	-0-	-792	-0-	166	1	1770	2	Y	-0-					6
08	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	147	1	1528	2	Y	-0-					6
09	2520	X	1633	-0-	-887	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					6
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	155	1	1630	2	Y	8					14
							9	9									
11	2520	X	1871	-0-	-649	-0-	161	1	1686	2	Y	22					36
							24	9									
*12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	190	1	1958	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 24,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	Y	-0-					2
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	Y	-0-					2
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	103	1	1133	2	Y	10					12
							11	9									
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	89	1	986	2	Y	-0-					12
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					12
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	90	1	932	2	Y	-0-					12
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	-0-					12
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	100	1	1050	2	Y	-0-					12
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	2	Y	-0-					12
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	94	1	971	2	Y	14	24	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	108	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	126	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	125	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	119	1	1316	2	Y	16					16
							18	9									
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					16
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					16
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	115	1	1209	2	Y	-0-					16
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	116	1	1218	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	111	1	1160	2	Y	-0-					16
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	117	1	1209	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					7
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	92	1	1083	2	Y	-0-	5	1			2
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	94	1	1069	2	Y	-0-					2
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	11					13
							12	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	11	1			2
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	108	1	1154	2	Y	-0-					2
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1736	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	241	1	2533	2	Y	-0-					5
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	236	1	2476	2	Y	-0-					5
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	235	1	2454	2	Y	2					7
							2	9									
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	182	1	1891	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					7
02	1120	N	80	-0-	-1040	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-					7
08	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	117	1	1217	2	Y	2					9
							2	9									
09	2670	X	1433	-0-	-1237	-0-	125	1	1308	2	Y	-0-					9
10	2759	X	1270	-0-	-1489	-0-	110	1	1159	2	Y	1					10
							1	9									
11	1800	X	1231	-0-	-569	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	117	1	1212	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	78	1	776	2	Y	1	22	1			1
							1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	6					7
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	813	2	Y	2					4
							2	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	5					9
							6	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	1					10
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	2					12
							2	9									
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	81	1	845	2	Y	3					15
							3	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	105	1	1098	2	Y	11					26
							12	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	99	1	1035	2	Y	-0-	17	1			9
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	924	2	Y	1					10
							1	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	110	1	1143	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	626	-0-	-831	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	799	-0-	-713	-0-	63	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	65	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	114	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	54	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	81	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	53	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	94	1	798	2	Y	-0-					11
02	840	N	665	-0-	-175	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					11
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					11
04	870	N	719	-0-	-151	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					11
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					11
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					11
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					11
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					11
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	Y	-0-					11
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					11
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	136	1	1422	2	Y	-0-					11
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	124	1	1285	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					13
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					13
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	49	1	552	2	Y	-0-					13
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					13
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					13
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					13
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					13
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					13
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					13
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	-0-					13
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					13
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1015	2	Y	5	22	1			4
							6	9									
02	1008	N	918	-0-	-90	-0-	72	1	846	2	Y	-0-					4
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					4
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					4
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					4
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					4
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	-0-					4
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					4
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	14					18
							15	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					18
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	93	1	973	2	Y	-0-					18
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	15					33
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	8	1			2
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	169	1	1909	2	Y	-0-					2
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2238	2	Y	-0-					2
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2162	2	Y	11					13
							12	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1982	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	199	1	2064	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	195	1	2044	2	Y	-0-					5
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	196	1	2062	2	Y	-0-					5
11	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	191	1	1991	2	Y	2					7
							2	9									
12	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	179	1	1858	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	249	1	2605	2	Y	-0-					60
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	197	1	2318	2	Y	-0-	39	1			21
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	211	1	2400	2	Y	-0-					21
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	-0-					21
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	16					37
							18	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	213	1	2347	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	-0-					7
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	230	1	2387	2	Y	-0-					7
09	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	214	1	2244	2	Y	-0-					7
10	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	220	1	2309	2	Y	-0-					7
11	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	212	1	2215	2	Y	-0-					7
12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	217	1	2251	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	254	1	2696	2	Y	-0-					3
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	7					10
							8	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2479	2	Y	2					12
							2	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	2					14
							2	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	235	1	2582	2	Y	-0-	3	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	-0-					11
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	Y	-0-					11
08	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	235	1	2441	2	Y	-0-					11
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	224	1	2349	2	Y	1					12
							1	9									
10	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	225	1	2372	2	Y	-0-					12
11	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	219	1	2293	2	Y	4					16
							4	9									
12	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	228	1	2365	2	Y	2	14	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	Y	1					5
							1	9									
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	102	1	1204	2	Y	1					6
							1	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	121	1	1377	2	Y	-0-					6
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-					6
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	Y	29					35
							32	9									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	115	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	128	1	1369	2	Y	-0-					39
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1370	2	Y	6					45
							7	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	131	1	1381	2	Y	-0-					45
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	127	1	1321	2	Y	3					48
							3	9									
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1319	2	Y	1					49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	122	1	1281	2	Y	5	29	1			9
							6	9									
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	97	1	1141	2	Y	6					15
							7	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	107	1	1218	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	106	1	1179	2	Y	2					4
							2	9									
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	108	1	1184	2	Y	5					9
							6	9									
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	104	1	1151	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	111	1	1181	2	Y	2					13
							2	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1168	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	100	1	1052	2	Y	23					41
							25	9									
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-	23	1			18
11	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	109	1	1136	2	Y	2					20
							2	9									
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					26
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					26
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					26
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					26
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					26
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					26
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	174	1	1816	2	Y	8	38	1			17
							9	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	13					30
							14	9									
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	141	1	1604	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	119	1	1328	2	Y	5					8
							6	9									
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	123	1	1356	2	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	119	1	1315	2	Y	1					14
							1	9									
07	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	125	1	1337	2	Y	2					16
							2	9									
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					16
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					16
10	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	120	1	1264	2	Y	-0-	16	1			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	118	1	1228	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	156	1	1620	2	Y	-0-	12	1			1
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	122	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					2
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	138	1	1518	2	Y	16					18
							18	9									
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-	16	1			2
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	135	1	1444	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	136	1	1415	2	Y	8					10
							9	9									
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	128	1	1338	2	Y	1					11
							1	9									
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					11
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	142	1	1483	2	Y	-0-					11
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	148	1	1535	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2204	2	Y	-0-					15
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	160	1	1878	2	Y	-0-					15
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	202	1	2295	2	Y	-0-					15
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					15
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-					15
06	2430	N	2019	-0-	-411	-0-	168	1	1850	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	204	1	2185	2	Y	-0-					15
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	207	1	2145	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	188	1	1968	2	Y	-0-					15
10	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	188	1	1976	2	Y	-0-					15
11	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	175	1	1830	2	Y	-0-					15
12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	184	1	1907	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	133	1	1409	2	Y	-0-					10
02	1708	N	1330	-0-	-378	-0-	104	1	1226	2	Y	-0-	8	1			2
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-					2
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	2	Y	-0-					2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1517	2	Y	11					13
							12	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	136	1	1493	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	-0-					2
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	159	1	1646	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-					5
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	144	1	1509	2	Y	-0-					5
11	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
12	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	107	1	1113	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	11					14
							12	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	108	1	1266	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	Y	-0-					2
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	115	1	1275	2	Y	-0-					2
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1345	2	Y	10					12
							11	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	120	1	1319	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	-0-					12
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	125	1	1305	2	Y	-0-					12
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	124	1	1307	2	Y	-0-					12
11	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	120	1	1257	2	Y	-0-					12
12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	103	1	1075	2	Y	15	25	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	108	1	1111	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	82	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	93	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	97	1	1061	2	Y	5					5
							6	9									
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	94	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	98	1	1051	2	Y	2					9
							2	9									
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	100	1	1035	2	Y	3					12
							3	9									
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	95	1	992	2	Y	11					23
							12	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1080	2	Y	-0-	14	1			9
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	95	1	996	2	Y	1					10
							1	9									
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					31
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	77	1	911	2	Y	-0-					31
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	84	1	959	2	Y	-0-					31
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					31
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					31
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	Y	-0-					31
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					31
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	1	27	1	1	8	4
							1	9									
09	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	133	1	1397	2	Y	10					14
							11	9									
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	132	1	1375	2	Y	-0-					14
12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	Y	20	92	1			8
							22	9									
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	104	1	1221	2	Y	-0-					8
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	119	1	1351	2	Y	-0-					8
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	118	1	1312	2	Y	-0-					8
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	117	1	1287	2	Y	-0-					8
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					8
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					8
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					8
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-					8
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	17					25
							19	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	2	Y	-0-					25
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	123	1	1281	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	114	1	1156	2	Y	-0-					12
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1289	2	Y	-0-					12
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					12
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-					12
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					12
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	20					32
							22	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	Y	-0-					32
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					32
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	107	1	1125	2	Y	-0-					32
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	121	1	1275	2	Y	-0-					32
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					32
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	174	1	1863	2	Y	-0-					35
02	2016	N	1649	-0-	-367	-0-	129	1	1520	2	Y	-0-					35
03	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	154	1	1752	2	Y	-0-					35
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	154	1	1715	2	Y	-0-					35
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					35
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	216	1	2383	2	Y	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	184	1	1961	2	Y	-0-					35
08	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	153	1	1584	2	Y	1	31	1	1	8	4
							1	9									
09	2610	X	1564	-0-	-1046	-0-	136	1	1428	2	Y	-0-					4
10	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	157	1	1649	2	Y	10					14
							11	9									
11	2610	X	1863	-0-	-747	-0-	163	1	1700	2	Y	-0-					14
12	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	155	1	1609	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	659	-0-	-457	-0-	62	1	597	2	Y	-0-			3
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	Y	-0-			3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1046	2	Y	-0-			3
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	Y	-0-			3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-			3
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-			3
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	88	1	937	2	Y	-0-			3
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	Y	-0-			3
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	72	1	760	2	Y	-0-			3
10	1023	N	764	-0-	-259	-0-	65	1	686	2	Y	12			15
							13	9							
11	960	N	560	-0-	-400	-0-	49	1	511	2	Y	-0-			15
12	868	N	621	-0-	-247	-0-	55	1	566	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					2
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					2
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					2
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					2
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					2
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	Y	-0-					2
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	94	1	982	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	94	1	970	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	165	1	1718	2	Y	5	34	1			9
							6	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	131	1	1540	2	Y	6					15
							7	9									
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	143	1	1627	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	139	1	1547	2	Y	2					4
							2	9									
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	144	1	1580	2	Y	5					9
							6	9									
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	139	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	143	1	1532	2	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	147	1	1523	2	Y	2					15
							2	9									
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	138	1	1442	2	Y	12					27
							13	9									
10	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	138	1	1448	2	Y	-0-	18	1			9
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	2	Y	1					10
							1	9									
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1861	-0-	-402	-0-	161	1	1700	2	Y	-0-					8
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	2	Y	41					49
							45	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	181	1	2058	2	Y	-0-					49
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	-0-					49
05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	182	1	1995	2	Y	-0-					49
06	2160	N	1534	-0-	-626	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					49
07	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	175	1	1875	2	Y	5	47	1			7
							6	9									
08	2170	N	1160	-0-	-1010	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					7
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					7
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	114	1	1170	2	Y	-0-					6
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					6
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	Y	-0-					6
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					6
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-					6
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					6
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1	1121	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					6
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	92	1	971	2	Y	-0-					6
11	1140	N	210	-0-	-930	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					6
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	122	1	1278	2	Y	-0-					19
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	87	1	1019	2	Y	-0-					19
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	186	1	2117	2	Y	-0-					19
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-					19
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	174	1	1917	2	Y	6					25
							7	9									
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	152	1	1673	2	Y	16	1	8			40
							18	9									
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	172	1	1835	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					27
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	151	1	1585	2	Y	-0-					27
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	158	1	1664	2	Y	-0-					27
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	158	1	1654	2	Y	14					41
							15	9									
12	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	149	1	1548	2	Y	1					42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3413	-0-	313	497	295	1	3118	2	Y	-0-					22
02	2594	N	2097	-0-	-497	-0-	164	1	1930	2	Y	3					25
							3	9									
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	201	1	2290	2	Y	1					26
							1	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	212	1	2364	2	Y	-0-					26
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	193	1	2117	2	Y	27	32	1			21
							30	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	171	1	1891	2	Y	-0-					21
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	195	1	2083	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1063	-0-	-1603	-0-	93	1	970	2	Y	-0-					21
09	2580	X	1495	-0-	-1085	-0-	130	1	1365	2	Y	-0-					21
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	191	1	2008	2	Y	-0-					21
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	184	1	1917	2	Y	1					22
							1	9									
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	6	22	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	Y	-0-					56
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	Y	-0-					56
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	Y	-0-					56
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	118	1	1307	2	Y	-0-					56
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					56
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	113	1	1242	2	Y	-0-					56
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	119	1	1275	2	Y	-0-					56
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	23	75	1			4
							25	9									
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	115	1	1211	2	Y	-0-					4
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	119	1	1255	2	Y	-0-					4
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	114	1	1188	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	118	1	1339	2	Y	52					61
							57	9									
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	113	1	1327	2	Y	-0-					61
03	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					61
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	118	1	1318	2	Y	-0-					61
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	120	1	1312	2	Y	-0-					61
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	16					77
							18	9									
07	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	111	1	1184	2	Y	-0-	69	1			8
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	Y	-0-					8
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	105	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1302	N	991	-0-	-311	-0-	86	1	905	2	Y	-0-					8
11	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-					8
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					9
02	1148	N	929	-0-	-219	-0-	73	1	856	2	Y	-0-					9
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					9
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	-0-					9
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					9
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	59	1	646	2	Y	16					25
							18	9									
07	1147	N	685	-0-	-462	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					25
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	Y	-0-					25
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					25
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					25
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			Y	-0-					25
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	229	1	2419	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1776	-0-	-380	-0-	139	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1774	-0-	-613	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	132	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	127	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	132	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	109	1	1131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	103	1	1084	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	119	1	1237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	62	1	698	2	Y	-0-					2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					2
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					2
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	Y	18					20
							20	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					20
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					20
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	2	Y	-0-	16	1			4
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	Y	-0-					4
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					4
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					4
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					4
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	Y	-0-					2
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	75	1	878	2	Y	-0-					2
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	85	1	962	2	Y	-0-					2
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					2
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	87	1	952	2	Y	-0-					2
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	82	1	906	2	Y	1					3
							1	9									
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	87	1	925	2	Y	-0-					3
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	88	1	914	2	Y	-0-					3
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	-0-					3
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	879	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	69	1	742	2	Y	-0-					4
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					4
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	72	1	815	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	70	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	752	2	Y	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	86	1	919	2	Y	-0-					15
02	1036	N	714	-0-	-322	-0-	56	1	658	2	Y	-0-					15
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	Y	-0-					15
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-					15
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-					15
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					15
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	132	1	1406	2	Y	-0-					15
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	2	Y	-0-					15
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					15
10	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	99	1	1047	2	Y	-0-					15
11	1440	N	460	-0-	-980	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					15
12	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	32	1	333	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	135	1	1414	2	Y	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-					2
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	-0-					2
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	Y	-0-					2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					2
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					2
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	2	Y	-0-					2
08	1364	N	824	-0-	-540	-0-	71	1	739	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					2
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	Y	-0-					2
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					2
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	122	1	1260	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	179	1	1829	2	Y	-0-					9
02	1876	N	1798	-0-	-78	-0-	141	1	1657	2	Y	-0-					9
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					9
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	159	1	1765	2	Y	-0-					9
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	163	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	157	1	1727	2	Y	16					25
							18	9									
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	165	1	1768	2	Y	-0-					25
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1767	2	Y	-0-					25
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	163	1	1704	2	Y	-0-					25
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	-0-					25
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	144	1	1509	2	Y	-0-					25
12	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	124	1	1292	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					22
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	1077	2	Y	-0-					22
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	102	1	1164	2	Y	-0-					22
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	100	1	1116	2	Y	-0-					22
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					22
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	100	1	1097	2	Y	-0-					22
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	106	1	1137	2	Y	-0-					22
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	107	1	1105	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	100	1	1046	2	Y	17					40
							19	9									
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					40
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	2	Y	-0-					40
12	1209	N	878	-0-	-331	-0-	77	1	798	2	Y	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					1
02	532	X	267	-0-	-265	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					1
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N		1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					15
02	1313	N		1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					15
03	1394	N		1394	-0-	-0-	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-					15
04	1410	N		1228	-0-	-182	-0-	101	1	1127	2	Y	-0-					15
05	1457	N		1360	-0-	-97	-0-	113	1	1247	2	Y	-0-					15
06	1350	N		1349	-0-	-1	-0-	112	1	1237	2	Y	-0-					15
07	1492	N		1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1364	2	Y	-0-					15
08	1606	N		1606	-0-	-0-	-0-	141	1	1464	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
09	1508	N		1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1377	2	Y	-0-					15
10	1486	N		1486	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	2	Y	-0-					15
11	1538	N		1538	-0-	-0-	-0-	134	1	1404	2	Y	-0-					15
*12	1535	N		1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N		933	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	5	29	1			4
								6	9									
02	812	N		788	-0-	-24	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					4
03	899	N		883	-0-	-16	-0-	71	1	812	2	Y	-0-					4
04	900	N		848	-0-	-52	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					4
05	871	N		871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					4
06	840	N		816	-0-	-24	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4
07	868	N		463	-0-	-405	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					4
08	868	N		1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					4
09	810	N		-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
10	465	N		3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-					4
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	230	1	2389	2	Y	-0-					3
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	181	1	2123	2	Y	-0-					3
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	203	1	2311	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	200	1	2224	2	Y	-0-					3
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	204	1	2242	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	196	1	2159	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	205	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	211	1	2187	2	Y	-0-					1
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	198	1	2076	2	Y	-0-					1
10	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	206	1	2166	2	Y	-0-					1
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	205	1	2144	2	Y	5					6
							6	9									
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	210	1	2175	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1469	2	Y	29					35
							32	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	Y	11					46
							12	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1557	2	Y	1					47
							1	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	138	1	1522	2	Y	1					48
							1	9									
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	132	1	1458	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	134	1	1429	2	Y	9					16
							10	9									
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	129	1	1336	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	124	1	1296	2	Y	3					24
							3	9									
10	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	112	1	1175	2	Y	10					34
							11	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	139	1	1451	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	228	1	2377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	177	1	2077	2	Y	-0-					2
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	199	1	2270	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	204	1	2247	2	Y	-0-					2
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2203	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	207	1	2212	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	215	1	2231	2	Y	3					4
							3	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	202	1	2122	2	Y	-0-					4
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	206	1	2164	2	Y	-0-					4
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	-0-					4
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	83	1	870	2	Y	-0-	12	1			1
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	64	1	757	2	Y	1					2
							1	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	85	1	964	2	Y	-0-					2
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-					2
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	16					18
							18	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	74	1	811	2	Y	-0-	16	1			2
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	Y	-0-					2
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	978	2	Y	8					10
							9	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	Y	1					11
							1	9									
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	81	1	852	2	Y	-0-					11
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	985	2	Y	-0-					11
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	116	1	1229	2	Y	11					13
							12	9									
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	65	1	761	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	105	1	1171	2	Y	-0-					2
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1189	2	Y	-0-					2
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	103	1	1103	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	94	1	979	2	Y	-0-					2
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	Y	-0-					2
11	1050	N	827	-0-	-223	-0-	72	1	755	2	Y	-0-					2
12	1364	N	970	-0-	-394	-0-	85	1	885	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					12
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					12
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	2	Y	-0-					12
04	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					12
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-					12
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	99	1	1089	2	Y	20					32
							22	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	109	1	1160	2	Y	-0-					32
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	127	1	1323	2	Y	-0-					32
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-					32
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	2	Y	-0-					32
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	123	1	1282	2	Y	-0-					32
12	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	117	1	1361	2	Y	-0-					15
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					15
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					15
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					15
10	T. A.		8	-0-	8	14	1	1	7	2	Y	-0-					15
11	T. A.		42	-0-	42	56	4	1	38	2	Y	-0-					15
12	T. A.		25	-0-	25	81	2	1	23	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	12	1			1
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	44	1	518	2	Y	1					2
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					2
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					2
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	16					18
							18	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	Y	-0-	16	1			2
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					2
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	Y	8					10
							9	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					10
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					10
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					10
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	9					19
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					4
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					4
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	647	2	Y	18					22
							20	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					22
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	Y	-0-					22
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	781	2	Y	-0-	18	1			4
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	Y	-0-					4
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	Y	-0-					4
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	86	1	902	2	Y	-0-					4
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	Y	-0-					4
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	154	1	1601	2	Y	-0-					3
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1562	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					3
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	151	1	1683	2	Y	18					21
							20	9									
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	152	1	1666	2	Y	-0-					21
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-					21
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	155	1	1654	2	Y	-0-	17	1			4
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	154	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-					4
10	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	125	1	1317	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	133	1	1393	2	Y	-0-					4
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-					13
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	72	1	851	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	85	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	83	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	424	-0-	-661	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	2	Y	-0-					2
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	73	1	861	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	90	1	1022	2	Y	-0-					2
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	Y	-0-					2
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-					2
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	137	1	1465	2	Y	-0-					2
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1568	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					2
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	158	1	1658	2	Y	-0-					2
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	147	1	1534	2	Y	-0-					2
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	686	-0-	-554	-0-	81	1	605	2	Y	-0-	12	1			1
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					1
03	992	N	487	-0-	-505	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					1
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	51	1	560	2	Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					1
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	1					1
							1	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	92	1	965	2	Y	-0-					1
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	912	2	Y	-0-					1
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	Y	8					9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	2	Y	-0-					10
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	81	1	950	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	91	1	1031	2	Y	-0-					2
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					2
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	11					13
							12	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-	11	1			2
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	100	1	1034	2	Y	3					5
							3	9									
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	90	1	940	2	Y	-0-					5
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	94	1	985	2	Y	-0-					5
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	94	1	985	2	Y	2					7
							2	9									
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	88	1	910	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	130	1	1377	2	Y	-0-					49
02	1400	N	1137	-0-	-263	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-					49
03	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	97	1	1100	2	Y	-0-					49
04	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-					49
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	90	1	995	2	Y	-0-					49
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					49
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	2	Y	-0-					49
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	Y	1	43	1			7
							1	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	-0-					7
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	99	1	1045	2	Y	10					17
							11	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					17
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	102	1	1062	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	184	1	1990	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1932	N	1927	-0-	-5	-0-	151	1	1776	2	Y	-0-					2
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					2
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	195	1	2172	2	Y	5					7
							6	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					7
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					7
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	180	1	1922	2	Y	-0-					7
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	183	1	1893	2	Y	-0-					7
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	163	1	1714	2	Y	-0-					7
10	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	166	1	1748	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	168	1	1753	2	Y	-0-					7
12	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	159	1	1645	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	2	N	-0-					22
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	N	-0-					22
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					22
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	2	N	-0-					22
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	-0-					22
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	88	1	939	2	N	-0-					22
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					22
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	3					25
							3	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					25
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	879	2	N	-0-					25
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	N	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-					2
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	87	1	992	2	Y	-0-					2
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	965	2	Y	18					20
							20	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					20
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					20
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	88	1	944	2	Y	-0-	16	1			4
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	92	1	949	2	Y	-0-					4
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	-0-					4
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	86	1	901	2	Y	-0-					4
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	86	1	900	2	Y	-0-					4
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	928	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1775	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	132	1	1551	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	141	1	1563	2	Y	-0-					1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	152	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	138	1	1518	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	144	1	1538	2	Y	8					9
							9	9									
08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	150	1	1554	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	144	1	1512	2	Y	-0-					9
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	149	1	1562	2	Y	2					11
							2	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					11
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1599	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	215	1	2211	2	Y	-0-	12	1			1
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1945	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	191	1	2170	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					2
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	16					18
							18	9									
06	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	181	1	1996	2	Y	-0-	16	1			2
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	196	1	2094	2	Y	-0-					2
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	2	Y	8					10
							9	9									
09	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	175	1	1840	2	Y	1					11
							1	9									
10	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	189	1	1987	2	Y	-0-					11
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	184	1	1925	2	Y	-0-					11
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	193	1	2000	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	210	1	2191	2	Y	-0-					6
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	Y	-0-					6
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	238	1	2705	2	Y	-0-					6
04	1650	N	866	-0-	-784	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					6
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	103	1	1138	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					5
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					5
08	2945	X	582	-0-	-2363	-0-	51	1	530	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1770	X	498	-0-	-1272	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					5
10	1829	X	597	-0-	-1232	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					5
11	1770	X	537	-0-	-1233	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					5
12	589	X	538	-0-	-51	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	177	1	1866	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	2016	N	1769	-0-	-247	-0-	136	1	1601	2	Y	29					35
							32	9									
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	158	1	1801	2	Y	11					46
							12	9									
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	152	1	1689	2	Y	1					47
							1	9									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	160	1	1757	2	Y	1					48
							1	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	152	1	1677	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	156	1	1665	2	Y	8					15
							9	9									
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	165	1	1710	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	155	1	1629	2	Y	3					23
							3	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	163	1	1712	2	Y	10					33
							11	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	164	1	1716	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	165	1	1711	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	2	Y	-0-	12	1			1
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1152	2	Y	1					2
							1	9									
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	113	1	1285	2	Y	-0-					2
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	117	1	1304	2	Y	-0-					2
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	16					18
							18	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-	16	1			2
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	112	1	1191	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	120	1	1241	2	Y	8					10
							9	9									
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	113	1	1182	2	Y	1					11
							1	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	115	1	1210	2	Y	-0-					11
11	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	103	1	1076	2	Y	-0-					11
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	222	-0-	222	222	19	1	203	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	242	2	1	18	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	11					11
							12	9									
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	117	1	1380	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	132	1	1502	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					2
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	132	1	1457	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	134	1	1430	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					2
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					2
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	133	1	1396	2	Y	-0-					2
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	Y	-0-					2
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	141	1	1508	2	Y	-0-					25
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					25
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	211	1	2406	2	Y	-0-					25
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	168	1	1865	2	Y	-0-					25
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					25
06	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	163	1	1798	2	Y	-0-					25
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	Y	-0-					25
08	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	185	1	1917	2	Y	-0-	19	1			6
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	167	1	1752	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	162	1	1700	2	Y	1					7
							1	9									
11	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	145	1	1511	2	Y	-0-					7
12	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	149	1	1548	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	305	1	3199	2	Y	-0-					14
02	3164	X	2960	-0-	-204	-0-	227	1	2676	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	275	1	3131	2	Y	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	286	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	294	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	270	1	2979	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	296	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	297	1	3080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	282	1	2961	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	279	1	2930	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	266	1	2776	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	265	1	2749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3229	2	Y	52					61
							57	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					61
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-					61
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	Y	-0-					61
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	Y	-0-					61
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	26					87
							29	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	3148	2	Y	-0-	79	1			8
08	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	294	1	3049	2	Y	14					22
							15	9									
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	299	1	3132	2	Y	-0-					22
10	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	280	1	2945	2	Y	-0-					22
11	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	294	1	3067	2	Y	-0-					22
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	317	1	3284	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	120	1	1416	2	Y	-0-					3
03	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-					3
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	2	Y	-0-					3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					3
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	2	Y	-0-					3
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					3
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					3
09	1500	N	790	-0-	-710	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					3
10	1426	N	888	-0-	-538	-0-	76	1	799	2	Y	12					15
							13	9									
11	900	N	374	-0-	-526	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					15
12	806	N	360	-0-	-446	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	124	1	1310	2	Y	-0-					3
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	103	1	1211	2	Y	-0-					3
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					3
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	112	1	1242	2	Y	-0-					3
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					3
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	119	1	1269	2	Y	-0-					3
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	Y	-0-					3
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					3
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	129	1	1361	2	Y	12					15
							13	9									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	124	1	1296	2	Y	-0-					15
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	118	1	1221	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	957	-0-	-345	-0-	82	1	864	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	Y	-0-					2
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	Y	-0-					2
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	172	1	1909	2	Y	-0-					2
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	923	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	75	1	806	2	Y	-0-					1
08	1333	N	832	-0-	-501	-0-	73	1	756	2	Y	3					4
							3	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	2	Y	4					8
							4	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	Y	-0-					8
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	126	1	1323	2	Y	-0-					8
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	124	1	1291	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	104	1	1103	2	Y	-0-					60
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-	39	1			21
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					21
04	1170	N	804	-0-	-366	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					21
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					21
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	21	1			-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	81	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1678	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	-0-					2
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	143	1	1633	2	Y	-0-					2
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	147	1	1640	2	Y	5					7
							6	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					7
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	140	1	1495	2	Y	-0-					7
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	148	1	1532	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	129	1	1356	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	134	1	1404	2	Y	-0-					7
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	137	1	1426	2	Y	-0-					7
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	131	1	1359	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	69	1	490	2	Y	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					20
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					20
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					20
05	589	N	232	-0-	-357	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					20
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					20
07	496	N	185	-0-	-311	-0-	16	1	166	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					13
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					13
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					13
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	96	1	1089	2	Y	-0-					4
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	92	1	1026	2	Y	18					22
							20	9									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	95	1	1040	2	Y	-0-					22
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	93	1	1024	2	Y	-0-					22
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-	18	1			4
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					4
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	-0-					4
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	-0-					4
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	82	1	853	2	Y	-0-					4
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	90	1	934	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	Y	-0-					2
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					2
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1209	2	Y	5					7
							6	9									
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	109	1	1195	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	95	1	1052	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	-0-					7
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					7
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	79	1	829	2	Y	-0-					7
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	158	1	1664	2	Y	-0-					7
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	149	1	1557	2	Y	-0-					7
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	155	1	1608	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					15
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					15
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					15
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					15
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					15
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					15
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					15
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					15
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					15
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					15
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	105	1	1261	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	109	1	1281	2	Y	-0-					2
03	1643	N	967	-0-	-676	-0-	78	1	889	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	91	1	1011	2	Y	5					7
							6	9									
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					7
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					7
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	107	1	1149	2	Y	-0-					7
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	-0-					7
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	104	1	1090	2	Y	-0-					7
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					7
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	Y	-0-					7
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1250	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					74
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1186	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	102	1	1165	2	Y	-0-					74
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					74
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-					74
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	2	Y	-0-					74
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	Y	-0-					74
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	138	1	1443	2	Y	-0-					74
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	143	1	1501	2	Y	-0-					74
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	-0-					74
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	140	1	1456	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 17,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					24
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	98	1	1153	2	Y	-0-					24
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	113	1	1292	2	Y	11					35
							12	9									
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-					35
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	-0-					35
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	2	Y	6					41
							7	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-	37	1			4
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	121	1	1253	2	Y	-0-					4
09	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	120	1	1259	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	107	1	1122	2	Y	-0-					4
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1372	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	-0-					22
02	1344	N	436	-0-	-908	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					22
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11					33
04	1440	N	255	-0-	-1185	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					33
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	115	1	1263	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	112	1	1312	2	Y	-0-					2
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	124	1	1406	2	Y	-0-					2
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	5					7
							6	9									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					7
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1298	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	117	1	1230	2	Y	-0-					7
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	112	1	1173	2	Y	-0-					7
11	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	102	1	1067	2	Y	-0-					7
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	109	1	1128	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	94	1	988	2	Y	-0-					3
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					3
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					3
04	1050	N	487	-0-	-563	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					3
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					3
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					3
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					3
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					3
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-					3
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					3
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					3
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					26
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-					26
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					26
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-					26
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	146	1	1604	2	Y	-0-					26
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	Y	-0-					26
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-					26
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	147	1	1529	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	120	1	1260	2	Y	-0-					6
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	127	1	1332	2	Y	1					7
							1	9									
11	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	104	1	1085	2	Y	-0-					7
12	1426	N	952	-0-	-474	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	234	1	2453	2	Y	-0-					6
02	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	185	1	2182	2	Y	7					13
							8	9									
03	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	204	1	2324	2	Y	3					16
							3	9									
04	2610	N	2065	-0-	-545	-0-	170	1	1893	2	Y	2					18
							2	9									
05	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	151	1	1656	2	Y	-0-	5	1			13
06	2460	N	1772	-0-	-688	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					13
07	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	143	1	1527	2	Y	-0-					13
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	142	1	1469	2	Y	-0-					13
09	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	123	1	1291	2	Y	-0-					13
10	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	123	1	1294	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	118	1	1229	2	Y	5					18
							6	9									
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	118	1	1220	2	Y	2	16	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					7
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					7
03	558	X	433	-0-	-125	-0-	35	1	398	2	Y	-0-					7
04	540	X	504	-0-	-36	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					7
05	496	X	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					7
06	480	X	337	-0-	-143	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					7
07	527	X	401	-0-	-126	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					7
08	527	X	336	-0-	-191	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					7
09	510	X	257	-0-	-253	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					7
10	403	X	279	-0-	-124	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					7
11	390	X	261	-0-	-129	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					7
12	403	X	189	-0-	-214	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	236	1	2465	2	Y	-0-					2
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	187	1	2193	2	Y	-0-					2
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2501	2	Y	1					3
							1	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	215	1	2394	2	Y	5					8
							6	9									
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	209	1	2298	2	Y	-0-					8
06	2640	N	2408	-0-	-232	-0-	200	1	2208	2	Y	-0-					8
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2609	2	Y	-0-					8
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	259	1	2688	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	224	1	2346	2	Y	-0-					8
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	235	1	2467	2	Y	5					13
							6	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	126	1	1509	2	Y	-0-					10
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	2109	2	Y	-0-	8	1			2
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	Y	-0-					2
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	Y	-0-					2
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	174	1	1904	2	Y	11					13
							12	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2140	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	181	1	1926	2	Y	-0-					2
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	227	1	2379	2	Y	-0-					5
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	225	1	2370	2	Y	-0-					5
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	219	1	2287	2	Y	2					7
							2	9									
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	235	1	2437	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1274	-0-	-245	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					10
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-	8	1			2
03	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					2
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	109	1	1207	2	Y	-0-					2
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1341	2	Y	11					13
							12	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-	11	1			2
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1439	2	Y	3					5
							3	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	130	1	1361	2	Y	-0-					5
10	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	115	1	1206	2	Y	-0-					5
11	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	108	1	1130	2	Y	2					7
							2	9									
12	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	102	1	1057	2	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

01	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					17
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	91	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					2
04	1200	N	797	-0-	-403	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					2
05	1302	N	579	-0-	-723	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					2
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	60	1	660	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	Y	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	135	1	1423	2	Y	-0-					3
02	2352	N	1453	-0-	-899	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					3
03	2883	N	1903	-0-	-980	-0-	154	1	1749	2	Y	-0-					3
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	2	Y	-0-					3
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-					3
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2137	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	134	1	1391	2	Y	-0-					3
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-					3
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	188	1	1976	2	Y	25					28
							28	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	Y	-0-					28
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	225	1	2333	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					10
02	1232	N	568	-0-	-664	-0-	45	1	523	2	Y	-0-	8	1			2
03	1147	N	696	-0-	-451	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					2
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	48	1	528	2	Y	-0-					2
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					2
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	137	1	1423	2	N	-0-					135
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	114	1	1345	2	N	-0-					135
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					135
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	128	1	1403	2	N	1	1	8			135
							1	9									
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	102	1	1128	2	N	-0-					135
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					135
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	120	1	1245	2	N	-0-					135
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	120	1	1260	2	N	-0-					135
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	128	1	1347	2	N	-0-					135
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	125	1	1301	2	N	-0-					135
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	89	1	882	2	Y	-0-					11
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					11
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	91	1	1030	2	Y	-0-					11
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					11
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	765	2	Y	1					1
							1	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	6	1	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					40
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					40
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	15	1	172	2	N	-0-					40
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					40
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	N	-0-					40
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	2	N	-0-					40
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					40
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	2	N	-0-					40
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					40
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-					40
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					40
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	324	1	3220	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	249	1	2925	2	Y	6					15
							7	9									
03	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	278	1	3145	2	Y	-0-					15
04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	281	1	3127	2	Y	-0-					15
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	288	1	3162	2	Y	-0-					15
06	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	277	1	3056	2	Y	-0-					15
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	285	1	3045	2	Y	-0-					15
08	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	291	1	3013	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	266	1	2792	2	Y	-0-					3
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	275	1	2892	2	Y	-0-					3
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	266	1	2781	2	Y	-0-					3
12	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	258	1	2683	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	107	1	1100	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	85	1	1000	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	92	1	1050	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	88	1	982	2	Y	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					1
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	-0-					1
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	94	1	1000	2	Y	8					9
							9	9									
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	-0-					9
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	Y	2					11
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	Y	-0-					11
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1549	-0-	-215	-0-	121	1	1428	2	Y	-0-					2
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	168	1	1914	2	Y	-0-					2
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1888	2	Y	-0-					2
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	168	1	1846	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	151	1	1660	2	Y	-0-					2
07	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	159	1	1700	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	159	1	1647	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	151	1	1586	2	Y	-0-					2
10	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	148	1	1556	2	Y	-0-					2
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	136	1	1420	2	Y	-0-					2
12	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	103	1	1065	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	659	-0-	-364	-0-	56	1	603	2	Y	-0-					5
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	50	1	592	2	Y	-0-					5
03	713	N	541	-0-	-172	-0-	43	1	498	2	Y	-0-					5
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					5
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					5
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					5
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					5
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					5
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	2	Y	-0-					5
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					5
11	510	N	215	-0-	-295	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					5
12	589	N	265	-0-	-324	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	178	1	1829	2	Y	-0-					5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	Y	-0-					5
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	157	1	1791	2	Y	-0-					5
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	151	1	1676	2	Y	-0-					5
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					5
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	163	1	1743	2	Y	-0-					5
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1600	2	Y	-0-					5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	145	1	1525	2	Y	-0-					5
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	170	1	1787	2	Y	-0-					5
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	160	1	1669	2	Y	-0-					5
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	Y	-0-					3
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					3
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					3
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					3
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	41	1	454	2	Y	-0-	1	5			2
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					2
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	2	Y	-0-					2
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					2
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	2	Y	-0-					2
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	Y	-0-					2
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					15
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-					15
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	146	1	1670	2	Y	-0-					15
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					15
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	132	1	1447	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	121	1	1297	2	Y	-0-					15
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1443	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	-0-					15
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					15
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1269	2	Y	-0-					15
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	-0-					8
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	40					48
							44	9									
03	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	105	1	1193	2	Y	-0-					48
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	100	1	1108	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	100	1	1096	2	Y	-0-					48
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	103	1	1099	2	Y	6	47	1			7
							7	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	-0-					7
09	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					7
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	2	Y	-0-					7
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	Y	-0-					7
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	138	1	1452	2	Y	1	29	1			6
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	29					35
							32	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	Y	11					46
							12	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	1					47
							1	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	1					48
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	11	51	1	1	8	7
							12	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	9					16
							10	9									
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	121	1	1252	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	115	1	1201	2	Y	3					24
							3	9									
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	117	1	1225	2	Y	10					34
							11	9									
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	116	1	1206	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					2
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					2
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					2
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					2
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	49	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	47	1	504	2	Y	-0-					1
08	713	N	393	-0-	-320	-0-	34	1	356	2	Y	3					4
							3	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	40	1	419	2	Y	4					8
							4	9									
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					8
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-					8
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

01	217	N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		420	-0-	420	420	36	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	273	1	2814	2	Y	-0-					6
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	217	1	2553	2	Y	7					13
							8	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	240	1	2734	2	Y	2					15
							2	9									
04	2850	N	2754	-0-	-96	-0-	227	1	2525	2	Y	2					17
							2	9									
05	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	234	1	2573	2	Y	-0-	4	1			13
06	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	213	1	2348	2	Y	-0-					13
07	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	214	1	2283	2	Y	-0-					13
08	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	230	1	2384	2	Y	-0-					13
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	212	1	2227	2	Y	-0-					13
10	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	213	1	2234	2	Y	-0-					13
11	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	216	1	2259	2	Y	5					18
							6	9									
12	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	218	1	2264	2	Y	2	16	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	195	1	2059	2	Y	-0-					6
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	140	1	1643	2	Y	-0-					6
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-					6
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	Y	-0-					6
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-					6
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	218	1	2330	2	Y	-0-					6
08	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	218	1	2260	2	Y	-0-					6
09	2490	N	2091	-0-	-399	-0-	182	1	1909	2	Y	-0-					6
10	2542	N	1741	-0-	-801	-0-	151	1	1590	2	Y	-0-					6
11	2400	N	1896	-0-	-504	-0-	166	1	1730	2	Y	-0-					6
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 26,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	14					18
							15	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	Y	3					21
							3	9									
03	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	165	1	1876	2	Y	5					26
							6	9									
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	172	1	1915	2	Y	2					28
							2	9									
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	160	1	1761	2	Y	11	35	1			4
							12	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	157	1	1736	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	162	1	1734	2	Y	3					7
							3	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	163	1	1709	2	Y	2					9
							2	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	167	1	1757	2	Y	-0-					9
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	166	1	1736	2	Y	2					11
							2	9									
12	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	162	1	1684	2	Y	23					34
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	95	1	969	2	Y	-0-					1
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					1
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					1
04	1020	N	780	-0-	-240	-0-	64	1	716	2	Y	-0-					1
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	78	1	860	2	Y	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	92	1	986	2	Y	8					9
							9	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					9
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	80	1	844	2	Y	2					11
							2	9									
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	83	1	870	2	Y	-0-					11
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	176	1	1819	2	Y	-0-					17
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	147	1	1730	2	Y	-0-					17
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	159	1	1810	2	Y	129	96	1			50
							142	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-					50
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1996	2	Y	-0-					50
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1806	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	196	1	2098	2	Y	-0-					50
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1815	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	185	1	1938	2	Y	-0-					26
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	177	1	1861	2	Y	-0-					26
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	2	Y	-0-					26
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	180	1	1861	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	-0-					5
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	96	1	1131	2	Y	-0-					5
03	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	106	1	1206	2	Y	-0-					5
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1190	2	Y	-0-					5
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					5
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	-0-					5
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					5
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1200	2	Y	-0-					5
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-					5
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	Y	-0-					5
12	1302	N	469	-0-	-833	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	460	-0-	-1586	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					62
02	896	N	177	-0-	-719	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					62
03	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	108	1	1216	2	Y	-0-					62
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	-0-					62
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					62
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					62
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					62
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-	86	1	897	2	Y	-0-					62
10	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	96	1	1004	2	Y	-0-					62
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	91	1	946	2	Y	-0-					62
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	247	-0-	-218	-0-	19	1	227	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
02	420	X	233	-0-	-187	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	261	-0-	-204	-0-	21	1	239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	15	1	162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	240	X	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					19
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	-0-					19
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					19
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					19
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					19
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					19
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					19
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					19
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					19
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					19
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	152	1	1620	2	Y	-0-					2
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	2	Y	-0-					2
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					2
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	2	Y	-0-					2
05	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	93	1	1020	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	106	1	1170	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	113	1	1210	2	Y	-0-					2
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1208	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	107	1	1117	2	Y	-0-					2
12	1364	N	636	-0-	-728	-0-	55	1	577	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	247	1	2660	2	Y	-0-					26
02	2492	X	2400	-0-	-92	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					26
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	228	1	2598	2	Y	-0-					26
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	-0-					26
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	232	1	2549	2	Y	-0-					26
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	224	1	2467	2	Y	-0-					26
07	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	235	1	2516	2	Y	-0-					26
08	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	235	1	2440	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	224	1	2348	2	Y	-0-					6
10	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	206	1	2159	2	Y	1					7
							1	9									
11	2580	N	1250	-0-	-1330	-0-	109	1	1141	2	Y	-0-					7
12	2666	N	1131	-0-	-1535	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	53	-0-	-412	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	Y	13					13
							14	9									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	Y	-0-					54
02	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	125	1	1468	2	Y	-0-					54
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	151	1	1714	2	Y	-0-					54
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-					54
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	145	1	1587	2	Y	-0-					54
06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	131	1	1447	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
07	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	133	1	1419	2	Y	-0-					54
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	138	1	1428	2	Y	-0-	47	1			7
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					7
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1410	2	Y	10					17
							11	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-					17
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	42	1	450	2	Y	-0-					3
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					3
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	39	1	447	2	Y	-0-					3
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	36	1	401	2	Y	-0-					3
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					3
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					3
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					3
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					3
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					3
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					3
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					3
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	135	1	1421	2	Y	-0-					2
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1359	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	141	1	1601	2	Y	-0-					1
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	144	1	1607	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	136	1	1490	2	Y	1					3
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1414	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	126	1	1346	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					3
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	133	1	1390	2	Y	-0-					3
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1426	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1502	2	Y	1					2
							1	9									
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

01	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					2
02	1232	N	728	-0-	-504	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					2
03	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	29	1	332	2	Y	1					3
							1	9									
04	1140	N	179	-0-	-961	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					3
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					3
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					3
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					3
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-					3
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	Y	5					8
							6	9									
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	80	1	836	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	678	-0-	-345	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					6
02	756	N	371	-0-	-385	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					6
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					6
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	189	1	2099	2	Y	-0-					6
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	110	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	110	1	1143	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	93	1	975	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					5
11	1200	N	837	-0-	-363	-0-	73	1	764	2	Y	-0-					5
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	356	1	3711	2	Y	-0-					10
02	3640	X	3218	-0-	-422	-0-	252	1	2960	2	Y	5					15
							6	9									
03	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	288	1	3275	2	Y	-0-					15
04	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	260	1	2891	2	Y	-0-					15
05	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	296	1	3251	2	Y	-0-					15
06	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	278	1	3067	2	Y	-0-					15
07	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	287	1	3065	2	Y	-0-					15
08	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	269	1	2789	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3420	X	2661	-0-	-759	-0-	232	1	2429	2	Y	-0-					3
10	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	253	1	2659	2	Y	-0-					3
11	3360	X	2735	-0-	-625	-0-	239	1	2496	2	Y	-0-					3
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	321	1	3318	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2681	-0-	-189	-0-	236	1	2445	2	Y	-0-					2
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	Y	-0-					2
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	212	1	2417	2	Y	1					3
							1	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	238	1	2642	2	Y	10					13
							11	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	-0-					13
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2782	2	Y	-0-					13
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	273	1	2828	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	236	1	2473	2	Y	-0-					13
10	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	251	1	2641	2	Y	5					18
							6	9									
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	252	1	2629	2	Y	-0-	16	1			2
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	252	1	2614	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	156	1	1644	2	Y	-0-					1
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	119	1	1396	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					1
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					1
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	128	1	1409	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	133	1	1417	2	Y	8					9
							9	9									
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	131	1	1358	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	129	1	1350	2	Y	-0-					9
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	133	1	1397	2	Y	2					11
							2	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	Y	-0-					11
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1529	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	185	1	1933	2	Y	-0-					3
02	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	114	1	1338	2	Y	-0-					3
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	192	1	2189	2	Y	-0-					3
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	129	1	1438	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	107	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1158	-0-	-1092	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					3
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	206	1	2203	2	Y	-0-					3
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	181	1	1879	2	Y	-0-					3
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	Y	-0-					3
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	173	1	1820	2	Y	12					15
							13	9									
11	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	129	1	1352	2	Y	-0-					15
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1814	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	156	1	1649	2	Y	-0-					2
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	136	1	1548	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	133	1	1476	2	Y	5					8
							6	9									
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	125	1	1375	2	Y	-0-					8
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-					8
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-					8
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	132	1	1370	2	Y	-0-					8
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1459	2	Y	-0-					8
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	141	1	1470	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	134	1	1393	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-					7
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-					7
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	101	1	1148	2	Y	3					10
							3	9									
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	102	1	1139	2	Y	20					30
							22	9									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					30
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	-0-					5
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					5
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					5
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	Y	-0-					5
11	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	112	1	1165	2	Y	20					25
							22	9									
12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	115	1	1195	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	197	1	2065	2	Y	-0-					1
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	154	1	1806	2	Y	-0-					1
03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	170	1	1937	2	Y	-0-					1
04	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	166	1	1843	2	Y	-0-					1
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	167	1	1835	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	155	1	1713	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	162	1	1729	2	Y	8					9
							9	9									
08	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	166	1	1725	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	156	1	1633	2	Y	-0-					9
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	164	1	1729	2	Y	2					11
							2	9									
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	167	1	1747	2	Y	-0-					11
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	174	1	1799	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1351	-0-	-1501	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					25
02	2296	X	2103	-0-	-193	-0-	165	1	1938	2	Y	-0-					25
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2341	2	Y	-0-					25
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	177	1	1973	2	Y	-0-					25
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	2425	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	198	1	2188	2	Y	-0-					25
07	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	198	1	2112	2	Y	-0-					25
08	2635	N	1979	-0-	-656	-0-	174	1	1804	2	Y	1	19	1	1	8	6
							1	9									
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	200	1	2091	2	Y	-0-					6
10	2325	N	1857	-0-	-468	-0-	161	1	1695	2	Y	1					7
							1	9									
11	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	114	1	1188	2	Y	-0-					7
12	2356	N	1296	-0-	-1060	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	173	1	1774	2	Y	-0-					10
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	Y	5					15
							6	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	156	1	1769	2	Y	-0-					15
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	143	1	1594	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	131	1	1435	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	133	1	1467	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	143	1	1525	2	Y	-0-					15
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					3
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	142	1	1492	2	Y	-0-					3
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	148	1	1543	2	Y	-0-					3
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	300	1	3139	2	Y	-0-					10
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	238	1	2794	2	Y	5					15
							6	9									
03	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	251	1	2856	2	Y	-0-					15
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	264	1	2938	2	Y	-0-					15
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	264	1	2903	2	Y	-0-					15
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	253	1	2787	2	Y	-0-					15
07	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	263	1	2813	2	Y	-0-					15
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	262	1	2722	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	251	1	2633	2	Y	-0-					3
10	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	257	1	2698	2	Y	-0-					3
11	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	253	1	2640	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	260	1	2692	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	237	1	2503	2	Y	-0-					13
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	-0-					13
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	211	1	2402	2	Y	-0-					13
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	-0-					13
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	Y	-0-					13
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	196	1	2157	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	208	1	2222	2	Y	2					15
							2	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					15
09	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	195	1	2050	2	Y	1					16
							1	9									
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	210	1	2204	2	Y	-0-					16
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2225	2	Y	-0-					16
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	224	1	2319	2	Y	60					76
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 29,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	47	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	46	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	106	1	1207	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	98	1	1088	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					2
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					2
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	94	1	971	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	90	1	949	2	Y	-0-					2
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	87	1	913	2	Y	-0-					2
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					14
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	74	1	874	2	Y	-0-					14
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	Y	-0-					14
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-					14
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-					14
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	133	1	1424	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	122	1	1266	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	128	1	1348	2	Y	-0-					14
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	141	1	1479	2	Y	-0-					14
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	108	1	1128	2	Y	-0-					14
12	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	369	1	3864	2	Y	-0-					10
02	3864	X	3324	-0-	-540	-0-	260	1	3058	2	Y	5					15
							6	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	330	1	3754	2	Y	-0-					15
04	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	326	1	3622	2	Y	-0-					15
05	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	296	1	3252	2	Y	-0-					15
06	4110	X	3036	-0-	-1074	-0-	253	1	2783	2	Y	-0-					15
07	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					15
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	283	1	2937	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	322	1	3377	2	Y	-0-					3
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	325	1	3419	2	Y	-0-					3
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	319	1	3325	2	Y	-0-					3
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	324	1	3365	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	254	1	2666	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	202	1	2371	2	Y	-0-					2
03	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	230	1	2617	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-					2
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	234	1	2571	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	225	1	2476	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	234	1	2496	2	Y	-0-					1
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	239	1	2476	2	Y	3					4
							3	9									
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	225	1	2357	2	Y	4					8
							4	9									
10	2728	N	1989	-0-	-739	-0-	173	1	1816	2	Y	-0-					8
11	2640	N	1524	-0-	-1116	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					8
12	2666	N	1584	-0-	-1082	-0-	139	1	1439	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		147	-0-	147	257	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	270	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	418	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	543	X	125	-0-	-418	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		129	-0-	129	132	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		55	-0-	55	187	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		48	-0-	48	235	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	180	1	1882	2	Y	-0-					2
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	145	1	1709	2	Y	-0-					2
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	2	Y	1					3
							1	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	138	1	1542	2	Y	5					8
							6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-					8
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-					8
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	155	1	1608	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	146	1	1527	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	152	1	1603	2	Y	-0-					8
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	154	1	1607	2	Y	-0-	8	1			-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	157	1	1629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	2	Y	-0-					15
02	2380	N	2247	-0-	-133	-0-	176	1	2071	2	Y	-0-					15
03	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	202	1	2291	2	Y	-0-					15
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	-0-					15
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	195	1	2148	2	Y	-0-					15
07	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	191	1	2039	2	Y	-0-					15
08	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	191	1	1978	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2340	N	1828	-0-	-512	-0-	159	1	1669	2	Y	-0-					15
10	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	152	1	1595	2	Y	-0-					15
11	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	116	1	1216	2	Y	-0-					15
12	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	413	1	4312	2	Y	-0-					14
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	308	1	3632	2	Y	52	66	1			-0-
							57	9									
03	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	367	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	346	1	3847	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	358	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	337	1	3713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	372	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	379	1	3927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	359	1	3765	2	Y	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	378	1	3975	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	331	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	377	1	3913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	134	1	1389	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					2
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	103	1	1147	2	Y	5					7
							6	9									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	109	1	1201	2	Y	-0-					7
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	103	1	1104	2	Y	-0-					7
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					7
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	Y	-0-					7
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					7
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1330	2	Y	-0-					1
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	95	1	1076	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	94	1	1051	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	8					9
							9	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-					9
10	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	97	1	1020	2	Y	2					11
							2	9									
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					11
12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	118	1	1372	2	Y	-0-					5
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	1664	2	Y	-0-					5
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	124	1	1424	2	Y	7					12
							8	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	122	1	1363	2	Y	2					14
							2	9									
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	157	1	1727	2	Y	-0-					14
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1724	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	149	1	1589	2	Y	-0-					14
08	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	134	1	1391	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	127	1	1335	2	Y	14	25	1			3
							15	9									
10	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	116	1	1223	2	Y	-0-					3
11	1470	N	632	-0-	-838	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					3
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	120	1	1241	2	Y	-0-					23
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	3					26
							3	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	106	1	1203	2	Y	1					27
							1	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	2	Y	-0-					27
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					21
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					21
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	109	1	1134	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	104	1	1089	2	Y	-0-					21
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	Y	-0-					21
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	105	1	1093	2	Y	1					22
							1	9									
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	98	1	1017	2	Y	6	22	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	137	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	149	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1694	2	Y	20					20
							22	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					20
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	141	1	1506	2	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1345	2	Y	20					20
							22	9									
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	158	1	1645	2	Y	-0-					3
02	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	118	1	1387	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					3
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	135	1	1505	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	122	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	121	1	1329	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	123	1	1314	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	145	1	1504	2	Y	-0-					3
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	Y	-0-					3
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	132	1	1390	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	130	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									
12	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	104	1	1081	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	90	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	79	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	799	-0-	-281	-0-	70	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	73	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	139 6	1 9	1463	2	Y	5	12	1			2
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1359	2	Y	-0-					2
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	Y	-0-					2
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	134 6	1 9	1495	2	Y	5					7
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	Y	-0-					7
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	Y	-0-					7
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-					7
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	139	1	1466	2	Y	-0-					7
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	131	1	1363	2	Y	-0-					7
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	135 6	1 9	1403	2	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	150	1	1564	2	Y	-0-					26
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	121	1	1418	2	Y	-0-					26
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					26
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	135	1	1497	2	Y	-0-					26
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	144	1	1579	2	Y	-0-					26
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	133	1	1462	2	Y	-0-					26
07	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-					26
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-	20	1			6
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	170	1	1784	2	Y	-0-					6
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	168	1	1772	2	Y	1					7
							1	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1740	2	Y	-0-					7
12	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	125	1	1302	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	-0-					2
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1432	2	Y	-0-					2
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	130	1	1448	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	137	1	1501	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	132	1	1454	2	Y	17					20
							19	9									
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	139	1	1481	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	119	1	1232	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					2
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1460	2	Y	-0-					2
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	133	1	1390	2	Y	25					27
							28	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	92	1	967	2	Y	-0-					2
02	1092	N	790	-0-	-302	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					2
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	98	1	1120	2	Y	-0-					2
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	94	1	1044	2	Y	-0-					2
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					2
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					2
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	114	1	1184	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	Y	-0-					2
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	111	1	1170	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	100	1	1045	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	105	1	1093	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	219	1	2277	2	Y	-0-					2
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	176	1	2067	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	210	1	2389	2	Y	-0-					1
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2143	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	192	1	2115	2	Y	1					3
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	179	1	1971	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2159	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	243	1	2523	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	233	1	2444	2	Y	-0-					3
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	237	1	2493	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	Y	3					4
							3	9									
*12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2369	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	216	1	2257	2	Y	-0-					6
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					6
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	189	1	2154	2	Y	-0-					6
04	2400	N	1660	-0-	-740	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					6
05	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	83	1	907	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2280	N	1248	-0-	-1032	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	99	1	1060	2	Y	-0-					5
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	200	1	2093	2	Y	-0-					5
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	2	Y	-0-					5
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	178	1	1858	2	Y	-0-					5
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	193	1	1996	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	303	1	3194	2	Y	-0-					3
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	254	1	2984	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	284	1	3236	2	Y	-0-					3
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	278	1	3094	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	283	1	3107	2	Y	1					3
							1	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	215	1	2362	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	245	1	2619	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	232	1	2403	2	Y	-0-					3
09	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	216	1	2262	2	Y	-0-					3
10	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	216	1	2270	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	167	1	1745	2	Y	3					4
							3	9									
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2834	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	253	1	2671	2	Y	-0-					2
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	203	1	2394	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	243	1	2768	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3218	-0-	218	218	264	1	2941	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	3100	N	3583	-0-	483	701	299	1	3283	2	Y	1					3
							1	9									
06	3000	N	3586	-0-	586	1287	298	1	3287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	4966	X	3679	-0-	-1287	-0-	314	1	3355	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	314	1	3252	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	292	1	3062	2	Y	-0-					3
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	307	1	3226	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	307	1	3203	2	Y	3					4
							3	9									
12	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	316	1	3280	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	560	N	12	-0-	-548	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		61	-0-	61	61	5	1	56	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					4
12	T. A.		31	-0-	31	92	3	1	28	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	185	1	1947	2	Y	2					10
							2	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1701	2	Y	2					12
							2	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	2	Y	4					16
							4	9									
04	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	150	1	1672	2	Y	4					20
							4	9									
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	156	1	1715	2	Y	2					22
							2	9									
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	147	1	1617	2	Y	8					30
							9	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	165	1	1758	2	Y	1	28	1			3
							1	9									
08	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	171	1	1776	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	161	1	1683	2	Y	2					6
							2	9									
10	1922	X	1829	-0-	-93	-0-	158	1	1661	2	Y	9					15
							10	9									
11	1890	X	1822	-0-	-68	-0-	159	1	1663	2	Y	-0-					15
12	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	168	1	1739	2	Y	12	25	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	126	1	1335	2	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	Y	-0-					5
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	111	1	1259	2	Y	7					12
							8	9									
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	110	1	1218	2	Y	4					16
							4	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	2	Y	-0-					17
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1328	2	Y	-0-					17
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	116	1	1221	2	Y	-0-					3
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	113	1	1180	2	Y	-0-					3
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	94	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	111	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	109	1	1207	2	Y	5					5
							6	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	99	1	1091	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					5
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	114	1	1183	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					5
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	5					10
							6	9									
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-	8	1			2
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	59	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					15
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	127	1	1498	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	134	1	1524	2	Y	-0-					15
04	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	122	1	1352	2	Y	13					28
							14	9									
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	124	1	1362	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	106	1	1173	2	Y	19					47
							21	9									
07	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	121	1	1294	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					9
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	108	1	1134	2	Y	5					14
							6	9									
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	115	1	1212	2	Y	-0-					14
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	114	1	1191	2	Y	-0-					14
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	121	1	1257	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	147	1	1507	2	Y	-0-					18
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	117	1	1372	2	Y	-0-					18
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	132	1	1502	2	Y	129	97	1			50
							142	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	153	1	1705	2	Y	-0-					50
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1	1732	2	Y	-0-					50
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1895	2	Y	-0-					50
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	179	1	1852	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1792	2	Y	-0-					26
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	174	1	1828	2	Y	-0-					26
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	158	1	1646	2	Y	-0-					26
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 22,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	51	1	522	2	Y	-0-					15
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					15
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					15
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					15
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					15
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					15
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	2	Y	-0-					15
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					15
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					15
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	2	Y	-0-					15
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	2	Y	-0-					15
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					26
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	62	1	733	2	Y	-0-					26
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	73	1	828	2	Y	-0-					26
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	84	1	928	2	Y	-0-					26
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					26
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1074	2	Y	-0-					26
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					26
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	109	1	1128	2	Y	-0-					26
09	1170	N	765	-0-	-405	-0-	67	1	698	2	Y	-0-					26
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					26
11	1200	N	699	-0-	-501	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					26
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1702	2	Y	7					9
							8	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	136	1	1600	2	Y	1					10
							1	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	120	1	1373	2	Y	3					13
							3	9									
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	135	1	1500	2	Y	2					15
							2	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	110	1	1209	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1705	N	896	-0-	-809	-0-	77	1	817	2	Y	2					8
							2	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	118	1	1231	2	Y	-0-					8
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1324	2	Y	1					9
							1	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	158	1	1668	2	Y	-0-					9
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	219	1	2288	2	Y	2					11
							2	9									
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	216	1	2239	2	Y	22					33
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	319	1	3334	2	Y	-0-					15
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	271	1	3184	2	Y	-0-					15
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	289	1	3287	2	Y	-0-					15
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	299	1	3330	2	Y	13					28
							14	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	313	1	3436	2	Y	-0-					28
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	Y	19					47
							21	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	320	1	3417	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
08	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	249	1	2588	2	Y	-0-					9
09	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	200	1	2102	2	Y	5					14
							6	9									
10	3844	X	1853	-0-	-1991	-0-	161	1	1692	2	Y	-0-					14
11	3720	X	1394	-0-	-2326	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					14
12	3751	X	1390	-0-	-2361	-0-	122	1	1268	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	129	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	938	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					1
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	64	1	669	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
10	992	N	704	-0-	-288	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					3
11	1020	N	849	-0-	-171	-0-	74	1	775	2	Y	-0-					3
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	213	1	2223	2	Y	-0-					2
02	2268	N	2168	-0-	-100	-0-	170	1	1998	2	Y	-0-					2
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	192	1	2185	2	Y	-0-					2
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	193	1	2144	2	Y	-0-					2
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	204	1	2239	2	Y	-0-					2
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	190	1	2095	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	199	1	2121	2	Y	-0-					2
08	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	203	1	2103	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	193	1	2023	2	Y	-0-					2
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	198	1	2081	2	Y	-0-					2
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	193	1	2012	2	Y	-0-					2
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	205	1	2128	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					3
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					3
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					3
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					3
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	413	1	4313	2	Y	-0-					10
02	4676	X	4224	-0-	-452	-0-	330	1	3888	2	Y	5					15
							6	9									
03	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	377	1	4294	2	Y	-0-					15
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	355	1	3945	2	Y	-0-					15
05	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	368	1	4042	2	Y	-0-					15
06	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	361	1	3982	2	Y	-0-					15
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	390	1	4170	2	Y	-0-					15
08	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	395	1	4098	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	371	1	3888	2	Y	-0-					3
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	366	1	3847	2	Y	-0-					3
11	4410	X	4105	-0-	-305	-0-	359	1	3746	2	Y	-0-					3
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	379	1	3924	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 52,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	175	1	1801	2	Y	2					10
							2	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1					11
							1	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	160	1	1818	2	Y	3					14
							3	9									
04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	149	1	1657	2	Y	3					17
							3	9									
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	143	1	1575	2	Y	1					18
							1	9									
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	120	1	1326	2	Y	44	1	8			61
							48	9									
07	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	124	1	1323	2	Y	2	50	1			13
							2	9									
08	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	132	1	1363	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	129	1	1349	2	Y	2					17
							2	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	137	1	1445	2	Y	9					26
							10	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	Y	-0-					26
12	1519	N	510	-0-	-1009	-0-	43	1	454	2	Y	12	36	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					3
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	Y	1					4
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	620	N	92	-0-	-528	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					4
09	600	X	215	-0-	-385	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					4
10	434	X	165	-0-	-269	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					4
11	330	X	210	-0-	-120	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					4
*12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					3
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					3
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					3
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	115	1	1175	2	Y	-0-					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-					17
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	2	Y	-0-					17
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1313	2	Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	-0-					17
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-					17
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	106	1	1110	2	Y	-0-					17
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	100	1	1046	2	Y	-0-					17
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	79	1	828	2	Y	-0-					17
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	66	1	685	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	Y	-0-					2
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	77	1	876	2	Y	-0-					1
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	71	1	790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	66	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	Y	-0-					3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1050	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					3
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					3
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1110	N	994	-0-	-116	-0-	87	1	904	2	Y	3					4
							3	9									
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	94	1	971	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1745	2	Y	-0-					26
02	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	116	1	1370	2	Y	-0-					26
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	108	1	1230	2	Y	-0-					26
04	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					26
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					26
06	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					26
07	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-					26
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					26
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
10	3100	N	4761	-0-	1661	1661	415	1	4346	2	Y	-0-					26
11	2982	N	1321	-0-	-1661	-0-	115	1	1206	2	Y	-0-					26
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	119	-0-	-2330	-0-	9	1	108	2	Y	2					6
							2	9									
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					6
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	177	1	1856	2	Y	-0-					2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1357	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	Y	-0-					1
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	153	1	1683	2	Y	1					3
							1	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1629	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1609	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	153	1	1585	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	146	1	1529	2	Y	-0-					3
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	151	1	1584	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	146	1	1530	2	Y	3					4
							3	9									
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	13					17
							14	9									
02	1876	N	1215	-0-	-661	-0-	95	1	1117	2	Y	3					20
							3	9									
03	1922	N	1061	-0-	-861	-0-	85	1	972	2	Y	4					24
							4	9									
04	2070	N	432	-0-	-1638	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					24
05	1333	N	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					17
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	-0-					17
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1485	2	Y	11					28
							12	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	Y	-0-					28
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	130	1	1432	2	Y	6					34
							7	9									
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	135	1	1443	2	Y	-0-	30	1			4
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	125	1	1311	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					4
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	123	1	1289	2	Y	-0-					4
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	130	1	1348	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	248	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2158	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2175	-0-	-367	-0-	175	1	2000	2	Y	-0-					5
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2378	2	Y	-0-					5
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	208	1	2291	2	Y	-0-					5
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	2	Y	1					6
							1	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					6
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	216	1	2244	2	Y	-0-					6
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	202	1	2118	2	Y	-0-					6
10	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	209	1	2193	2	Y	-0-					6
11	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	198	1	2064	2	Y	-0-					6
12	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	202	1	2091	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	320	1	3365	2	Y	-0-					26
02	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	256	1	3013	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	292	1	3318	2	Y	-0-					26
04	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	288	1	3204	2	Y	-0-					26
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	291	1	3202	2	Y	-0-					26
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	274	1	3023	2	Y	-0-					26
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	300	1	3205	2	Y	-0-					26
08	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	299	1	3105	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	282	1	2956	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	279	1	2934	2	Y	1					7
							1	9									
11	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	290	1	3027	2	Y	-0-					7
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	297	1	3079	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	2	Y	-0-					2
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	Y	-0-					2
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	1					3
							1	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	Y	5					8
							6	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					8
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1255	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-					8
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	112	1	1167	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					8
10	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	99	1	1037	2	Y	5					13
							6	9									
11	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	97	1	1016	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	101	1	1051	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1789	2	Y	2					2
							2	9									
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					2
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					2
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2371	-0-	2371	2371	206	1	2148	2	Y	15					15
							17	9									
11	T. A.		460	-0-	460	2831	40	1	420	2	Y	-0-					15
12	T. A.		286	-0-	286	3117	24	1	249	2	Y	12	26	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	162	1	1598	2	Y	-0-					19
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					19
03	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	145	1	1650	2	Y	-0-					19
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	156	1	1730	2	Y	-0-					19
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	159	1	1750	2	Y	6					25
							7	9									
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	141	1	1553	2	Y	15					40
							17	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					27
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	139	1	1455	2	Y	-0-					27
10	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	150	1	1576	2	Y	-0-					27
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	152	1	1587	2	Y	14					41
							15	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	1					42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	281	1	2651	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	209	1	2463	2	Y	6					15
							7	9									
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	2	Y	-0-					15
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	242	1	2689	2	Y	-0-					15
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	244	1	2677	2	Y	-0-					15
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	222	1	2446	2	Y	-0-					15
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	231	1	2468	2	Y	-0-					15
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	199	1	2085	2	Y	-0-					3
10	2449	N	1960	-0-	-489	-0-	170	1	1790	2	Y	-0-					3
11	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	161	1	1682	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1666	-0-	-690	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	256	1	2638	2	Y	-0-					26
02	2660	X	2565	-0-	-95	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					26
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	227	1	2585	2	Y	-0-					26
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	224	1	2489	2	Y	-0-					26
05	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	226	1	2488	2	Y	-0-					26
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					26
07	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	231	1	2463	2	Y	-0-					26
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2432	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	234	1	2458	2	Y	-0-					6
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	235	1	2467	2	Y	1					7
							1	9									
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	226	1	2363	2	Y	-0-					7
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	239	1	2477	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					76
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	52	1	616	2	Y	-0-					76
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					76
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					76
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					76
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					76
07	744	N	458	-0-	-286	-0-	39	1	419	2	Y	-0-					76
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					76
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	49	1	511	2	Y	-0-					76
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	613	2	Y	-0-					76
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					76
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	186	1	2021	2	N	-0-					35
02	2324	N	1954	-0-	-370	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					35
03	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	207	1	2354	2	N	-0-					35
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	168	1	1871	2	N	-0-					35
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	2	N	-0-					35
06	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	180	1	1984	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	214	1	2289	2	N	-0-					35
08	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	190	1	1967	2	N	-0-					35
09	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	163	1	1705	2	N	-0-					35
10	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	168	1	1767	2	N	-0-					35
11	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	164	1	1716	2	N	-0-					35
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	166	1	1720	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1709	2	Y	-0-					19
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-					19
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					19
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	140	1	1557	2	Y	-0-					19
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	147	1	1615	2	Y	-0-					19
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	140	1	1547	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					19
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	131	1	1362	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	158	1	1661	2	Y	-0-					19
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	Y	-0-					19
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	138	1	1441	2	Y	-0-					19
12	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	127	1	1312	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 20,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	137	1	1438	2	Y	-0-					12
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	119	1	1399	2	Y	-0-					12
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	Y	-0-					12
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	158	1	1763	2	Y	-0-					12
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	Y	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1621	2	Y	-0-					12
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	147	1	1570	2	Y	-0-					12
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1766	2	Y	1					13
							1	9									
09	1140	N	724	-0-	-416	-0-	63	1	661	2	Y	-0-					13
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	1					14
							1	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					14
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	616	1	6387	2	N	-0-					10
02	6776	X	6103	-0-	-673	-0-	478	1	5625	2	N	-0-					10
03	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	536	1	6107	2	N	-0-					10
04	7140	X	6843	-0-	-297	-0-	564	1	6279	2	N	-0-					10
05	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	555	1	6100	2	N	-0-					10
06	6780	X	6098	-0-	-682	-0-	498	1	5492	2	N	98	97	1	1	8	10
							108	9									
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	571	1	6105	2	N	-0-					10
08	7068	X	6517	-0-	-551	-0-	573	1	5944	2	N	-0-					10
09	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	558	1	5850	2	N	-0-					10
10	6665	X	6188	-0-	-477	-0-	537	1	5651	2	N	-0-					10
11	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	536	1	5599	2	N	85	85	1			10
							94	9									
12	6665	X	6185	-0-	-480	-0-	544	1	5641	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 77,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	150	1	1535	2	N	-0-					94
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	118	1	1390	2	N	-0-					94
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1489	2	N	-0-					94
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1636	2	N	-0-					94
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1778	2	N	-0-					94
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	-0-					94
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	20					114
							22	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	174	1	1807	2	N	-0-					114
09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	153	1	1599	2	N	-0-					114
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	161	1	1693	2	N	-0-					114
11	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	154	1	1609	2	N	-0-					114
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	157	1	1623	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	200	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	167	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	202	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	214	1	2386	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	1					3
							1	9									
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2668	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	7	265	1	2832	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3087	X	3080	-0-	-7	-0-	271	1	2809	2	Y	-0-					3
09	2910	X	2675	-0-	-235	-0-	233	1	2442	2	Y	-0-					3
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	231	1	2428	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	3000	X	2392	-0-	-608	-0-	209	1	2180	2	Y	3					4
							3	9									
12	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	213	1	2211	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	201	-0-	-1938	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					6
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					6
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					6
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1198	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	9					16
							10	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	4					20
							4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1631	2	Y	20	38	1			2
							22	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	159	1	1647	2	Y	1					3
							1	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	188	1	1976	2	Y	3					6
							3	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	186	1	1955	2	Y	1					7
							1	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	188	1	1961	2	Y	1					8
							1	9									
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1894	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	247	1	2550	2	Y	-0-					10
02	2548	N	2502	-0-	-46	-0-	196	1	2300	2	Y	5					15
							6	9									
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	229	1	2605	2	Y	-0-					15
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	226	1	2515	2	Y	-0-					15
05	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	223	1	2456	2	Y	-0-					15
07	2821	N	2266	-0-	-555	-0-	193	1	2073	2	Y	-0-					15
08	2821	X	2252	-0-	-569	-0-	198	1	2048	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	191	1	2005	2	Y	-0-					3
10	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	173	1	1828	2	Y	-0-					3
11	2670	X	2010	-0-	-660	-0-	176	1	1834	2	Y	-0-					3
*12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	217	1	2248	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	Y	-0-					6
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	143	1	1679	2	Y	-0-					6
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1968	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1950	N	1658	-0-	-292	-0-	137	1	1519	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	146	1	1603	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	130	1	1438	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	123	1	1313	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					5
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	Y	1					8
							1	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	Y	1					9
							1	9									
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	77	1	805	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	153	1	1601	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	118	1	1385	2	Y	27					29
							30	9									
03	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	130	1	1479	2	Y	1	29	1			1
							1	9									
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	135	1	1502	2	Y	-0-					1
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-					1
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	155	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	149	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	153	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149	1	1559	2	Y	67					67
							74	9									
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	148	1	1537	2	Y	9	76	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	3016	2	Y	-0-					10
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	231	1	2719	2	Y	5					15
							6	9									
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	266	1	3028	2	Y	-0-					15
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	252	1	2804	2	Y	-0-					15
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	271	1	2979	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3120	-0-	-90	-0-	259	1	2861	2	Y	-0-					15
07	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	269	1	2877	2	Y	-0-					15
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	274	1	2844	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	252	1	2642	2	Y	-0-					3
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	259	1	2727	2	Y	-0-					3
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	255	1	2664	2	Y	-0-					3
12	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	265	1	2743	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	148	1	1552	2	Y	-0-					7
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	107	1	1255	2	Y	-0-					7
03	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	125	1	1424	2	Y	3					10
							3	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	Y	20					30
							22	9									
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	137	1	1466	2	Y	-0-					5
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	-0-					5
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	140	1	1466	2	Y	-0-					5
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	2	Y	-0-					5
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	20					25
							22	9									
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	109	1	1132	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	306	1	3234	2	Y	-0-					26
02	3304	X	3157	-0-	-147	-0-	248	1	2909	2	Y	-0-					26
03	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	278	1	3159	2	Y	-0-					26
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	285	1	3169	2	Y	-0-					26
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	287	1	3154	2	Y	-0-					26
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	275	1	3034	2	Y	-0-					26
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	293	1	3126	2	Y	-0-					26
08	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	298	1	3086	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	278	1	2917	2	Y	-0-					6
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	284	1	2988	2	Y	1					7
							1	9									
11	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	275	1	2867	2	Y	-0-					7
12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	264	1	2740	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	650	-0-	-497	-0-	72	1	578	2	Y	-0-					2
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					2
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	2	Y	1					3
							1	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	Y	5					8
							6	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	-0-					8
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					8
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					8
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					8
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					8
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					8
11	420	N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	177	-0-	-257	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	220	1	2363	2	Y	-0-					6
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	207	1	2357	2	Y	-0-					6
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2150	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	186	1	2045	2	Y	-0-					6
07	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	198	1	2118	2	Y	-0-					6
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	212	1	2193	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	208	1	2182	2	Y	-0-					8
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	217	1	2280	2	Y	-0-					8
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	207	1	2160	2	Y	-0-					8
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	215	1	2232	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	313	1	3247	2	Y	-0-					38
02	3248	X	2706	-0-	-542	-0-	212	1	2494	2	Y	-0-					38
03	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	282	1	3207	2	Y	-0-					38
04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	272	1	3021	2	Y	-0-					38
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	278	1	3060	2	Y	-0-					38
06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	266	1	2931	2	Y	-0-					38
07	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	279	1	2984	2	Y	-0-					38
08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	287	1	2973	2	Y	-0-					38
09	3300	X	2275	-0-	-1025	-0-	199	1	2076	2	Y	-0-					38
10	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	251	1	2637	2	Y	-0-					38
11	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	236	1	2461	2	Y	-0-					38
*12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	237	1	2453	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	251	1	2626	2	Y	-0-					4
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	199	1	2342	2	Y	-0-					4
03	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	220	1	2508	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	213	1	2369	2	Y	-0-					3
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	220	1	2414	2	Y	-0-					3
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	211	1	2326	2	Y	35					38
							39	9									
07	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	210	1	2245	2	Y	-0-					38
08	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	215	1	2225	2	Y	10	44	1			4
							11	9									
09	2580	N	2217	-0-	-363	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					4
10	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	200	1	2102	2	Y	-0-					4
11	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	185	1	1935	2	Y	25					29
							28	9									
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	186	1	1930	2	Y	-0-	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	176	1	1801	2	Y	-0-					6
02	2380	X	1636	-0-	-744	-0-	128	1	1508	2	Y	-0-					6
03	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					6
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	187	1	2056	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	Y	-0-					5
07	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	187	1	1992	2	Y	-0-					5
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2850	N	2584	-0-	-266	-0-	225	1	2359	2	Y	-0-					5
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	229	1	2407	2	Y	-0-					5
11	2790	N	2517	-0-	-273	-0-	220	1	2297	2	Y	-0-					5
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	236	1	2449	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		270	-0-	270	270	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		219	-0-	219	489	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	559	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26	585	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	593	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	604	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	24	-0-	-604	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	167	1	1691	2	Y	-0-					5
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	131	1	1538	2	Y	-0-					5
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	142	1	1619	2	Y	-0-					5
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	Y	-0-					5
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	151	1	1664	2	Y	-0-					5
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	Y	1					6
							1	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	2	Y	-0-					6
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1669	2	Y	-0-					6
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	149	1	1562	2	Y	-0-					6
10	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	149	1	1568	2	Y	-0-					6
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	147	1	1537	2	Y	-0-					6
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	122	1	1349	2	Y	-0-					4
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	107	1	1252	2	Y	-0-					4
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	110	1	1248	2	Y	-0-					4
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	2	Y	2					6
							2	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	121	1	1324	2	Y	2					8
							2	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-					8
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					8
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					8
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					8
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	114	1	1198	2	Y	-0-					8
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	114	1	1186	2	Y	13					21
							14	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	424	1	4392	2	Y	-0-					26
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	322	1	3793	2	Y	-0-					26
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	394	1	4484	2	Y	-0-					26
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	379	1	4212	2	Y	-0-					26
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	381	1	4192	2	Y	-0-					26
06	4710	X	4448	-0-	-262	-0-	370	1	4077	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	396	1	4228	2	Y	-0-					26
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	386	1	4005	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	355	1	3726	2	Y	-0-					6
10	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	372	1	3916	2	Y	1					7
							1	9									
11	4470	X	4009	-0-	-461	-0-	350	1	3659	2	Y	-0-					7
12	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	306	1	3190	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 52,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1666	-0-	-535	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					26
02	1904	N	1612	-0-	-292	-0-	126	1	1486	2	Y	-0-					26
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	162	1	1847	2	Y	-0-					26
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	163	1	1809	2	Y	-0-					26
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1818	2	Y	-0-					26
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	156	1	1720	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	162	1	1733	2	Y	-0-					26
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	166	1	1724	2	Y	25					51
							28	9									
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	155	1	1630	2	Y	-0-					51
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	162	1	1700	2	Y	-0-					51
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	169	1	1764	2	Y	-0-					51
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1787	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 22,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					3
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	79	1	926	2	Y	-0-					3
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	78	1	891	2	Y	-0-					3
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	78	1	872	2	Y	-0-					3
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					3
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					3
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					3
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	884	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	63	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	61	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	425	1	4355	2	Y	51	66	1			15
							56	9									
02	4564	X	4550	-0-	-14	-0-	356	1	4194	2	Y	-0-					15
03	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	396	1	4511	2	Y	-0-					15
04	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	348	1	3876	2	Y	-0-					15
05	5053	X	3538	-0-	-1515	-0-	296	1	3242	2	Y	-0-					15
06	4890	X	3321	-0-	-1569	-0-	275	1	3046	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	253	1	2704	2	Y	-0-					15
08	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	227	1	2349	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
09	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	216	1	2260	2	Y	-0-					15
10	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	216	1	2269	2	Y	-0-					15
11	3300	X	1731	-0-	-1569	-0-	151	1	1580	2	Y	-0-					15
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	407	1	4210	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	240	1	2454	2	N	-0-					90
02	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	197	1	2310	2	N	-0-					90
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	229	1	2607	2	N	-0-					90
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	227	1	2519	2	N	-0-					90
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	238	1	2617	2	N	-0-					90
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	248	1	2647	2	N	-0-					90
08	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	246	1	2557	2	N	-0-					90
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	214	1	2251	2	N	-0-					90
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	261	1	2746	2	N	-0-					90
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	259	1	2708	2	N	-0-					90
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	273	1	2830	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 33,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	Y	12			21
							13	9							
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	-0-			21
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-			21
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	Y	-0-			21
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-			21
06	720	N	464	-0-	-256	-0-	35	1	422	2	Y	6			27
							7	9							
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	Y	-0-			27
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	897	2	Y	-0-			27
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-			27
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	Y	-0-			27
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	219	1	3679	2	N	-0-			-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	211	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	228	1	3575	2	N	-0-			-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	292	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	288	1	3540	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	261	1	3304	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	269	1	3324	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	260	1	3184	2	N	-0-			-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	324	1	3968	2	N	-0-			-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	317	1	3968	2	N	-0-			-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	273	1	4328	2	N	-0-			-0-
*12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	351	1	4279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	153	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	143	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	161	1	1756	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	189	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	179	1	1522	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	180	1	1532	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	193	1	1667	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	190	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	187	1	1389	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	198	1	1510	2	N	-0-			-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	-0-			-0-
*12	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	188	1	1380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	188	1	2234	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	209	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	233	1	1953	2	N	-0-			-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	244	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	237	1	2019	2	N	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	239	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	138	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	203	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	309	1	2360	2	N	-0-			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	173	1	1721	2	N	-0-			-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	201	1	3370	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	186	1	2982	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	212	1	3325	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	244	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	253	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	260	1	3216	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	248	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	234	1	2863	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	241	1	3022	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	181	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	249	1	3032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	SESSIONS	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	217	1	1718	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	164	1	1022	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
09	2160	N	1515	-0-	-645	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4226	-0-	-672	-0-	423	1	3803	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	2227	-0-	-2225	-0-	276	1	1951	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4752	-0-	-177	-0-	437	1	4315	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	2217	-0-	-2553	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
07	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	1386	-0-	-3357	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	868	-0-	-3002	-0-	868	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	589	-0-	-3410	-0-	589	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	526	-0-	-3344	-0-	526	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	684	-0-	-3098	-0-	684	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	110	1	869	2	N	-0-			-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	103	1	654	2	N	-0-			-0-
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	81	1	803	2	N	-0-			-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-			-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-			-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-			-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-			-0-
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-			-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-			-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-			-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2495	-0-	-3395	-0-	284	1	2211	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	2205	-0-	-3115	-0-	298	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2538	-0-	-686	-0-	233	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2513	-0-	-1207	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	2471	-0-	-1129	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
10	2542	X	365	-0-	-2177	-0-	365	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	105	-0-	-2355	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	2542	X	104	-0-	-2438	-0-	104	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	55	1	433	2	N	-0-			-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	55	1	351	2	N	-0-			-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	39	1	388	2	N	-0-			-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
09	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			75
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			75
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-			75
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			75
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			75
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			75
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			75
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			75
09	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-			75
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1137	2	N	-0-			75
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	-0-			75
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	188	1	3009	2	Y	-0-					9
02	3136	X	3028	-0-	-108	-0-	180	1	2848	2	Y	-0-					9
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-					9
04	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					9
05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	196	1	3105	2	Y	-0-					9
06	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-					9
07	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	200	1	3124	2	Y	-0-					9
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	Y	-0-					9
09	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	172	1	2630	2	Y	-0-					9
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	179	1	2834	2	Y	-0-					9
11	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	177	1	2719	2	Y	-0-					9
12	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	186	1	2688	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

01	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	157	1	2525	2	N	-0-					102
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					102
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	158	1	2493	2	N	-0-					102
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					102
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2536	2	N	-0-					102
06	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	143	1	2303	2	N	-0-					102
07	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					102
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-					102
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					102
10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	154	1	2447	2	N	-0-					102
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	155	1	2377	2	N	-0-					102
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 30,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	234	1	3753	2	Y	-0-					39
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-					39
03	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	241	1	3792	2	Y	37					76
							41	9									
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	225	1	3641	2	Y	-0-					76
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-					76
06	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	227	1	3663	2	Y	-0-					76
07	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	238	1	3711	2	Y	-0-					76
08	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	228	1	3585	2	Y	-0-					76
09	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	228	1	3488	2	Y	-0-					76
10	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	221	1	3539	2	Y	-0-					76
11	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	219	1	3356	2	Y	-0-					76
12	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	211	1	2971	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 45,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	157	1	2500	2	N	-0-					39
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	2	N	-0-					39
03	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	160	1	2521	2	N	-0-					39
04	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	146	1	2409	2	N	-0-					39
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	159	1	2525	2	N	-0-					39
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					39
07	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					39
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	137	1	2168	2	N	-0-					39
09	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	149	1	2274	2	N	-0-					39
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	126	1	2181	2	N	-0-					39
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	156	1	2387	2	N	-0-					39
12	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2830	-0-	-270	5797	167	1	2663	2	Y	-0-					83
02	2800	N	2568	-0-	-232	5565	153	1	2415	2	Y	-0-					83
03	3100	N	2818	-0-	-282	5283	168	1	2650	2	Y	-0-					83
04	3000	N	2727	-0-	-273	5010	159	1	2568	2	Y	-0-					83
05	3100	N	2809	-0-	-291	4719	167	1	2642	2	Y	-0-					83
06	3000	N	2709	-0-	-291	4428	158	1	2551	2	Y	-0-					83
07	3100	N	2812	-0-	-288	4140	170	1	2642	2	Y	-0-					83
08	3100	N	2672	-0-	-428	3712	160	1	2512	2	Y	-0-					83
09	3000	N	2537	-0-	-463	3249	155	1	2382	2	Y	-0-					83
10	3100	N	2693	-0-	-407	2842	160	1	2533	2	Y	-0-					83
11	3000	N	2601	-0-	-399	2443	159	1	2442	2	Y	-0-					83
*12	3100	N	2666	-0-	-434	2009	172	1	2494	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 32,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	32	1	4657	2	N	-0-			81
02	4592	X	4226	-0-	-366	-0-	29	1	4197	2	N	-0-			81
03	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	31	1	4729	2	N	-0-			81
04	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	31	1	4524	2	N	-0-			81
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	35	1	4861	2	N	-0-			81
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	34	1	4591	2	N	-0-			81
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	39	1	4828	2	N	-0-			81
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	2	1	4713	2	N	-0-			81
09	4740	X	3368	-0-	-1372	-0-	31	1	3337	2	N	-0-			81
10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	75	1	3647	2	N	-0-			81
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	122	1	4618	2	N	-0-			81
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	145	1	4739	2	N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 54,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	229	1	3650	2	Y	-0-			25
02	3864	X	3450	-0-	-414	-0-	206	1	3244	2	Y	-0-			25
03	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	238	1	3751	2	Y	-0-			25
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	223	1	3598	2	Y	-0-			25
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	205	1	3312	2	Y	-0-			25
06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	209	1	3383	2	Y	-0-			25
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	212	1	3329	2	Y	-0-			25
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-			25
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	193	1	3002	2	Y	-0-			25
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	228	1	3569	2	Y	-0-			25
11	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	216	1	3316	2	Y	-0-			25
12	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	214	1	3080	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 43,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-			8
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-			8
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	167	1	2629	2	Y	-0-			8
04	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	157	1	2534	2	Y	-0-			8
05	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	163	1	2578	2	Y	-0-			8
06	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	150	1	2420	2	Y	-0-			8
07	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-			8
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	151	1	2381	2	Y	-0-			8
09	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	148	1	2269	2	Y	-0-			8
10	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	149	1	2355	2	Y	-0-			8
11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	138	1	2121	2	Y	-0-			8
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	157	1	2289	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 30,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	1706	-0-	-550	-0-	101	1	1605	2	Y	-0-			29
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	-0-			29
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	101	1	1597	2	Y	-0-			29
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-			29
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-			29
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-			29
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	100	1	1552	2	Y	-0-			29
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-			29
09	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-			29
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	Y	-0-			29
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	2	Y	-0-			29
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	232	1	3710	2	N	-0-			30
02	3668	X	3397	-0-	-271	-0-	196	1	3201	2	N	-0-			30
03	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	210	1	3331	2	N	-0-			30
04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	216	1	3491	2	N	-0-			30
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	223	1	3526	2	N	-0-			30
06	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	197	1	3215	2	N	-0-			30
07	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	215	1	3380	2	N	-0-			30
08	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	214	1	3363	2	N	-0-			30
09	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	217	1	3313	2	N	-0-			30
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	218	1	3461	2	N	-0-			30
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	216	1	3326	2	N	-0-			30
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	244	1	3490	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 43,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-			22
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-			22
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	80	1	1289	2	Y	21			43
							23	9							
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	85	1	1385	2	Y	-0-			43
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	Y	-0-			43
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1549	2	Y	-0-			43
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	100	1	1584	2	Y	-0-			43
08	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	93	1	1513	2	Y	-0-			43
09	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	91	1	1457	2	Y	-0-			43
10	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-			43
11	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-			43
12	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1930	-0-	-1170	988	113	1	1817	2	Y	-0-					53
02	2728	N	1740	-0-	-988	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					53
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	115	1	1803	2	Y	-0-					53
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-					53
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-					53
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-					53
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	119	1	1853	2	Y	-0-					53
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-					53
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					53
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	105	1	1677	2	Y	-0-					53
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	100	1	1528	2	Y	-0-					53
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	109	1	1564	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	7	1	1000	2	N	-0-					126
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-					126
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	6	1	967	2	N	-0-					126
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	6	1	896	2	N	-0-					126
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	7	1	935	2	N	-0-					126
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	7	1	882	2	N	-0-					126
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	2	N	-0-					126
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					126
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	6	1	651	2	N	-0-					126
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	17	1	858	2	N	-0-					126
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	21	1	804	2	N	-0-					126
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	105	1	1702	2	Y	-0-					18
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
03	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	89	1	1428	2	Y	-0-					18
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	91	1	1479	2	Y	-0-					18
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	98	1	1578	2	Y	-0-					18
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					18
08	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	93	1	1530	2	Y	-0-					18
09	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-					18
10	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-					18
11	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					18
12	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	94	1	1462	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

01	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	10	1	1546	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	10	1	1333	2	Y	2					5
							2	9									
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	10	1	1436	2	Y	1					6
							1	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-	4	1			2
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	10	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	2	Y	-0-					3
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1	1	1671	2	Y	1					4
							1	9									
09	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	11	1	1249	2	Y	-0-					4
10	1581	X	866	-0-	-715	-0-	16	1	833	2	Y	15					19
							17	9									
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	43	1	1668	2	Y	10					29
							11	9									
*12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	2	Y	29					38
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	24	1	3546	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	28	1	4150	2	Y	1					5
							1	9									
03	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	26	1	4017	2	Y	2					7
							2	9									
04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	25	1	3745	2	Y	1					8
							1	9									
05	4588	X	3907	-0-	-681	-0-	28	1	3879	2	Y	-0-	5	1			3
06	4440	X	3445	-0-	-995	-0-	26	1	3418	2	Y	1					4
							1	9									
07	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	32	1	3995	2	Y	1					5
							1	9									
08	T. A.		3941	-0-	3941	3941	2	1	3939	2	Y	-0-					5
09	T. A.		2806	-0-	2806	6747	25	1	2780	2	Y	1					6
							1	9									
10	T. A.		2908	-0-	2908	9655	61	1	2828	2	Y	17					23
							19	9									
11	T. A.		3851	-0-	3851	13506	102	1	3738	2	Y	10					33
							11	9									
12	T. A.		3807	-0-	3807	17313	111	1	3661	2	Y	32					42
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 44,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

01	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	97	1	1577	2	Y	-0-					16
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	81	1	1286	2	Y	-0-					16
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	2	Y	-0-					16
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1571	2	Y	-0-					16
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	86	1	1354	2	Y	-0-					16
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1168	-0-	-568	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					16
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					16
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	87	1	1335	2	Y	-0-					16
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	93	1	1454	2	Y	-0-					16
11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					16
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

01	3100	N	2114	-0-	-986	1329	122	1	1992	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1873	-0-	-927	402	111	1	1762	2	Y	-0-					19
03	2507	N	2105	-0-	-402	-0-	125	1	1980	2	Y	-0-					19
04	2040	N	1512	-0-	-528	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					19
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	124	1	1974	2	Y	-0-					19
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					19
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	-0-					19
08	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					19
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					19
10	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	109	1	1728	2	Y	-0-					19
11	1950	X	1738	-0-	-212	-0-	105	1	1633	2	Y	-0-					19
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	119	1	1719	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 22,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2706	-0-	-797	-0-	159	1	2547	2	Y	-0-			20
02	3164	X	2484	-0-	-680	-0-	145	1	2339	2	Y	-0-			20
03	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	172	1	2720	2	Y	-0-			20
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	184	1	2990	2	Y	-0-			20
05	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	155	1	2537	2	Y	-0-			20
06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-			20
07	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	164	1	2586	2	Y	-0-			20
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	157	1	2565	2	Y	-0-			20
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	202	1	3107	2	Y	-0-			20
10	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	165	1	2533	2	Y	-0-			20
11	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	154	1	2398	2	Y	-0-			20
12	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	151	1	2167	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 33,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	184	1	2983	2	Y	-0-			32
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	187	1	2943	2	Y	-0-			32
03	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	204	1	3224	2	Y	-0-			32
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	191	1	3090	2	Y	-0-			32
05	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	195	1	3098	2	Y	-0-			32
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	189	1	3043	2	Y	-0-			32
07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	197	1	3079	2	Y	-0-			32
08	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	192	1	3026	2	Y	-0-			32
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	191	1	2909	2	Y	-0-			32
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3102	2	Y	-0-			32
11	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-			32
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	200	1	2941	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 38,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	637	-0-	-200	-0-	37	1	600	2	Y	-0-			18
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-			18
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			18
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	-0-			18
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-			18
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-			18
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-			18
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-			18
09	2190	X	1538	-0-	-652	-0-	95	1	1443	2	Y	-0-			18
10	1705	X	1385	-0-	-320	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-			18
11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-			18
12	1643	X	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1328	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4186	-0-	-1146	-0-	28	1	4158	2	N	-0-					69
02	4816	X	4772	-0-	-44	-0-	32	1	4740	2	N	-0-					69
03	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	35	1	5247	2	N	-0-					69
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	33	1	4898	2	N	-0-					69
05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	36	1	5011	2	N	5					74
							6	9									
06	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	35	1	4631	2	N	-0-					74
07	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	38	1	4773	2	N	-0-					74
08	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	2	1	4554	2	N	-0-					74
09	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	32	1	3443	2	N	-0-					74
10	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	82	1	4173	2	N	12					86
							13	9									
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	126	1	4610	2	N	20					106
							22	9									
12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	124	1	4569	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 55,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1339	-0-	-707	-0-	101	1	1238	2	Y	-0-					85
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	-0-					85
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	96	1	965	2	Y	-0-					85
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					85
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	123	1	875	2	Y	-0-					85
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	122	1	990	2	Y	-0-					85
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	123	1	843	2	Y	-0-					85
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	2	Y	-0-					85
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	114	1	993	2	Y	-0-					85
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	93	1	897	2	Y	-0-					85
11	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	99	1	918	2	Y	-0-					85
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	98	1	993	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					37
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					37
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					37
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					37
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					37
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					37
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					37
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					37
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					37
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					37
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					37
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	321	1	5126	2	Y	-0-			40
02	5264	X	4950	-0-	-314	-0-	295	1	4655	2	Y	-0-			40
03	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	300	1	4751	2	Y	-0-			40
04	5490	X	5142	-0-	-348	-0-	300	1	4842	2	Y	-0-			40
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	307	1	4871	2	Y	-0-			40
06	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	295	1	4762	2	Y	-0-			40
07	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	315	1	4919	2	Y	-0-			40
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	296	1	4644	2	Y	-0-			40
09	5130	X	4943	-0-	-187	-0-	304	1	4639	2	Y	-0-			40
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	287	1	4720	2	Y	-0-			40
11	5070	X	4640	-0-	-430	-0-	284	1	4356	2	Y	-0-			40
12	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	318	1	4706	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 60,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	1	1	213	2	Y	-0-			4
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	-0-			4
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	3	1	464	2	Y	-0-			4
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	Y	-0-			4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	Y	-0-			4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-			4
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	3	1	341	2	Y	-0-			4
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			4
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-			4
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	-0-			4
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-			4
12	589	N	250	-0-	-339	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	26	1	3822	2	Y	-0-			5
02	3864	X	3576	-0-	-288	-0-	24	1	3552	2	Y	-0-			5
03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	26	1	3930	2	Y	-0-			5
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	26	1	3876	2	Y	-0-			5
05	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	28	1	3899	2	Y	-0-			5
06	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	26	1	3423	2	Y	-0-			5
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	31	1	3828	2	Y	-0-			5
08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	2	1	3875	2	Y	-0-			5
09	3900	X	2927	-0-	-973	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-			5
10	3937	X	3145	-0-	-792	-0-	58	1	3087	2	Y	-0-			5
11	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	89	1	3316	2	Y	-0-			5
12	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	79	1	2643	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 42,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2958	2	Y	-0-			5
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	18	1	2682	2	Y	-0-			5
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	20	1	3029	2	Y	-0-			5
04	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	19	1	2764	2	Y	-0-			5
05	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-			5
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	20	1	2737	2	Y	-0-			5
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	23	1	2842	2	Y	-0-			5
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	1	1	2884	2	Y	-0-			5
09	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	20	1	2159	2	Y	-0-			5
10	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	46	1	2536	2	Y	-0-			5
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	72	1	2703	2	Y	-0-			5
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 33,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-			-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	180	1	3014	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2899	-0-	-209	-0-	170	1	2729	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	187	1	2932	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	219	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	231	1	2842	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	220	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	226	1	2797	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	229	1	2810	2	N	-0-			-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	273	1	3348	2	N	-0-			-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	249	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	182	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	284	1	3466	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3621	-0-	-285	-0-	204	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3327	-0-	-201	-0-	195	1	3132	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	202	1	3172	2	N	-0-			-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	319	1	4014	2	N	-0-			-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	354	1	4360	2	N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	325	1	4121	2	N	-0-			-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	350	1	4332	2	N	-0-			-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	360	1	4409	2	N	-0-			-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	330	1	4049	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	303	1	3788	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3810	-0-	-420	-0-	226	1	3584	2	N	-0-			-0-
*12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	346	1	4223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	370	1	6208	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5566	-0-	-202	-0-	326	1	5240	2	N	-0-			-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	384	1	6034	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	456	1	5745	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	477	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	425	1	5388	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	454	1	5619	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	464	1	5685	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	449	1	5500	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	6107	-0-	-248	-0-	452	1	5655	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	293	1	4649	2	N	-0-			-0-
*12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	465	1	5674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	52	1	619	2	N	-0-			-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	48	1	498	2	N	-0-			-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	54	1	583	2	N	-0-			-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	64	1	537	2	N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	N	-0-			-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	62	1	530	2	N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	61	1	465	2	N	-0-			-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	56	1	416	2	N	-0-			-0-
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	55	1	424	2	N	-0-			-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	41	1	411	2	N	-0-			-0-
*12	496	N	443	-0-	-53	-0-	53	1	390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2637	-0-	-990	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3298	-0-	-452	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

01	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	194	1	2311	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2173	-0-	-179	-0-	192	1	1981	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	207	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	251	1	2104	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	266	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	251	1	2146	2	N	-0-			-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	263	1	2277	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	257	1	1943	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	257	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2205	-0-	-337	-0-	255	1	1950	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2092	-0-	-368	-0-	191	1	1901	2	N	-0-			-0-
*12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	257	1	1887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

01	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	324	1	3854	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3674	-0-	-722	-0-	324	1	3350	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	361	1	3933	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3832	-0-	-578	-0-	408	1	3424	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	401	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	420	1	3582	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	436	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	457	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	466	1	3462	2	N	-0-			-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	507	1	3873	2	N	-0-			-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	389	1	3863	2	N	-0-			-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	530	1	3896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	299	1	5012	2	N	-0-			-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	278	1	4462	2	N	-0-			-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	314	1	4922	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	371	1	4669	2	N	-0-			-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	385	1	4741	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	371	1	4699	2	N	-0-			-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	381	1	4713	2	N	-0-			-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	380	1	4658	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	353	1	4327	2	N	-0-			-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	354	1	4430	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	243	1	3858	2	N	-0-			-0-
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	355	1	4333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1905	2	N	-0-			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	140	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	200	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	183	1	2248	2	N	-0-			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	154	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	205	1	2515	2	N	-0-			-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	181	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	N	-0-			-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	214	1	2608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	127	1	1512	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	115	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	130	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	148	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	141	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	211	1	1827	2	N	-0-			-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	202	1	1528	2	N	-0-			-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	174	1	1333	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	138	1	1369	2	N	-0-			-0-
*12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	187	1	1373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	305	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	281	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	319	1	5001	2	N	-0-			-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	331	1	4172	2	N	-0-			-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	359	1	4414	2	N	-0-			-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4257	2	N	-0-			-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	379	1	4686	2	N	-0-			-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	376	1	4606	2	N	-0-			-0-
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	358	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	360	1	4506	2	N	-0-			-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	269	1	4272	2	N	-0-			-0-
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	342	1	4171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	119	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	1267	-0-	-1151	-0-	76	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	142	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	139	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	165	1	2041	2	N	-0-			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	184	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	155	1	1894	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	162	1	2024	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	1927	-0-	-443	-0-	114	1	1813	2	N	-0-			-0-
*12	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	145	1	1775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	284	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3052	-0-	-644	-0-	269	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	305	1	3316	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	357	1	2993	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	372	1	3167	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	368	1	3136	2	N	-0-			-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	379	1	3284	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	384	1	2904	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	367	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	369	1	2819	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3012	-0-	-528	-0-	275	1	2737	2	N	-0-			-0-
*12	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	372	1	2733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-			-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	181	1	2907	2	N	-0-			-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	225	1	2831	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	234	1	2877	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	215	1	2725	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	1490	-0-	-1765	-0-	111	1	1379	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	150	1	1844	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2458	-0-	-602	-0-	185	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	167	1	2089	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	961	-0-	-1979	-0-	57	1	904	2	N	-0-			-0-
*12	2542	X	67	-0-	-2475	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	187	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1767	-0-	-389	-0-	156	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	209	1	2278	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	235	1	1968	2	N	-0-			-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	242	1	2063	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	238	1	2030	2	N	-0-			-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	251	1	2170	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	250	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	239	1	1771	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	243	1	1857	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	175	1	1736	2	N	-0-			-0-
*12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	226	1	1662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	220	1	3683	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	224	1	3593	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	248	1	3893	2	N	-0-			-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	319	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	333	1	4099	2	N	-0-			-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	320	1	4059	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	326	1	4036	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	334	1	4093	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	326	1	3998	2	N	-0-			-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	341	1	4274	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4249	-0-	-131	-0-	252	1	3997	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	337	1	4113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	217	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	217	1	2239	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	218	1	2372	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	257	1	2156	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	259	1	2201	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	253	1	2155	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	268	1	2316	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	252	1	1909	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	230	1	1708	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	255	1	1948	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	200	1	1989	2	N	-0-			-0-
*12	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	235	1	1724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-			-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	134	1	2159	2	N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	N	-0-			-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	179	1	2252	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	190	1	2340	2	N	-0-			-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	212	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	224	1	2768	2	N	-0-			-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	1636	-0-	-1004	-0-	123	1	1513	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2060	-0-	-668	-0-	152	1	1908	2	N	-0-			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2544	2	N	-0-			-0-
*12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	147	1	1745	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	137	1	1417	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	148	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	153	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	158	1	1341	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	152	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	140	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	157	1	1191	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	129	1	961	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	735	-0-	-629	-0-	85	1	650	2	N	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	122	1	1217	2	N	-0-			-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	129	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1326	-0-	-214	-0-	117	1	1209	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	117	1	1268	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	145	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	155	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	159	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	153	1	1136	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	153	1	1172	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	114	1	1135	2	N	-0-			-0-
*12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	151	1	1113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	236	1	2811	2	N	-0-			-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	215	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2521	2	N	-0-			-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2723	2	N	-0-			-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	296	1	2527	2	N	-0-			-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	287	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	258	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2017	-0-	-383	-0-	239	1	1778	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	235	1	1796	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	182	1	1807	2	N	-0-			-0-
*12	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	233	1	1713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	65	1	674	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	688	-0-	-397	-0-	58	1	630	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	109	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	150	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1164	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	128	1	966	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	117	1	865	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	114	1	871	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	86	1	850	2	N	-0-			-0-
*12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	113	1	828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	175	1	2075	2	N	-0-			-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	180	1	1862	2	N	-0-			-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	203	1	2207	2	N	-0-			-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	241	1	2018	2	N	-0-			-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	262	1	2230	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	241	1	2054	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	169	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	251	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	246	1	1827	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	255	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	190	1	1892	2	N	-0-			-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	260	1	1909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	130	1	2184	2	N	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	92	1	1441	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4475	-0-	1475	1475	329	1	4146	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2999	-0-	-101	1374	225	1	2774	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2567	-0-	-433	941	188	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	4035	X	3094	-0-	-941	-0-	231	1	2863	2	N	-0-			-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3378	2	N	-0-			-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	274	1	3352	2	N	-0-			-0-
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	302	1	3782	2	N	-0-			-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	240	1	3800	2	N	-0-			-0-
*12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	395	1	4815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	112	1	1880	2	N	-0-			-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	2	N	-0-			-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	N	-0-			-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	-0-			-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	147	1	1808	2	N	-0-			-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	N	-0-			-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	N	-0-			-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	113	1	1793	2	N	-0-			-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	169	1	2057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	114	1	1177	2	N	-0-			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	75	1	635	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	134	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	195	1	1475	2	N	-0-			-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	166	1	1230	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	139	1	1066	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	113	1	1123	2	N	-0-			-0-
*12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	160	1	1176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	313	1	3723	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3349	-0-	-515	-0-	295	1	3054	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	335	1	3644	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3802	-0-	-458	-0-	405	1	3397	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	416	1	3542	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	383	1	3268	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	392	1	3391	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	391	1	2958	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	386	1	2863	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	383	1	2928	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	313	1	3109	2	N	-0-			-0-
*12	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	410	1	3016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	275	1	3271	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	2933	-0-	-567	-0-	259	1	2674	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	293	1	3191	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	344	1	2883	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2652	-0-	-1037	-0-	279	1	2373	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	344	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	352	1	3043	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	344	1	2600	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	333	1	2471	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	335	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	246	1	2446	2	N	-0-			-0-
*12	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	331	1	2434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	123	1	1458	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1232	-0-	-728	-0-	109	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	132	1	1434	2	N	-0-			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	166	1	1410	2	N	-0-			-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	187	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	212	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	-0-			-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	290	1	2150	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	234	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	172	1	1712	2	N	-0-			-0-
*12	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	195	1	1437	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	190	1	3190	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2590	-0-	-826	-0-	152	1	2438	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	151	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2178	-0-	-1152	-0-	160	1	2018	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	146	1	1800	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	149	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	161	1	1991	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	151	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	135	1	1659	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	132	1	1647	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1658	-0-	-412	-0-	98	1	1560	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	128	1	1565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	168	1	2817	2	N	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3867	2	N	-0-			-0-
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	263	1	4126	2	N	-0-			-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	343	1	4319	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	273	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	263	1	3336	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	144	1	1781	2	N	-0-			-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	490	1	6004	2	N	-0-			-0-
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	442	1	5415	2	N	-0-			-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	437	1	5473	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3360	-0-	-780	-0-	199	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3262	-0-	-1016	-0-	247	1	3015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	214	1	2548	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	201	1	2081	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	231	1	2512	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	270	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	286	1	2438	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	270	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	273	1	2365	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	275	1	2081	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	273	1	2027	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	282	1	2159	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	220	1	2190	2	N	-0-			-0-
*12	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	303	1	2224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	329	1	3909	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3456	-0-	-688	-0-	305	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	340	1	3702	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3787	-0-	-533	-0-	404	1	3383	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	419	1	3565	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3878	-0-	-232	-0-	407	1	3471	2	N	-0-			-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	420	1	3634	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	422	1	3189	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	404	1	3002	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	413	1	3155	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	310	1	3085	2	N	-0-			-0-
*12	4061	X	3416	-0-	-645	-0-	409	1	3007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1390	-0-	-160	-0-	108	1	1282	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	108	1	1113	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	108	1	1180	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	142	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	147	1	1254	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	123	1	1061	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	113	1	855	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	824	-0-	-406	-0-	98	1	726	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	934	-0-	-244	-0-	108	1	826	2	N	-0-			-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	84	1	838	2	N	-0-			-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	114	1	839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	151	1	1797	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1624	-0-	-196	-0-	143	1	1481	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	166	1	1805	2	N	-0-			-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	205	1	1716	2	N	-0-			-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	193	1	1643	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	176	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	183	1	1582	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	187	1	1415	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	185	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	176	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	135	1	1343	2	N	-0-			-0-
*12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	193	1	1415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	225	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	215	1	2225	2	N	-0-			-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	243	1	2646	2	N	-0-			-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	276	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	294	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	290	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	306	1	2649	2	N	-0-			-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	292	1	2168	2	N	-0-			-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	286	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	210	1	2086	2	N	-0-			-0-
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	277	1	2034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9132	-0-		-540	-0-	514	1	8618	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	8027	-0-		-625	-0-	471	1	7556	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	9276	-0-		-303	-0-	556	1	8720	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8486	-0-		-364	-0-	624	1	7862	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8113	-0-		-1032	-0-	609	1	7504	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8446	-0-		-524	-0-	618	1	7828	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	8810	-0-		-459	-0-	659	1	8151	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8248	-0-		-1021	-0-	622	1	7626	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	7903	-0-		-587	-0-	596	1	7307	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8354	-0-		-450	-0-	618	1	7736	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	8035	-0-		-485	-0-	477	1	7558	2	N	-0-			-0-
*12	8804	X	8333	-0-		-471	-0-	631	1	7702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	328	1	3898	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3411	-0-		-565	-0-	301	1	3110	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4074	-0-		-328	-0-	343	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3808	-0-		-452	-0-	406	1	3402	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3881	-0-		-459	-0-	408	1	3473	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3782	-0-		-298	-0-	397	1	3385	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3970	-0-		-91	-0-	411	1	3559	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3482	-0-		-579	-0-	407	1	3075	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3249	-0-		-561	-0-	386	1	2863	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3321	-0-		-647	-0-	384	1	2937	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3009	-0-		-831	-0-	275	1	2734	2	N	-0-			-0-
*12	3968	X	3318	-0-		-650	-0-	397	1	2921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5219	-0-		-454	-0-	294	1	4925	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4311	-0-		-813	-0-	253	1	4058	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4782	-0-		-767	-0-	286	1	4496	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4613	-0-		-637	-0-	339	1	4274	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4785	-0-		-485	-0-	359	1	4426	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3727	-0-		-1313	-0-	273	1	3454	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4680	-0-		-94	-0-	350	1	4330	2	N	-0-			-0-
08	4789	X	4789	-0-		-0-	-0-	361	1	4428	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4486	-0-		-134	-0-	338	1	4148	2	N	-0-			-0-
10	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	354	1	4436	2	N	-0-			-0-
11	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	274	1	4351	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4515	-0-		-259	-0-	342	1	4173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	287	1	4809	2	N	-0-			-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	285	1	4572	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4655	-0-	-429	-0-	279	1	4376	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	350	1	4410	2	N	-0-			-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	436	1	5370	2	N	-0-			-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	406	1	5138	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	389	1	4808	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4123	-0-	-1550	-0-	311	1	3812	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4880	-0-	-610	-0-	368	1	4512	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	370	1	4639	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4799	-0-	-691	-0-	285	1	4514	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	323	1	3936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	125	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	2006	-0-	-10	-0-	118	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	2091	-0-	-141	-0-	125	1	1966	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1131	-0-	-1029	-0-	83	1	1048	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1710	-0-	-522	-0-	128	1	1582	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	123	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1432	-0-	-800	-0-	107	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	122	1	1497	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	105	1	1285	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	109	1	1367	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	84	1	1328	2	N	-0-			-0-
12	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	100	1	1221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	195	1	3132	2	N	-0-			-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	248	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	281	1	3534	2	N	-0-			-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-			-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3426	2	N	-0-			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	240	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	239	1	2930	2	N	-0-			-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	261	1	3195	2	N	-0-			-0-
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	289	1	3616	2	N	-0-			-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	208	1	3305	2	N	-0-			-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	257	1	3137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	261	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4212	-0-	-240	-0-	247	1	3965	2	N	-0-			-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	299	1	4690	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	328	1	4133	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	330	1	4069	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	328	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	336	1	4150	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	342	1	4191	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	331	1	4059	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	330	1	4134	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	256	1	4055	2	N	-0-			-0-
*12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	344	1	4195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	441	1	5239	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4670	-0-	-902	-0-	412	1	4258	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	465	1	5065	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	539	1	4521	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	564	1	4800	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	544	1	4641	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	564	1	4878	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	563	1	4261	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	526	1	3907	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	539	1	4125	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4397	-0-	-883	-0-	402	1	3995	2	N	-0-			-0-
*12	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	557	1	4092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	332	1	3944	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3476	-0-	-500	-0-	307	1	3169	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	343	1	3738	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	405	1	3396	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	424	1	3613	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	403	1	3440	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	414	1	3584	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	421	1	3183	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	446	1	3313	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	440	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	328	1	3264	2	N	-0-			-0-
*12	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	438	1	3217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3254 - 3260

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3662 - 3672

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	286	-0-	-55	-0-	129	2	157	9	Y	143					219
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	86	2	264	9	Y	240	218	1			241
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	68	2	76	9	Y	69	205	1			105
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	64	2	94	9	Y	85	103	1			87
05	403	N	101	-0-	-302	-0-	64	2	37	9	Y	34					121
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	139	2	189	9	Y	172	205	1			88
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	48	2	37	9	Y	34					122
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	43	2	25	9	Y	23					145
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	2	336	9	Y	305	208	1			242
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	25	2	55	9	Y	50	104	1			188
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					188
12	434	N	54	-0-	-380	-0-	7	2	47	9	Y	43	142	1			89

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	424	-0-	-2149	-0-	326	2	98	9	N	89	174	1			97
02	1960	X	639	-0-	-1321	-0-	614	2	25	9	N	23					120
03	1581	X	745	-0-	-836	-0-	414	2	331	9	N	301	171	1			250
04	1500	X	926	-0-	-574	-0-	722	2	204	9	N	185	180	1			255
05	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	809	2	209	9	N	190	348	1			97
06	720	X	374	-0-	-346	-0-	267	2	107	9	N	97					194
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	714	2	311	9	N	283	171	1			306
08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	563	2	4	9	N	4	168	1			142
09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					142
10	1023	X	580	-0-	-443	-0-	481	2	99	9	N	90					232
11	990	X	393	-0-	-597	-0-	350	2	43	9	N	39					271
12	1023	X	781	-0-	-242	-0-	740	2	41	9	N	37	174	1			134

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1123	-0-	-1977	-0-	856	2	267	9	N	243	191	1			233
02	2464	X	1567	-0-	-897	-0-	1328	2	239	9	N	217	195	1			255
03	1922	X	1310	-0-	-612	-0-	1075	2	235	9	N	214	188	1			281
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1579	2	284	9	N	258	360	1			179
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1390	2	189	9	N	172	178	1			173
06	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1059	2	216	9	N	196	179	1			190
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1200	2	178	9	N	162	174	1			178
08	1922	X	1830	-0-	-92	-0-	1687	2	143	9	N	130	177	1			131
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1725	2	199	9	N	181	180	1			132
10	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	1357	2	157	9	N	143					275
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	913	2	183	9	N	166	178	1			263
12	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1174	2	140	9	N	127	180	1			210

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	737	-0-	-1371	-0-	420	2	317	9	N	288	191	1			315
02	1736	X	890	-0-	-846	-0-	613	2	277	9	N	252	381	1			186
03	2015	X	507	-0-	-1508	-0-	257	2	250	9	N	227	174	1			239
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	819	2	289	9	N	263	177	1			325
05	1643	X	885	-0-	-758	-0-	595	2	290	9	N	264	340	1			249
06	960	X	500	-0-	-460	-0-	229	2	271	9	N	246	184	1			311
07	1147	X	389	-0-	-758	-0-	253	2	136	9	N	124	175	1			260
08	1147	X	391	-0-	-756	-0-	200	2	191	9	N	174	183	1			251
09	1110	X	345	-0-	-765	-0-	160	2	185	9	N	168	177	1			242
10	899	X	410	-0-	-489	-0-	167	2	243	9	N	221	177	1			286
11	510	X	258	-0-	-252	-0-	95	2	163	9	N	148	175	1			259
12	403	X	195	-0-	-208	-0-	79	2	116	9	N	105	232	1			132

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	739	-0-	-1524	-0-	396	2	343	9	N	312	191	1			235
02	1372	X	761	-0-	-611	-0-	487	2	274	9	N	249	372	1			112
03	961	X	846	-0-	-115	-0-	417	2	429	9	N	390	358	1			144
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	496	2	345	9	N	314	352	1			106
05	837	X	742	-0-	-95	-0-	402	2	340	9	N	309	177	1			238
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	577	2	233	9	N	212	344	1			106
07	868	X	467	-0-	-401	-0-	226	2	241	9	N	219	181	1			144
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	503	2	524	9	N	476	346	1			274
09	840	X	710	-0-	-130	-0-	334	2	376	9	N	342	346	1			270
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	749	2	589	9	N	535	530	1			275
11	990	X	742	-0-	-248	-0-	490	2	252	9	N	229	349	1			155
12	1023	X	638	-0-	-385	-0-	351	2	287	9	N	261	175	1			241

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,848

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	1545	2	308	9	N	280	376	1			165
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1186	2	270	9	N	245	178	1			232
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2025	2	267	9	N	243	186	1			289
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1733	2	246	9	N	224	362	1			151
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1622	2	222	9	N	202	178	1			175
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2130	2	194	9	N	176	181	1			170
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2242	2	193	9	N	175	181	1			164
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2083	2	177	9	N	161	176	1			149
09	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	1934	2	153	9	N	139	186	1			102
10	2449	N	2066	-0-	-383	-0-	1849	2	217	9	N	197	180	1			119
11	2190	N	1409	-0-	-781	-0-	1243	2	166	9	N	151	186	1			84
12	2170	N	1569	-0-	-601	-0-	1194	2	375	9	N	341	181	1			244

TOTAL GAS PROD: 23,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1103	-0-	-497	5240	971	3	132	9	Y	120	179	1			245
02	2800	N	1060	-0-	-1740	3500	885	3	175	9	Y	159	175	1			229
03	3100	N	1215	-0-	-1885	1615	943	3	272	9	Y	247	179	1			297
04	2675	N	1060	-0-	-1615	-0-	873	3	187	9	Y	170	179	1			288
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	793	3	114	9	Y	104					392
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	670	3	112	9	Y	102	167	1			327
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	667	3	173	9	Y	157	178	1			306
08	DLQ G-10		629	-0-	629	629	524	3	105	9	Y	95	137	1			264
09	DLQ G-10		469	-0-	469	1098	360	3	109	9	Y	99					363
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					363
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					363
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	633 262	1 9	935	3	Y	238	264	1			80
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	337 306	1 9	1325	3	Y	278	301	1			57
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	428 300	1 9	1799	3	Y	273	260	1			70
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	411 336	1 9	1723	3	Y	305	351	1			24
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	876 292	1 9	2222	3	Y	265	210	1			79
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	295 257	1 9	2770	3	Y	234	257	1			56
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	268 190	1 9	2635	3	Y	173	134	1			95
08	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	269 198	1 9	2052	3	Y	180	157	1			118
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	262 164	1 9	2436	3	Y	149	162	1			105
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	308 275	1 9	2277	3	Y	250	263	1			92
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	297 274	1 9	2288	3	Y	249	263	1			78
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 29,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,594

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	259	1	155	3	Y	193	189	1			70
							212	9									
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	288	1	11	3	Y	12					82
							13	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	-0-					82
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			Y	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	1			Y	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	411	1	1298	9	Y	1180	1069	1			481
02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	397	1	1014	9	Y	922	1058	1			345
03	2201	X	1515	-0-	-686	-0-	512	1	1003	9	Y	912	827	1			430
04	2190	X	1380	-0-	-810	-0-	397	1	983	9	Y	894	960	1			364
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	461	1	1291	9	Y	1174	1233	1			305
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	494	1	78	3	Y	1151	1027	1			429
							1266	9									
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	495	1	135	3	Y	1187	1295	1			321
							1306	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	504	1	471	3	Y	1363	1337	1			347
							1499	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	419	1	217	3	Y	1176	1046	1			477
							1294	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	530	1	1323	9	Y	1203	1351	1			329
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	514	1	1251	9	Y	1137	1092	1			374
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					374

TOTAL GAS PROD: 19,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,299

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	670	1	647	9	Y	588	741	1			91
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	640	1	543	9	Y	494	370	1			215
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	683	1	648	9	Y	589	702	1			102
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	593	3	473	9	Y	430	285	1			247
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	608	1	626	9	Y	569	722	1			94
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	687	1	112	3	Y	634	544	1			184
							697	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	712	1	174	3	Y	559	533	1			210
							615	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	710	1	253	3	Y	577	554	1			233
							635	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	692	1	158	3	Y	561	552	1			242
							617	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	704	1	546	9	Y	496	554	1			184
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	683	1	564	9	Y	513	537	1			160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 14,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,010

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1534	-0-	-1039	-0-	694	1	341	3	Y	454	506	1			377
							499	9									
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	349	1	247	3	Y	378	412	1			343
							416	9									
03	2728	X	1195	-0-	-1533	-0-	365	1	433	3	Y	361	342	1			362
							397	9									
04	2910	X	1189	-0-	-1721	-0-	351	1	395	3	Y	403	475	1			290
							443	9									
05	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	1087	1	1289	3	Y	552	434	1			408
							607	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	424	1	2295	3	Y	586	645	1			349
							645	9									
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	433	1	2786	3	Y	805	667	1			487
							886	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	394	1	1702	3	Y	580	597	1			470
							638	9									
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	443	1	1618	3	Y	495	588	1			377
							545	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	489	1	2149	3	Y	509	537	1			349
							560	9									
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	473	1	2166	3	Y	456	482	1			323
							502	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,579

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	491	-0-	-1028	-0-	216	1	95	3	Y	164	178	1			32
							180	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	333	1	605	3	Y	290	241	1			81
							319	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	346	1	696	3	Y	267	280	1			68
							294	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	364	1	840	3	Y	272	212	1			128
							299	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	115	1	8	3	Y	30					158
							33	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	335	1	1412	3	Y	370	384	1			144
							407	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	363	1	1103	3	Y	281	329	1			96
							309	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	386	1	1215	3	Y	278	284	1			90
							306	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	376	1	1061	3	Y	254	193	1			151
							279	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	335	1	726	3	Y	347	498	1			-0-
							382	9									
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	324	1	738	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	699	1	976	3	Y	336	373	1			363
							370	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	549	1	261	3	Y	199	366	1			196
							219	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	621	1	1007	3	Y	263	190	1			269
							289	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	628	1	878	3	Y	238	370	1			137
							262	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	661	1	1148	3	Y	352	195	1			294
							387	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	656	1	691	3	Y	257	376	1			175
							283	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	680	1	1263	3	Y	319	376	1			118
							351	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	698	1	1272	3	Y	321	197	1			242
							353	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	686	1	1199	3	Y	319	360	1			201
							351	9									
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	723	1	1328	3	Y	186	201	1			186
							205	9									
*11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	701	1	1345	3	Y	320	387	1			119
							352	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 22,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	670	-0-	-1655	-0-	107	1	313	3	Y	227	198	1			302
							250	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	162	1	1109	3	Y	311	368	1			245
							342	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	205	1	1131	3	Y	272	241	1			276
							299	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	180	1	966	3	Y	255	246	1			285
							281	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	28	3	Y	32					317
							35	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	327	1	1600	3	Y	444	574	1			187
							488	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	323	1	656	3	Y	212	106	1			293
							233	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	682	3	Y	24	190	1			127
							26	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	151	1	689	3	Y	196	179	1			144
							216	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	178	1	1558	3	Y	167	207	1			104
							184	9									
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	172	1	1565	3	Y	251	177	1			178
							276	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	452	1	1944	3	Y	485	583	1			429
							534	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	376	1	1688	3	Y	452	574	1			307
							497	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	415	1	1860	3	Y	459	468	1			298
							505	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	398	1	1520	3	Y	177	475	1			-0-
							195	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	426	1	1716	3	Y	233	199	1			34
							256	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	3	Y	284	317	1			1
							312	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	373	1	1192	3	Y	512	411	1			102
							563	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	413	1	1681	3	Y	516	488	1			130
							568	9									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	397	1	1693	3	Y	385	193	1			322
							424	9									
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	432	1	2151	3	Y	469	638	1			153
							516	9									
*11	3000	N	3078	-0-	78	78	413	1	2166	3	Y	454	424	1			183
							499	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	662	1	515	3	Y	185	185	1			135
							204	9									
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	488	1	22	3	Y	110					245
							121	9									
03	1209	X	1069	-0-	-140	-0-	607	1	315	3	Y	134	186	1			193
							147	9									
04	1050	X	570	-0-	-480	-0-	474	1	96	9	Y	87	179	1			101
05	1395	X	650	-0-	-745	-0-	551	1	99	9	Y	90					191
06	1350	X	890	-0-	-460	-0-	554	1	238	3	Y	89	178	1			102
							98	9									
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	516	1	251	3	Y	108	2	1			208
							119	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	511	1	166	3	Y	93	166	1			135
							102	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	569	1	530	3	Y	130	3	1			262
							143	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	586	1	249	3	Y	93	180	1			175
							102	9									
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	569	1	263	3	Y	140	187	1			128
							154	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	365	1	144	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	321	1	82	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	357	1	125	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	Y	5	5	1			128
							6	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	362	1	156	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	347	1	167	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	361	1	232	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
08	T. A.		271	-0-	271	271	9	1	259	3	Y	3	3	1			128
							3	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					128
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					128
11	T. A.		11	-0-	11	282	11	1			Y	-0-					128
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N		1554	-0-	-0-	-0-	388	1	851	3	Y	286	381	1			254
								315	9									
02	1173	N		1173	-0-	-0-	-0-	340	1	623	3	Y	191	193	1			252
								210	9									
03	1136	N		1136	-0-	-0-	-0-	338	1	590	3	Y	189	193	1			248
								208	9									
04	1179	N		1179	-0-	-0-	-0-	363	1	576	3	Y	218	382	1			84
								240	9									
05	1240	N		1240	-0-	-0-	-0-	379	1	589	3	Y	247	191	1			140
								272	9									
06	1200	N		1200	-0-	-0-	-0-	349	1	589	3	Y	238	198	1			180
								262	9									
07	1202	N		1202	-0-	-0-	-0-	364	1	608	3	Y	209	194	1			195
								230	9									
08	1228	N		1228	-0-	-0-	-0-	364	1	619	3	Y	223	201	1			217
								245	9									
09	1128	N		1128	-0-	-0-	-0-	360	1	574	3	Y	176	198	1			195
								194	9									
10	1047	N		1047	-0-	-0-	-0-	283	1	578	3	Y	169	199	1			165
								186	9									
*11	1066	N		1066	-0-	-0-	-0-	358	1	502	3	Y	187	202	1			150
								206	9									
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	69	1	1785	3	N	772	703	1			255
							849	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	N	691	790	1			156
							760	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	N	678	617	1			217
							746	9									
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	N	671	719	1			169
							738	9									
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	873	916	1			126
							960	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	3	N	790	800	1			116
							869	9									
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	82	1	2143	3	N	742	693	1			165
							816	9									
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	82	1	2102	3	N	468	510	1			123
							515	9									
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	76	1	1980	3	N	436	391	1			168
							480	9									
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	77	1	1916	3	N	456	508	1			116
							502	9									
*11	1830	N	1154	-0-	-676	-0-	683	1	471	9	N	428	417	1			127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1871	-0-	-1446	-0-	564	1	948	3	Y	326	362	1			262
							359	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	368	1	1235	3	Y	379	412	1			229
							417	9									
03	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	417	1	1730	3	Y	370	351	1			248
							407	9									
04	2880	X	2474	-0-	-406	-0-	418	1	1588	3	Y	425	486	1			187
							468	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1			266
							409	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	435	1	2311	3	Y	378	416	1			228
							416	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	431	1	2221	3	Y	321	316	1			233
							353	9									
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	415	1	1731	3	Y	413	361	1			285
							454	9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	416	1	1984	3	Y	358	391	1			252
							394	9									
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	386	1	1860	3	Y	346	366	1			232
							381	9									
*11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	373	1	1874	3	Y	245	260	1			217
							270	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 28,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,933

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	7	3	Y	37					388
							41	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-					388
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	40					428
							44	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	97	1	146	3	Y	49	186	1			291
							54	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	108	1	158	3	Y	26	1	1			316
							29	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	52	1	22	3	Y	37					353
							41	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	43	1	1			395
							47	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	65	3	Y	27					422
							30	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					422
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	35					457
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					457

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1154	-0-	-396	-0-	49	1	996	3	N	99	84	1			76
							109	9									
02	1400	X	814	-0-	-586	-0-	24	1	721	3	N	63	81	1			58
							69	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	N	110	128	1			40
							121	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	N	87	61	1			66
							96	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	N	90	80	1			76
							99	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	4	4	1			76
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3150	-0-	-1686	-0-	773 628	1 9	1749	3	Y	571	482	1			403
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	459 407	1 9	1536	3	Y	370	484	1			289
03	5363	X	3838	-0-	-1525	-0-	532 754	1 9	2552	3	Y	685	799	1			175
04	5190	X	3359	-0-	-1831	-0-	543 561	1 9	2255	3	Y	510	346	1			339
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	657 600	1 9	2272	3	Y	545	483	1			401
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	514 487	1 9	2096	3	Y	443	397	1			447
07	2666	X	1367	-0-	-1299	-0-	505 309	1 9	553	3	Y	281	367	1			361
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	577 557	1 9	2720	3	Y	506	585	1			282
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	481 620	1 9	2131	3	Y	564	388	1			458
10	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	550 494	1 9	1241	3	Y	449	563	1			344
11	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	503 437	1 9	1262	3	Y	397	379	1			362
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 32,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	328 391	1 9	926	3	Y	355	362	1			226
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	419 362	1 9	243	3	Y	329	360	1			195
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	414 341	1 9	650	3	Y	310	365	1			140
04	2610	X	1219	-0-	-1391	-0-	452 323	1 9	444	3	Y	294	291	1			143
05	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	530 369	1 9	569	3	Y	335	291	1			187
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	420 332	1 9	894	3	Y	302	268	1			221
07	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	470 47	1 9	576	3	Y	43	248	1			16
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	484 251	1 9	951	3	Y	228	178	1			66
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	451 207	1 9	917	3	Y	188	173	1			81
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	513 210	1 9	979	3	Y	191	258	1			14
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	469 189	1 9	999	3	Y	172	138	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	120	13	1			247
							132	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	3	Y	138	12	1			373
							152	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	Y	143	195	1			321
							157	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	136	204	1			253
							150	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1232	3	Y	110	200	1			163
							121	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	124	10	1			277
							136	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	3	Y	107	189	1			195
							118	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	94	200	1			89
							103	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	45	1	1172	3	Y	97	9	1			177
							107	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	984	3	Y	23	11	1			189
							25	9									
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	38	1	985	3	Y	11	11	1			189
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	427	1	1674	3	Y	417	551	1			302
							459	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	308	1	1660	3	Y	261	202	1			361
							287	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	422	1	2001	3	Y	423	569	1			215
							465	9									
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	367	1	1277	3	Y	488	380	1			323
							537	9									
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	396	1	1706	3	Y	580	702	1			201
							638	9									
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	378	1	1394	3	Y	515	365	1			351
							567	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	440	1	2797	3	Y	490	558	1			283
							539	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	420	1	2506	3	Y	581	577	1			287
							639	9									
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	379	1	1779	3	Y	431	387	1			331
							474	9									
10	3100	N	3155	-0-	55	55	370	1	2046	3	Y	672	769	1			234
							739	9									
*11	3256	X	3201	-0-	-55	-0-	378	1	2038	3	Y	714	780	1			168
							785	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,572

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2270	-0-	-1760	-0-	561	1	1162	3	Y	497	479	1			299
							547	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	373	1	1448	3	Y	374	387	1			286
							411	9									
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	448	1	1796	3	Y	458	533	1			211
							504	9									
04	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	371	1	1448	3	Y	557	551	1			217
							613	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	631	1	1675	3	Y	543	572	1			188
							597	9									
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	425	1	1800	3	Y	566	511	1			243
							623	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	474	1	1680	3	Y	468	560	1			151
							515	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	374	1	1774	3	Y	408	510	1			49
							449	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	329	1	1455	3	Y	558	497	1			110
							614	9									
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	382	1	1674	3	Y	490	523	1			77
							539	9									
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	361	1	1696	3	Y	421	391	1			107
							463	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,340

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1909	-0-	-1656	-0-	304	1	1366	3	Y	217	191	1			129
							239	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	371	1	1680	3	Y	328	387	1			70
							361	9									
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	417	1	1864	3	Y	366	326	1			110
							403	9									
04	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	412	1	1930	3	Y	278	339	1			49
							306	9									
05	3224	X	286	-0-	-2938	-0-	121	1	135	3	Y	27	1	1			75
							30	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	448	1	2869	3	Y	423	441	1			57
							465	9									
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	431	1	1200	3	Y	324	96	1			285
							356	9									
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	462	1	1943	3	Y	366	385	1			266
							403	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	426	1	1318	3	Y	131	203	1			194
							144	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	478	1	2250	3	Y	301	377	1			118
							331	9									
*11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	462	1	2267	3	Y	308	320	1			106
							339	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 26,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,069

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	509	3	Y	6	6	1			312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	312	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	569	-0-	569	569	17 11	1 9	541	3	Y	10	10	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	5952	X	2901	-0-	-3051	-0-	412 605	1 9	1884	3	Y	550	678	1			247
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	497 581	1 9	3095	3	Y	528	577	1			198
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	518 543	1 9	3067	3	Y	494	579	1			113
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	529 530	1 9	3026	3	Y	482	478	1			117
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	678 659	1 9	9461	3	Y	599	531	1			185
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	552 608	1 9	3630	3	Y	553	493	1			245
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	584 916	1 9	3794	3	Y	833	859	1			219
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	586 861	1 9	3757	3	Y	783	613	1			389
09	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	529 708	1 9	3599	3	Y	644	592	1			441
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	609 721	1 9	3768	3	Y	655	884	1			212
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	557 651	1 9	3792	3	Y	592	474	1			330
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 56,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,713

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	531	1	2885	3	Y	604	587	1			202
							664	9									
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	427	1	2344	3	Y	478	567	1			113
							526	9									
03	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	463	1	2344	3	Y	550	570	1			93
							605	9									
04	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	447	1	2031	3	Y	500	401	1			192
							550	9									
05	3782	X	2892	-0-	-890	-0-	464	1	1860	3	Y	516	578	1			130
							568	9									
06	3660	X	2166	-0-	-1494	-0-	430	1	1726	3	Y	9	19	1			120
							10	9									
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	446	1	1713	3	Y	823	748	1			195
							905	9									
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	445	1	1689	3	Y	588	573	1			210
							647	9									
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	424	1	1571	3	Y	498	375	1			333
							548	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	440	1	1500	3	Y	471	573	1			231
							518	9									
*11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	423	1	1514	3	Y	466	389	1			308
							513	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2074	-0-	-2483	-0-	389	1	1384	3	Y	274	218	1			174
							301	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	420	1	2851	3	Y	398	517	1			55
							438	9									
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	475	1	3674	3	Y	355	340	1			70
							391	9									
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	456	1	2688	3	Y	302	339	1			33
							332	9									
05	3720	X	404	-0-	-3316	-0-	137	1	235	3	Y	29	2	1			60
							32	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	463	1	3300	3	Y	365	417	1			8
							402	9									
07	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	500	1	3074	3	Y	408	243	1			173
							449	9									
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	513	1	2864	3	Y	173	241	1			105
							190	9									
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	466	1	2698	3	Y	477	423	1			159
							525	9									
10	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	512	1	1591	3	Y	289	286	1			162
							318	9									
11	3900	X	2467	-0-	-1433	-0-	495	1	1610	3	Y	329	289	1			202
							362	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 34,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2159	-0-	-2584	-0-	383	1	1470	3	Y	278	195	1			326
							306	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	508	1	2773	3	Y	620	750	1			196
							682	9									
03	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	520	1	2177	3	Y	441	379	1			258
							485	9									
04	3990	X	2867	-0-	-1123	-0-	559	1	1770	3	Y	489	554	1			193
							538	9									
05	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	302	1	1504	3	Y	264	200	1			257
							290	9									
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	510	1	2420	3	Y	677	739	1			195
							745	9									
07	4123	X	2635	-0-	-1488	-0-	528	1	1502	3	Y	550	555	1			190
							605	9									
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	3	Y	596	564	1			222
							656	9									
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	500	1	1505	3	Y	461	364	1			319
							507	9									
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	596	1	1683	3	Y	304	556	1			67
							334	9									
*11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	547	1	1705	3	Y	652	572	1			147
							717	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 31,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,332

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	25	4	1			211
							28	9									
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	82	1	480	3	Y	43	3	1			251
							47	9									
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	106	1	342	3	Y	47	2	1			296
							52	9									
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	48	4	1			340
							53	9									
05	527	X	64	-0-	-463	-0-	56	1	8	9	Y	7					347
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	43	183	1			207
							47	9									
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	50	6	1			251
							55	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	Y	33	6	1			278
							36	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	121	1	236	3	Y	48	1	1			325
							53	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	37	189	1			173
							41	9									
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	56	1	618	3	Y	30	5	1			198
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	418 249	1 9	2288	3	Y	226	182	1			285
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	386 332	1 9	1786	3	Y	302	393	1			194
03	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	447 293	1 9	2125	3	Y	266	254	1			206
04	3690	X	2682	-0-	-1008	-0-	414 249	1 9	2019	3	Y	226	255	1			177
05	3255	X	247	-0-	-3008	-0-	121 24	1 9	102	3	Y	22	1	1			198
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	445 361	1 9	3932	3	Y	328	375	1			151
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	435 338	1 9	1950	3	Y	307	342	1			116
08	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	464 141	1 9	1802	3	Y	128	167	1			77
09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	414 146	1 9	1505	3	Y	133	153	1			57
10	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	458 120	1 9	1489	3	Y	109	108	1			58
11	3210	X	2083	-0-	-1127	-0-	442 135	1 9	1506	3	Y	123	109	1			72
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-		706	1	14489	3	Y	617	717	1			330
								679	9									
02	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-		433	1	12783	3	Y	456	650	1			136
								502	9									
03	15903	X	14398	-0-	-1505	-0-		450	1	13397	3	Y	501	295	1			342
								551	9									
04	15390	X	13467	-0-	-1923	-0-		455	1	12466	3	Y	496	725	1			113
								546	9									
05	15872	X	13910	-0-	-1962	-0-		531	1	12850	3	Y	481	498	1			96
								529	9									
06	15360	X	12990	-0-	-2370	-0-		406	1	12076	3	Y	462	300	1			258
								508	9									
07	15190	X	12628	-0-	-2562	-0-		420	1	11745	3	Y	421	470	1			209
								463	9									
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-		437	1	12322	3	Y	491	528	1			172
								540	9									
09	13110	X	12562	-0-	-548	-0-		391	1	11733	3	Y	398	273	1			297
								438	9									
10	13547	X	12541	-0-	-1006	-0-		425	1	11626	3	Y	445	504	1			238
								490	9									
11	12990	X	12533	-0-	-457	-0-		389	1	11642	3	Y	456	508	1			186
								502	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-						Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 147,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1787	-0-	-693	-0-		105	1	1484	3	Y	180	18	1			292
								198	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		73	1	1307	3	Y	204	196	1			300
								224	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-		80	1	1425	3	Y	205	200	1			305
								226	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		79	1	1310	3	Y	126	201	1			230
								139	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		89	1	1380	3	Y	222	202	1			250
								244	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		75	1	1297	3	Y	161	193	1			218
								177	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		78	1	1280	3	Y	128	195	1			151
								141	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		75	1	1209	3	Y	143	18	1			276
								157	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		59	1	1049	3	Y	99	192	1			183
								109	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		67	1	953	3	Y	12	12	1			183
								13	9									
11	1380	N	1112	-0-	-268	-0-		63	1	955	3	Y	85	12	1			256
								94	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2271	-0-		-2100		-0-	419 805	1 9	1047	3	Y	732	570	1			536
02	4403	X	4403	-0-		-0-		-0-	519 1364	1 9	2520	3	Y	1240	1489	1			287
03	3627	X	3029	-0-		-598		-0-	501 774	1 9	1754	3	Y	704	744	1			247
04	3895	X	3895	-0-		-0-		-0-	511 1219	1 9	2165	3	Y	1108	1128	1			227
05	3162	X	1165	-0-		-1997		-0-	335 352	1 9	478	3	Y	320	365	1			182
06	4214	X	4214	-0-		-0-		-0-	552 1353	1 9	2309	3	Y	1230	1114	1			298
07	3627	X	3436	-0-		-191		-0-	589 1053	1 9	1794	3	Y	957	912	1			343
08	3724	X	3724	-0-		-0-		-0-	575 1115	1 9	2034	3	Y	1014	924	1			433
09	3121	X	3121	-0-		-0-		-0-	524 722	1 9	1875	3	Y	656	753	1			336
10	3420	X	3420	-0-		-0-		-0-	589 1247	1 9	1584	3	Y	1134	1321	1			149
11	3060	X	2874	-0-		-186		-0-	569 700	1 9	1605	3	Y	636	563	1			222
12	3162	X	NO RPT	-0-		-3162		-0-					Y	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,731

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	8160	-0-		-0-		-0-	465 1412	1 9	6283	3	Y	1284	1240	1			300
02	6272	X	6272	-0-		-0-		-0-	261 1044	1 9	4967	3	Y	949	982	1			267
03	7357	X	7357	-0-		-0-		-0-	336 1274	1 9	5747	3	Y	1158	1345	1			80
04	8275	X	8275	-0-		-0-		-0-	286 1580	1 9	6409	3	Y	1436	1421	1			95
05	8413	X	8413	-0-		-0-		-0-	509 1429	1 9	6475	3	Y	1299	1366	1			28
06	7501	X	7501	-0-		-0-		-0-	338 1272	1 9	5891	3	Y	1156	1046	1			138
07	8755	X	8755	-0-		-0-		-0-	403 1428	1 9	6924	3	Y	1298	1132	1			304
08	7405	X	7405	-0-		-0-		-0-	307 906	1 9	6192	3	Y	824	1028	1			100
09	7817	X	7817	-0-		-0-		-0-	282 1241	1 9	6294	3	Y	1128	1006	1			222
10	7603	X	7603	-0-		-0-		-0-	274 1088	1 9	6241	3	Y	989	1056	1			155
*11	7452	X	7452	-0-		-0-		-0-	258 937	1 9	6257	3	Y	852	792	1			215
12	7068	X	NO RPT	-0-		-7068		-0-					Y	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 85,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,373

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	488	-0-	-504	-0-	14	1	358	3	Y	105	191	1			144
							116	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	138	3	1			279
							152	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	139	187	1			231
							153	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	133	180	1			184
							146	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	141	186	1			139
							155	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	123	4	1			258
							135	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	160	187	1			231
							176	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	Y	126	184	1			173
							139	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	638	3	Y	156	194	1			135
							172	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	160	184	1			111
							176	9									
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	14	1	368	3	Y	135	3	1			243
							149	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5798	-0-	-1208	-0-	274	1	4949	3	Y	523	603	1			153
							575	9									
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	184	1	4573	3	Y	390	410	1			133
							429	9									
03	7285	X	5811	-0-	-1474	-0-	202	1	5051	3	Y	507	409	1			231
							558	9									
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	218	1	5111	3	Y	468	426	1			273
							515	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	251	1	5285	3	Y	466	599	1			140
							513	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	202	1	5095	3	Y	458	408	1			190
							504	9									
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	221	1	5280	3	Y	468	410	1			248
							515	9									
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	213	1	5104	3	Y	448	427	1			269
							493	9									
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	202	1	5135	3	Y	428	407	1			290
							471	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	221	1	5175	3	Y	421	428	1			283
							463	9									
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	204	1	5183	3	Y	437	624	1			96
							481	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 63,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2758	-0-	-2109	-0-	133 155	1 9	2470	3	Y	141	203	1			201
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	135 224	1 9	4905	3	Y	204	244	1			161
03	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	150 197	1 9	5079	3	Y	179	216	1			124
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	145 205	1 9	5055	3	Y	186	56	1			254
05	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	360 57	1 9	4352	3	Y	52	37	1			269
06	5640	X	4843	-0-	-797	-0-	139 209	1 9	4495	3	Y	190	394	1			65
07	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	151 212	1 9	5004	3	Y	193	36	1			222
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	154 177	1 9	4866	3	Y	161	236	1			147
09	5190	X	4874	-0-	-316	-0-	139 166	1 9	4569	3	Y	151	212	1			86
10	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	145 171	1 9	4549	3	Y	155	46	1			195
11	5190	X	4862	-0-	-328	-0-	140 168	1 9	4554	3	Y	153	240	1			108
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 53,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					202
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	281 54	1 9	8293	3	Y	49	25	1			226
03	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	262 92	1 9	7788	3	Y	84	203	1			107
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242 78	1 9	6632	3	Y	71	31	1			147
05	6882	X	533	-0-	-6349	-0-	21 2	1 9	510	3	Y	2	2	1			147
06	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	353 66	1 9	10521	3	Y	60	35	1			172
07	9548	X	7555	-0-	-1993	-0-	258 64	1 9	7233	3	Y	58	23	1			207
08	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	244 64	1 9	6892	3	Y	58	215	1			50
09	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	218 50	1 9	6540	3	Y	45	18	1			77
10	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	227 50	1 9	6209	3	Y	45	25	1			97
11	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	208 52	1 9	6217	3	Y	47	26	1			118
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 69,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	423	-0-	-42	-0-	262	1	161	9	Y	146	181	1			241
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	221	3	67	9	Y	61	1	1			301
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	267	1	106	3	Y	156	185	1			272
							172	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	207	1	361	3	Y	221	189	1			304
							243	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	200	1	751	3	Y	334	367	1			271
							367	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	250	172	1			349
							275	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	486	3	Y	149	182	1			316
							164	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	130	1	465	3	Y	153	182	1			287
							168	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	529	3	Y	183	183	1			287
							201	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	111	1	83	3	Y	176	185	1			278
							194	9									
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	105	1	90	3	Y	176	183	1			271
							194	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	64	1	1652	3	Y	239	27	1			412
							263	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	71	1	1745	3	Y	436	574	1			274
							480	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	3	Y	405	209	1			470
							446	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1591	3	Y	282	596	1			156
							310	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	79	21	1			214
							87	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	73	1	1911	3	Y	610	528	1			296
							671	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	1827	3	Y	429	384	1			341
							472	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	72	1	1855	3	Y	405	572	1			174
							446	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	1779	3	Y	386	203	1			357
							425	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	73	1	1815	3	Y	385	410	1			332
							424	9									
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	Y	345	404	1			273
							380	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,001

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2206	-0-	-1669	-0-	255	1	1808	3	Y	130	17	1			308
							143	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	422	1	4493	3	Y	243	218	1			333
							267	9									
03	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	393	1	3368	3	Y	172	396	1			109
							189	9									
04	5430	X	4415	-0-	-1015	-0-	416	1	3745	3	Y	231	42	1			298
							254	9									
05	5456	X	1874	-0-	-3582	-0-	113	1	1682	3	Y	72	199	1			171
							79	9									
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	555	1	4868	3	Y	278	217	1			232
							306	9									
07	5735	X	3457	-0-	-2278	-0-	581	1	2708	3	Y	153	191	1			194
							168	9									
08	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	446	1	2822	3	Y	171	211	1			154
							188	9									
09	3900	X	3335	-0-	-565	-0-	414	1	2739	3	Y	165	18	1			301
							182	9									
10	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	399	1	2709	3	Y	155	208	1			248
							171	9									
11	3900	X	3291	-0-	-609	-0-	376	1	2733	3	Y	165	213	1			200
							182	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 40,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	369	1	231	3	Y	128	154	1			12
							141	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	324	1	176	3	Y	136	147	1			1
							150	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	362	1	612	3	Y	159	159	1			1
							175	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	380	1	1040	3	Y	249	169	1			81
							274	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	404	1	1175	3	Y	371	315	1			137
							408	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	315	1	926	3	Y	206	241	1			102
							227	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1327	3	Y	78	31	1			149
							86	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	387	1	958	3	Y	188	267	1			70
							207	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	367	1	785	3	Y	79	57	1			92
							87	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	387	1	906	3	Y	59	77	1			74
							65	9									
11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	372	1	918	3	Y	58	54	1			78
							64	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	246	1	753	3	Y	219	206	1			305
							241	9									
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	341	1	489	3	Y	170	188	1			287
							187	9									
03	1457	X	1026	-0-	-431	-0-	372	1	470	3	Y	167	192	1			262
							184	9									
04	1650	X	969	-0-	-681	-0-	362	1	431	3	Y	160	192	1			230
							176	9									
05	1705	X	1006	-0-	-699	-0-	360	1	474	3	Y	156	192	1			194
							172	9									
06	1200	X	940	-0-	-260	-0-	359	1	424	3	Y	143	6	1			331
							157	9									
07	1116	X	998	-0-	-118	-0-	372	1	461	3	Y	150	189	1			292
							165	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	360	1	452	3	Y	135	191	1			236
							149	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	357	1	378	3	Y	120	5	1			351
							132	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	33	200	1			184
							36	9									
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	356	1	346	3	Y	222	6	1			400
							244	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1865	-0-	-1886	-0-	416	1	981	3	Y	425	461	1			80
							468	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	399	1	1311	3	Y	672	558	1			194
							739	9									
03	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	487	1	1553	3	Y	573	600	1			167
							630	9									
04	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	446	1	1645	3	Y	353	446	1			74
							388	9									
05	1860	X	254	-0-	-1606	-0-	121	1	97	3	Y	33	1	1			106
							36	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	467	1	3037	3	Y	477	495	1			88
							525	9									
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	467	1	1758	3	Y	461	427	1			122
							507	9									
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	505	1	1845	3	Y	396	394	1			124
							436	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	474	1	1780	3	Y	332	257	1			199
							365	9									
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	496	1	1714	3	Y	339	280	1			258
							373	9									
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	472	1	1739	3	Y	284	238	1			304
							312	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 26,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					77
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	173	1	5	3	N	-0-					77
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	187	1	51	3	N	1	1	1			77
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	211	1	114	3	N	1	1	1			77
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	190	1	132	3	N	1	1	1			77
							1	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	195	1	128	3	N	19	56	1			40
							21	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	194	1	64	3	N	1	1	1			40
							1	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	189	1	111	3	N	1	1	1			40
							1	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	196	1	135	3	N	8	9	1			39
							9	9									
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	190	1	141	3	N	2	2	1			39
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	800	-0-	-471	-0-	241	1	451	3	Y	98	200	1			75
							108	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	220	1	779	3	Y	70	8	1			137
							77	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	284	1	1010	3	Y	115	11	1			241
							127	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	279	1	1090	3	Y	117	190	1			168
							129	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	261	1	1052	3	Y	116	183	1			101
							128	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	235	1	559	3	Y	65	6	1			160
							72	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	263	1	997	3	Y	114	192	1			82
							125	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	234	1	813	3	Y	100	13	1			169
							110	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	236	1	605	3	Y	67	6	1			230
							74	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	280	1	792	3	Y	71	193	1			108
							78	9									
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	365	1	705	3	Y	75	8	1			175
							83	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	406	1	377	3	Y	156	195	1	233
							172	9							
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	395	1	234	3	Y	109	187	1	155
							120	9							
03	961	X	682	-0-	-279	-0-	417	1	124	3	Y	128	170	1	113
							141	9							
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	391	1	91	9	Y	83			196
05	961	X	740	-0-	-221	-0-	443	1	176	3	Y	110	175	1	131
							121	9							
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	432	1	102	3	Y	98	1	1	228
							108	9							
07	837	X	538	-0-	-299	-0-	413	1	48	3	Y	70	167	1	131
							77	9							
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	413	1	89	3	Y	89	1	1	219
							98	9							
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	382	3	80	9	Y	73			292
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	388	1	78	9	Y	71	188	1	175
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	377	1	175	9	Y	159	167	1	167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			167

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02	T. A.		195	-0-	195	195	5	1	189	3	Y	1	1	1	51
							1	9							
03	195		-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-			51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	498	1	1292	3	Y	162	192	1			190
							178	9									
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	435	1	483	3	Y	103	181	1			112
							113	9									
03	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	544	1	2267	3	Y	245	194	1			163
							270	9									
04	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	420	1	2266	3	Y	255	196	1			222
							281	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	606	1	3418	3	Y	255	378	1			99
							281	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	523	1	2498	3	Y	211	194	1			116
							232	9									
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	548	1	4116	3	Y	179	202	1			93
							197	9									
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	526	1	3905	3	Y	188	26	1			255
							207	9									
09	4170	X	4112	-0-	-58	-0-	461	1	3512	3	Y	126	191	1			190
							139	9									
10	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	488	1	3012	3	Y	109	194	1			105
							120	9									
11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	446	1	3031	3	Y	177	205	1			77
							195	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 37,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	945	-0-	-326	-0-	428	1	339	3	Y	162	3	1			329
							178	9									
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	468	1	692	3	Y	191	370	1			150
							210	9									
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	466	1	636	3	Y	86	4	1			232
							95	9									
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	506	1	569	3	Y	141	6	1			367
							155	9									
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	500	1	801	3	Y	147	368	1			146
							162	9									
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	420	1	774	3	Y	144	6	1			284
							158	9									
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	520	1	856	3	Y	163	187	1			260
							179	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	545	1	705	3	Y	160	190	1			230
							176	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	528	1	691	3	Y	133	4	1			359
							146	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	509	1	706	3	Y	135	198	1			296
							149	9									
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	494	1	718	3	Y	126	190	1			232
							139	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 14,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3141	-0-	-734	-0-		456	1	2335	3	Y	318	206	1			542
								350	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-		501	1	1400	3	Y	212	377	1			377
								233	9									
03	3069	X	2867	-0-	-202	-0-		651	1	1959	3	Y	234	196	1			415
								257	9									
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-		541	1	2039	3	Y	262	216	1			461
								288	9									
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-		600	1	1919	3	Y	248	203	1			506
								273	9									
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-		536	1	1978	3	Y	195	381	1			320
								215	9									
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-		366	1	2082	3	Y	156	19	1			457
								172	9									
08	2635	X	2275	-0-	-360	-0-		508	1	1609	3	Y	144	197	1			404
								158	9									
09	2550	X	1724	-0-	-826	-0-		490	1	1052	3	Y	165	190	1			379
								182	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		525	1	634	3	Y	140	189	1			330
								154	9									
11	2190	N	1329	-0-	-861	-0-		497	1	664	3	Y	153	8	1			475
								168	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					475

TOTAL GAS PROD: 25,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	64	-0-	-91	-0-		13	1	50	3	N	1	1	1			423
								1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-		88	1	209	9	N	190	181	1			432
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-		88	1	41	9	N	37	179	1			290
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-		66	1	53	9	N	48					338
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-		22	1	24	9	N	22					360
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-		121	1	232	9	N	211	184	1			387
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-		132	1	128	9	N	116	183	1			320
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-		33	1	48	9	N	44					364
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	1			N	-0-					364
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-		242	1	220	9	N	200	350	1			214
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-		275	1	242	9	N	220	183	1			251
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39180	-0-	39180	66964	32857	3	6323	9	N	5748	5346	1			967
02	0		34201	-0-	34201	101165	1337	1	28289	3	N	4159	4589	1			537
							4575	9									
03	0		25398	-0-	25398	126563	22239	3	3159	9	N	2872	2920	1			489
04	0		12769	-0-	12769	139332	374	1	10673	3	N	1565	1650	1			404
							1722	9									
05	0		8686	-0-	8686	148018	7403	3	1283	9	N	1166	1027	1			543
06	0		12434	-0-	12434	160452	10929	3	1505	9	N	1368	1454	1			457
*07	160452	X	-0-	-0-	-160452	-0-					N	1104	1271	1			290
08	33976	X	6601	-0-	-27375	-0-	713	1	4815	3	N	975	724	1			541
							1073	9									
09	32880	X	6083	-0-	-26797	-0-	464	1	4718	3	N	819	897	1			463
							901	9									
10	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT					463
11	32880	X	4494	-0-	-28386	-0-	432	1	3443	3	N	563	548	1			398
							619	9									
12	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT					398

TOTAL GAS PROD: 149,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,339

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	70	1	51	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	59	1	77	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	89	1	78	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	90	1	41	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	72	1	33	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	103	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01	899	N	750	-0-	-149	-0-	431	1	319	2	N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	243	1	447	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	305	1	397	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	480	1	398	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	481	1	421	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	586	1	312	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	765	1	344	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	668	1	263	2	N	-0-					-0-
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	626	1	204	2	N	-0-					-0-
10	961	N	655	-0-	-306	-0-	452	1	203	2	N	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	576	1	280	2	N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	742	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	139	1	104	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	57	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	87	1	113	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	143	1	47	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	124	1	55	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	153	1	75	2	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	139	1	103	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	57	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	86	1	113	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	133	1	59	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	144	1	46	2	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	122	1	56	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	154	1	74	2	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	37	2	N	1					156
							1	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	2					158
							2	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	-0-					158
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	2					160
							2	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					160
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					160
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	47	2	N	4					164
							4	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	3					167
							3	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	2					169
							2	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	2					171
							2	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	2					173
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	125	1	1107	2	N	3					166
							3	9									
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	243	1	939	2	N	6					172
							7	9									
03	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	248	1	850	2	N	3					175
							3	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	165	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	172	1	1028	2	N	-0-					177
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	2	N	2					179
							2	9									
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	195	1	901	2	N	3					182
							3	9									
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	143	1	953	2	N	3					185
							3	9									
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	204	1	973	2	N	5					190
							6	9									
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	118	1	899	2	N	3					193
							3	9									
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	92	1	851	2	N	2					195
							2	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					86
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	60	2	N	1					87
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					87
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	2	N	-0-					87
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					87
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					87
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-					87
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	N	-0-					87
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	N	-0-					87
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					87
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					87
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646 #	16300	-0-	-4346	-0-	62 142	1 9	16096	2	N	129	65	1			111
02	17864 #	14592	-0-	-3272	-0-	54 123	1 9	14415	2	N	112	165	1			58
03	19778 #	16492	-0-	-3286	-0-	62 131	1 9	16299	2	N	119	82	1			95
04	16800 #	13424	-0-	-3376	-0-	50 116	1 9	13258	2	N	105	82	1			118
05	17360 #	15994	-0-	-1366	-0-	62 70	1 9	15862	2	N	64	163	1			19
06	15960 #	14842	-0-	-1118	-0-	58 114	1 9	14670	2	N	104	81	1			42
07	16492 #	15216	-0-	-1276	-0-	58 103	1 9	15055	2	N	94	86	1			50
08	16492 #	14591	-0-	-1901	-0-	62 161	1 9	14368	2	N	146	166	1			30
09	15480 #	15416	-0-	-64	-0-	60 106	1 9	15250	2	N	96					126
10	15996 #	15668	-0-	-328	-0-	62 151	1 9	15455	2	N	137	164	1	1	8	98
11	14850 #	14786	-0-	-64	-0-	60 116	1 9	14610	2	N	105	168	1			35
12	15934 #	15241	-0-	-693	-0-	62 143	1 9	15036	2	N	130	83	1	1	8	81

TOTAL GAS PROD: 182,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					68
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					68
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	56					124
05	589	N	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					124
06	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	2			N	-0-					124
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					124
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					124
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					124
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					124
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					124
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2566	3	13	9	N	12					147
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6	9	N	5					152
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	3	11	9	N	10					162
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	3	12	9	N	11					173
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2039	3	6	9	N	5					178
06	2400	N	2214	-0-	-186	-0-	2208	3	6	9	N	5					183
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7					190
08	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1328	3	6	9	N	5					195
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2570	3	2	9	N	2	169	1			28
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2728	3	2	9	N	2					30
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2548	3	3	9	N	3					33
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					50
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					50
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	N	7					57
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					57
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	80	2	29	9	N	26					83
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10	49	1			44
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	N	6					50
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					50
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					50
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	90	3	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	389	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1608	-0-	-380	-0-	336	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	400	1	1636	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	276	1	1161	2	Y	215					215
							237	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	403	1	1472	2	Y	10	188	1			37
							11	9									
06	1980	N	1208	-0-	-772	-0-	254	1	953	2	Y	1					38
							1	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	385	1	1489	2	Y	-0-					38
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	350	1	1331	2	Y	-0-					38
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1218	2	Y	-0-					38
10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	269	1	1089	2	Y	-0-					38
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	345	1	1183	2	Y	-0-					38
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	352	1	1159	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					53
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					53
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					53
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					53
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					113
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					113
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					113
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					113
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					113
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					113
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					113
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					113
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					113
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					113
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

01	248	N	210	-0-	-38	-0-	209	2	1	9	N	1					43
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					43
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					43
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					43
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

01	9641 X	8285	-0-	-1356	-0-	8028	3	257	9	N	234	165	1			81
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9496	3	426	9	N	387	367	1			101
03	9641 X	8069	-0-	-1572	-0-	7802	3	267	9	N	243	288	1			56
04	9330 X	5449	-0-	-3881	-0-	5390	3	59	9	N	54	94	1			16
05	9641 X	5534	-0-	-4107	-0-	5313	3	221	9	N	201	163	1			54
06	9330 X	9037	-0-	-293	-0-	8786	3	251	9	N	228	215	1			67
07	9641 X	7603	-0-	-2038	-0-	7446	3	157	9	N	143	176	1			34
08	8060 X	3023	-0-	-5037	-0-	2980	3	43	9	N	39	68	1			5
09	9030 X	5086	-0-	-3944	-0-	5086	3			N	-0-					5
10	9331 X	9260	-0-	-71	-0-	9256	3	4	9	N	4	7	1			2
11	9030 X	8523	-0-	-507	-0-	8476	3	47	9	N	43	33	1			12
*12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10217	3	44	9	N	40	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 90,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1907	3	96	9	N	87	67	1			26
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1178	3	196	9	N	178	136	1			68
03	3100	N	3243	-0-	143	143	3108	3	135	9	N	123	134	1			57
04	3000	N	3760	-0-	760	903	3571	3	189	9	N	172	181	1			48
05	3100	N	2707	-0-	-393	510	2525	3	182	9	N	165	167	1			46
06	3610	X	3100	-0-	-510	-0-	2878	3	222	9	N	202	198	1			50
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3033	3	328	9	N	298	286	1			62
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2754	3	160	9	N	145	165	1			42
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1680	3	139	9	N	126	130	1			38
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5549	3	142	9	N	129	120	1			47
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3502	3	51	9	N	46	80	1			13
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4162	3	98	9	N	89	69	1			33

TOTAL GAS PROD: 37,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1084	-0-	-1055	-0-	1061	3	23	9	N	21	27	1			6
02	1596	N	1143	-0-	-453	-0-	1143	3			N	-0-					6
03	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					6
04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					6
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					6
06	1710	N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-					6
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					6
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					6
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					6
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					6
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					6
12	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	2	1			-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	109	3	4	9	N	4	3	1			1
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	860	3	44	9	N	40	29	1			12
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					12
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					12
12	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	N	9	6	1			3
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1710	3	131	9	N	119	67	1			55
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1426	3	376	9	N	342	231	1			166
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1629	3	64	9	N	58	190	1			34
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1595	3	73	9	N	66	80	1			20
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1357	3	83	9	N	75	70	1			25
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2655	3	259	9	N	235	153	1			107
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2520	3	65	9	N	59	138	1			28
*12	3100	N	3899	-0-	799	799	3895	3	4	9	N	4	30	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	1166	3			N	-0-	1	1			-0-
02	1400	N	555	-0-	-845	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5	4	1			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	655	3	36	9	N	33	24	1			10
07	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	3			N	-0-					10
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					10
09	690	N	121	-0-	-569	-0-	121	3			N	-0-					10
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					10
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					10
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1003	3	66	9	N	60	39	1			21
02	1288	N	319	-0-	-969	-0-	288	3	31	9	N	28	42	1			7
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	348	3	31	9	N	28	29	1			6
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	3			N	-0-					6
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	416	3	37	9	N	34	29	1			11
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30	32	1			9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					9
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	602	3	48	9	N	44	46	1			7
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1570	3	66	9	N	60	50	1			17
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1500	3	61	9	N	55	62	1			10
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	359	3	52	9	N	47	44	1			13
12	1705	N	67	-0-	-1638	-0-	24	3	43	9	N	39	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20	14	1			6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	N	39	36	1			9
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	3	10	9	N	9	17	1			1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					1
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					1
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4095	-0-	-1640	-0-	4052	3	43	9	N	39	28	1			14
02	5180	X	4040	-0-	-1140	-0-	3997	3	43	9	N	39	43	1			10
03	4712	X	3642	-0-	-1070	-0-	3595	3	47	9	N	43	43	1			10
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4309	3	7	9	N	6	14	1			2
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-	2	1			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4461	3	52	9	N	47	33	1			14
07	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4001	3	47	9	N	43	47	1			10
08	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4316	3	4	9	N	4	14	1			-0-
09	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5033	3	51	9	N	46	37	1			9
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4566	3	51	9	N	46	42	1			13
*12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4947	3	43	9	N	39	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 52,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	368	-0-	-624	-0-	326	3	42	9	N	38	25	1			13
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	N	5	17	1			1
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	631	3	72	9	N	65	51	1			15
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1180	3	173	9	N	157	126	1			46
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	3	230	9	N	209	199	1			56
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	92	1			15
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	628	3	75	9	N	68	67	1			16
08	992	N	435	-0-	-557	-0-	392	3	43	9	N	39	50	1			5
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	N	10	12	1			3
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					3
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					3
12	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	300	-0-	-940	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	961	N	31	-0-	-930	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	744	N	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1289	3	46	9	N	42	47	1			15
02	1596	N	1325	-0-	-271	-0-	1225	3	100	9	N	91	82	1			24
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1713	3	123	9	N	112	110	1			26
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1753	3	173	9	N	157	137	1			46
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1632	3	237	9	N	215	203	1			58
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1401	3	72	9	N	65	104	1			19
07	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1542	3	155	9	N	141	127	1			33
08	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1471	3	101	9	N	92	113	1			12
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2146	3	61	9	N	55	51	1			16
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1712	3	59	9	N	54	60	1			10
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1255	3	52	9	N	47	44	1			13
12	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	1798	3	92	9	N	84	69	1			28

TOTAL GAS PROD: 20,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1772	3	101	9	N	92	63	1			31
02	2688	X	1484	-0-	-1204	-0-	1427	3	57	9	N	52	70	1			13
03	2325	X	1031	-0-	-1294	-0-	1016	3	15	9	N	14	24	1			3
04	1860	X	1418	-0-	-442	-0-	1385	3	33	9	N	30	24	1			9
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36	35	1			10
06	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	1750	3	15	9	N	14	20	1			4
07	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1093	3	190	9	N	173	136	1			41
08	1984	X	1067	-0-	-917	-0-	880	3	187	9	N	170	189	1			22
09	1920	X	993	-0-	-927	-0-	912	3	81	9	N	74	75	1			21
10	1984	X	989	-0-	-995	-0-	953	3	36	9	N	33	48	1			6
11	1770	X	1226	-0-	-544	-0-	1212	3	14	9	N	13	15	1			4
*12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5539	3	41	9	N	37	33	1			11
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4443	3	14	9	N	13	19	1			5
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3913	3	89	9	N	81	48	1			38
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5217	3	111	9	N	101	111	1			28
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5597	3	245	9	N	223	189	1			62
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4898	3	145	9	N	132	162	1			32
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5813	3	149	9	N	135	139	1			28
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5945	3	190	9	N	173	151	1			50
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6223	3	100	9	N	91	114	1			27
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4791	3	294	9	N	267	196	1			98
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6793	3	233	9	N	212	250	1			60
*12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6564	3	147	9	N	134	145	1			49

TOTAL GAS PROD: 67,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2626	3	20	9	N	18					38
02	2828	X	2350	-0-	-478	-0-	2347	3	3	9	N	3	36	1			5
03	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2222	3	15	9	N	14	5	1			14
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6	10	1			10
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					10
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					19
07	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2658	3	2	9	N	2	2	1			19
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					19
09	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3142	3			N	-0-					19
10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					19
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	3	3	9	N	3					22
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3238	3	19	9	N	17					39

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	834	-0-	-2080	-0-	738	3	96	9	N	87	65	1			30
02	2632	X	437	-0-	-2195	-0-	434	3	3	9	N	3	32	1			1
03	2914	X	664	-0-	-2250	-0-	664	3			N	-0-					1
04	2010	X	482	-0-	-1528	-0-	390	3	92	9	N	84	60	1			25
05	837	X	146	-0-	-691	-0-	129	3	17	9	N	15	36	1			4
06	810	X	55	-0-	-755	-0-	23	3	32	9	N	29	25	1			8
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	3	1	9	N	1	9	1			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	32	3	74	9	N	67	59	1			8
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	325	3	121	9	N	110	87	1			31
10	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			N	-0-					31
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					31
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	765	-0-	-909	-0-	759	3	6	9	N	5	10	1			2
02	644	N	99	-0-	-545	-0-	99	3			N	-0-					2
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	582	3	42	9	N	38	31	1			9
04	750	N	40	-0-	-710	-0-	38	3	2	9	N	2	11	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	83	-0-	-997	-0-	35	3	48	9	N	44	32	1			12
12	2790	N	434	-0-	-2356	-0-	277	3	157	9	N	143	108	1			47

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2562	3	103	9	N	94	86	1			28
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					28
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2182	3	32	9	N	29	30	1			27
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2154	3	70	9	N	64	73	1			18
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	N	45	50	1			13
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2345	3	69	9	N	63	60	1			16
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1966	3	48	9	N	44	51	1			9
08	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1554	3	35	9	N	32	32	1			9
09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1499	3	22	9	N	20	23	1			6
10	1736	N	832	-0-	-904	-0-	804	3	28	9	N	25	22	1			9
11	1530	N	754	-0-	-776	-0-	726	3	28	9	N	25	27	1			7
12	1581	N	888	-0-	-693	-0-	846	3	42	9	N	38	31	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5908	-0-	-4105	-0-	5858	3	50	9	N	45	3	1			93
02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5549	3	47	9	N	43	63	1			73
03	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4939	3	54	9	N	49	68	1			54
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5870	3	44	9	N	40	31	1			63
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	5880	3	13	9	N	12					75
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	5088	3	12	9	N	11					86
07	6200	X	5152	-0-	-1048	-0-	5152	3			N	-0-	86	1			-0-
08	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5422	3	31	9	N	28					28
09	5910	X	5763	-0-	-147	-0-	5728	3	35	9	N	32					60
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7125	3	4	9	N	4					64
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6761	3	21	9	N	19	52	1			31
*12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7154	3	17	9	N	15					46

TOTAL GAS PROD: 70,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-	11	1			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	882	-0-	-358	-0-	863	3	19	9	N	17	13	1			4
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	672	3	34	9	N	31	26	1			9
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	548	3	19	9	N	17	22	1			4
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			N	-0-					4
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					4
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					4
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					4
12	713	N	262	-0-	-451	-0-	262	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1623	3	91	9	N	83	63	1			29
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1384	3	119	9	N	108	109	1			28
03	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1320	3	72	9	N	65	78	1			15
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1278	3	120	9	N	109	92	1			32
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1447	3	73	9	N	66	80	1			18
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	3	34	9	N	31	40	1			9
07	1457	N	750	-0-	-707	-0-	681	3	69	9	N	63	57	1			15
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2148	3	43	9	N	39	49	1			5
09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1220	3	12	9	N	11	13	1			3
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1089	3	45	9	N	41	37	1			7
11	1530	N	733	-0-	-797	-0-	681	3	52	9	N	47	41	1			13
12	1271	N	709	-0-	-562	-0-	666	3	43	9	N	39	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2490	3	12	9	N	11	15	1			4
02	5124	X	2043	-0-	-3081	-0-	2011	3	32	9	N	29	25	1			8
03	3813	X	1472	-0-	-2341	-0-	1448	3	24	9	N	22	25	1			5
04	3540	X	1762	-0-	-1778	-0-	1753	3	9	9	N	8	11	1			2
05	3410	X	1576	-0-	-1834	-0-	1576	3			N	-0-					2
06	2430	X	758	-0-	-1672	-0-	752	3	6	9	N	5	5	1			2
07	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	1950	3	9	9	N	8	8	1			2
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					2
09	1770	X	1281	-0-	-489	-0-	1281	3			N	-0-					2
10	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					2
11	1980	X	563	-0-	-1417	-0-	563	3			N	-0-					2
12	2046	X	512	-0-	-1534	-0-	502	3	10	9	N	9	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	806	-0-	-1116	-0-	803	3	3	9	N	3	10	1			1
02	1204	N	695	-0-	-509	-0-	695	3			N	-0-					1
03	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					1
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					1
07	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	3			N	-0-					1
08	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	3			N	-0-					1
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					1
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					1
11	450	N	22	-0-	-428	-0-	22	3			N	-0-					1
12	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3125	3	21	9	N	19	21	1			6
02	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	1666	3	6	9	N	5	9	1			2
03	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	1955	3	52	9	N	47	27	1			22
04	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	1902	3	189	9	N	172	146	1			48
05	3131	X	2136	-0-	-995	-0-	1987	3	149	9	N	135	145	1			38
06	3030	X	864	-0-	-2166	-0-	863	3	1	9	N	1	39	1			-0-
07	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	695	3	46	9	N	42	33	1			9
08	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1164	3	4	9	N	4	12	1			1
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2233	3	41	9	N	37	27	1			11
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					11
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					11
12	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	13740	-0-	-6131	-0-	13539	3	201	9	N	183	180	1			106
02	17948	X	13066	-0-	-4882	-0-	12810	3	256	9	N	233	199	1			140
03	19871	X	12861	-0-	-7010	-0-	12510	3	351	9	N	319	274	1			185
04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17151	3	256	9	N	233	345	1			73
05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	29957	3	208	9	N	189	174	1			88
06	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	35359	3	9	9	N	8	92	1			4
07	34092	X	34092	-0-	-0-	-0-	33974	3	118	9	N	107	48	1			63
08	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	30995	3	96	9	N	87	123	1			27
09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	19868	3	274	9	N	249	194	1			82
10	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	22088	3	309	9	N	281	235	1			128
11	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	20144	3	257	9	N	234	251	1			111
12	19871	X	17377	-0-	-2494	-0-	17120	3	257	9	N	234	206	1			139

TOTAL GAS PROD: 268,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10770	3	12	9	N	11	29	1			3
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10504	3	66	9	N	60	46	1			17
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10956	3	81	9	N	74	56	1			35
04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13039	3	1	9	N	1	35	1			1
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12187	3	75	9	N	68	33	1			36
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11750	3	101	9	N	92	91	1			37
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11448	3	77	9	N	70	76	1			31
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11020	3	86	9	N	78	88	1			21
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12374	3	97	9	N	88	72	1			37
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13355	3	138	9	N	125	114	1			48
11	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13427	3	68	9	N	62	92	1			18
*12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13504	3	89	9	N	81	54	1			45

TOTAL GAS PROD: 145,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					63
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					63
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					63
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1289	2	Y	1					1
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 1	2 9	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	1402	2	Y	3	2	1			1
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	1502	2	Y	2	3	1			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	1393	2	Y	3	2	1			1
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	2361	2	Y	1	2	1			-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	2466	2	Y	3	2	1			1
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1319	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	1279	2	Y	2	2	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	2	1			-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	1387	2	Y	2	2	1			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2023	2	17	9	N	15					80
02	2212	X	1939	-0-	-273	-0-	1876	2	63	9	N	57					137
03	2449	X	23	-0-	-2426	-0-	20	2	3	9	N	3					140
04	1980	N	12	-0-	-1968	-0-	12	2			N	-0-					140
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					140
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	953	2	74	9	N	67					207
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	175	1			35
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					40
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	2	238	9	N	216	175	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					94
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					94
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	1113	-0-	1113	1113	1113	2		N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113				N	-0-			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1113				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1113				N	-0-			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1113				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	X	-0-	-0-	-431	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					80
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1498	2	25	9	N	23					103
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1342	-0-	1342	5589	1334	2	8	9	N	7					111
02	14B2 EXT		1141	-0-	1141	6730	1137	2	4	9	N	4					115
03	7871	X	1141	-0-	-6730	-0-	1139	2	2	9	N	2					117
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					127
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					129
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					129
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					129
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					138
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1					139
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					146
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					-0-
03	2002	X	17	-0-	-1985	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					398
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					398
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					398
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					398
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					398
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					398
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	174	1			224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	745	2	50	9	N	45					112
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					114
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					114
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					114
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					119
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					119
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					119
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	N	5					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					119
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					119
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					119
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					119
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					119
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					119
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					119
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					119
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					119
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT		259	-0-	259	681	259	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT		911	-0-	911	1592	769	2	142	9	N	129	121	1			14
06	14B2 EXT		221	-0-	221	1813	197	2	24	9	N	22					36
07	14B2 EXT		117	-0-	117	1930	105	2	12	9	N	11					47
08	14B2 EXT		220	-0-	220	2150	199	2	21	9	N	19					66
*09	2351	X	201	-0-	-2150	-0-	186	2	15	9	N	14					80
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7					87
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					96
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					96
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					96
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					96
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					96
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					96
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					96
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6292	2	106	9	N	96	184	1			100
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1835	2	73	9	N	66					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	185	1			50
04	3000	N	3957	-0-	957	957	3904	2	53	9	N	48					98
05	4832	X	3875	-0-	-957	-0-	3817	2	58	9	N	53					151
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					151
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3664	2	58	9	N	53	187	1			17
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4367	2	41	9	N	37					54
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3672	2	45	9	N	41					95
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3793	2	37	9	N	34					129
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2640	2	39	9	N	35					164
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 37,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					64
04	991	N	-0-	-0-	-991	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	186	2	17	9	N	15					107
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	2	8	9	N	7					114
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					124
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					131
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	2	22	9	N	20					151
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					151
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					151
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					36
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					37
*10	3100	N	3297	-0-	197	197	3183	2	114	9	N	104					141
*11	2786	N	2589	-0-	-197	-0-	2512	2	77	9	N	70					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					189
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17					206
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					206
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					210
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					213
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					219
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					224
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					224
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					224
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	453	2	185	9	N	168	146	1			246
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					246
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					17
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					17
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					73
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					73
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					73
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	609	2	74	9	N	67	188	1			23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	2	23	9	N	21					44
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	N	16					60
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					73
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					111
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					127
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14					141
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	285	2	36	9	N	33					174
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					179
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					182
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	669	2	37	9	N	34					215
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1797	2	66	9	N	60					275
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	789	2	63	9	N	57	152	1			180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					197
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					197
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					207
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	2	22	9	N	20	183	1			44
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					46
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	2	21	9	N	19					65
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	447	2	34	9	N	31					96
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					274
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					274
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1323	2	160	9	N	145	184	1			204
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2545	2	107	9	N	97	180	1			121
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1205	2	132	9	N	120	179	1			62
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1026	2	142	9	N	129	177	1			14
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1441	2	200	9	N	182	190	1			6
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1725	2	219	9	N	199	187	1			18
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1233	2	177	9	N	161	166	1			13
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1743	2	199	9	N	181	176	1			18
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1630	2	175	9	N	159	166	1			11
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1898	2	190	9	N	173	154	1			30
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1662	2	153	9	N	139	154	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

01	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	904	2	78	9	N	71					327
02	1960	X	1344	-0-	-616	-0-	1258	2	86	9	N	78	178	1			227
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1055	2	59	9	N	54					281
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	924	2	58	9	N	53					334
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1285	2	98	9	N	89	180	1			243
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1644	2	72	9	N	65	175	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					189
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					235
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1260	2	32	9	N	29	188	1			76
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1693	2	66	9	N	60					136
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1163	2	35	9	N	32					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2786	2	86	9	N	78					110
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1224	2	53	9	N	48					158
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	52	187	1			23
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	N	28					51
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3070	2	129	9	N	117					168
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2781	2	89	9	N	81					249
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1880	2	73	9	N	66	176	1			139
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2381	2	83	9	N	75					214
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2226	2	95	9	N	86	177	1			123
*10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2315	2	101	9	N	92					215
*11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2160	2	99	9	N	90					305
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 23,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1193	-0-		-667	-0-	1156	2	37	9	N	34					283
02	1680	X	953	-0-		-727	-0-	931	2	22	9	N	20	183	1			120
03	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					N	16					136
04	1800	X	-0-	-0-		-1800	-0-					N	12					148
05	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					N	14					162
06	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	1449	2	54	9	N	49					211
07	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30	188	1			53
08	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					73
*09	939	N	939	-0-		-0-	-0-	921	2	18	9	N	16					89
*10	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	1373	2	21	9	N	19					108
*11	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	993	2	28	9	N	25					133
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					230
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	27					257
03	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	1310	2	17	9	N	15					272
04	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25					297
05	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					346
06	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	1800	2	41	9	N	37					383
07	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	187	1			229
08	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1633	2	50	9	N	45					274
*09	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	1373	2	39	9	N	35					309
*10	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1590	2	48	9	N	44	166	1			187
*11	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	1749	2	47	9	N	43					230
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-		-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					280
02	356	N	356	-0-		-0-	-0-	298	2	58	9	N	53					333
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	2			N	-0-					333
04	198	N	198	-0-		-0-	-0-	151	2	47	9	N	43					376
05	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					376
06	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					376
07	917	N	917	-0-		-0-	-0-	866	2	51	9	N	46					422
08	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			N	-0-					422
*09	509	N	509	-0-		-0-	-0-	509	2			N	-0-					422
*10	488	N	488	-0-		-0-	-0-	471	2	17	9	N	15					437
*11	302	N	302	-0-		-0-	-0-	281	2	21	9	N	19					456
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					456

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1036	-0-	-1599	-0-	1021	2	15	9	N	14					134
02	980	X	901	-0-	-79	-0-	861	2	40	9	N	36					170
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	958	2	19	9	N	17	185	1			2
04	1470	X	800	-0-	-670	-0-	757	2	43	9	N	39					41
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					75
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1254	2	46	9	N	42					117
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	813	2	39	9	N	35					152
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	N	17					169
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	784	2	41	9	N	37					206
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	870	2	19	9	N	17	183	1			40
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1245	2	111	9	N	101				144
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	571	2	63	9	N	57	169	1		32
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	N	9				41
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				41
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				41
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-				41
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4				45
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7				52
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12	9	N	11				63
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1222	2	80	9	N	73	119	1		17
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	N	8				25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				15
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-				15
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2				17
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3				20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-				20
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	441	2	3	9	Y	3				23
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-				23
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3				26
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4				30
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	129	2	42	9	Y	38	58	1		10
11	450	N	234	-0-	-216	-0-	222	2	12	9	Y	11				21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					29
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					40
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	85	2	54	9	N	49					89
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	29	2	48	9	N	44					133
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	120	2	89	9	N	81	173	1			41
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	2	3	9	N	3					44
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	68	2	11	9	N	10					54
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	54	2	4	9	N	4					58
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					41
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					41
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41
04	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-					41
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					41
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					41
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					41
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					41
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

01	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					55
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					55
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					55
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	N	-0-					55
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					55
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					55
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	167	2	N	6					61
							7	9									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	132	2	N	4					65
							4	9									
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	N	-0-					65
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					65
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					65
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					89
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					89
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	11					100
							12	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2091	2	N	37					137
							41	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2312	2	N	28					165
							31	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	N	20					185
							22	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	22					207
							24	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	16	166	1			57
							18	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	N	25					82
							28	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	-0-					82
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	N	19					101
							21	9									
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	30					131
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	2	N	25					125
							28	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	54	1	926	2	N	47	57	1			115
							52	9									
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	48	1	825	2	N	40					155
							44	9									
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	46	1	789	2	N	37					192
							41	9									
05	1147	N	678	-0-	-469	-0-	36	1	617	2	N	23	188	1			27
							25	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	43					70
							47	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	24					94
							26	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	30					124
							33	9									
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	43	1	743	2	N	36					160
							40	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	2	N	44					204
							48	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	36	1	620	2	N	11	140	1			75
							12	9									
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1271	2	N	64					139
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	43	1	744	2	N	15					154
							17	9									
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	25	1	429	2	N	25	139	1			40
							28	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	32					72
							35	9									
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	532	2	N	22					94
							24	9									
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	21	1	363	2	N	18					112
							20	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	20					132
							22	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	527	2	N	22					154
							24	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	21					175
							23	9									
09	1200	N	529	-0-	-671	-0-	28	1	488	2	N	12	134	1			53
							13	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	18					71
							20	9									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	23	1	393	2	N	15					86
							17	9									
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	25					111
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	8					68
							9	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	5	1	81	2	N	7					75
							8	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					75
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	78	2	N	7					82
							8	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	13					95
							14	9									
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	74	1			21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	53	2	N	9					30
							10	9									
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	28	2	N	3					33
							3	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	12					45
							13	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	15					60
							17	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	1					61
							1	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	69	2	N	9					70
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	50					336
							55	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	16					352
							18	9									
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	84	1	1440	2	N	30					382
							33	9									
04	2100	N	1781	-0-	-319	-0-	94	1	1612	2	N	68	184	1			266
							75	9									
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	85	1	1467	2	N	46	188	1			124
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	78	1	1340	2	N	40	97	1			67
							44	9									
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	86	1	1485	2	N	38					105
							42	9									
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	77	1	1327	2	N	39					144
							43	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	41					185
							45	9									
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	80	1	1377	2	N	40	151	1			74
							44	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	2	N	52					126
							57	9									
12	1581	N	1048	-0-	-533	-0-	56	1	961	2	N	28	64	1			90
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	2	N	-0-					82
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					82
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					82
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	5					87
							6	9									
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					87
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	2					89
							2	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	59	1			30
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					30
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					30
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					30
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	52	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	10					100
							11	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					100
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					100
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					100
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					100
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	64	1			36
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					36
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					36
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					36
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	N	59					95
							65	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	725	2	N	25					120
							28	9									
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	25	108	1			37
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	23					207
							25	9									
02	672	N	36	-0-	-636	-0-	1	1	24	2	N	10					217
							11	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	-0-	184	1			33
04	900	N	515	-0-	-385	-0-	27	1	469	2	N	17					50
							19	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	33					83
							36	9									
06	900	N	608	-0-	-292	-0-	33	1	571	2	N	4					87
							4	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	3					90
							3	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	32					122
							35	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	25	1	436	2	N	12					134
							13	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	N	10					144
							11	9									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	31	1	529	2	N	19					163
							21	9									
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	16					179
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-					162
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	54	1	936	2	N	-0-					162
03	1302	N	963	-0-	-339	-0-	53	1	910	2	N	-0-					162
04	1140	N	695	-0-	-445	-0-	38	1	657	2	N	-0-					162
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	38	1	658	2	N	-0-					162
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					162
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-	105	1			57
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					57
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	36	1	624	2	N	-0-					57
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	40	1	696	2	N	-0-					57
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	41	1	700	2	N	-0-					57
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					12
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					12
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					12
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3416	2	73	9	N	66					78
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3598	2	48	9	N	44					122
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3486	2	33	9	N	30					152
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3532	2	23	9	N	21					173
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					173
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3301	2	2	9	N	2					175
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1	156	1			20
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	N	11					31
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 39,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10152 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					138
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					138
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					138
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			138
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					138
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-					138
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					138
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					138
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					138
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	563	2	196	9	N	178	178	1			138
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	669	2	196	9	N	178	178	1			138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					134
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					134
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					134
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					134
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			134
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					134
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					134
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	211	2	188	9	N	171	171	1			134
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					23
02	812	N	626	-0-	-186	-0-	626	2			N	-0-					23
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					23
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					23
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					23
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	502	2	41	9	N	37					60
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					60
09	660	N	446	-0-	-214	-0-	433	2	13	9	N	12	59	1			13
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					13
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1214	-0-	-1173	-0-	1214	2			N	-0-					128
02	1960	X	590	-0-	-1370	-0-	590	2			N	-0-					128
03	2046	X	1004	-0-	-1042	-0-	1004	2			N	-0-					128
04	1230	X	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					128
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					128
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					128
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15	120	1			23
08	1147	N	768	-0-	-379	-0-	768	2			N	-0-					23
09	870	N	526	-0-	-344	-0-	515	2	11	9	N	10					33
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2885	2	30	9	N	27					60
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	2	19	9	N	17					77
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2		Y	-0-			46
02	1204	X	1034	-0-	-170	-0-	1034	2		Y	-0-			46
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	2		Y	-0-			46
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			46
05	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1028	2	44 9	Y	40			86
06	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	1047	2		Y	-0-			86
07	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	1451	2		Y	-0-			86
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			86
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8 9	Y	7	93 1		-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7 9	Y	6			6
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9 9	Y	8			14
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			44
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2		N	-0-			44
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			44
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			44
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			44
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-			44
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	862	2	78 9	N	71	100 1		15
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			15
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11 9	N	10			25
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-			25
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			25
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2		N	-0-			95
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2		N	-0-			95
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			95
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2		N	-0-			95
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			95
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2		N	-0-			95
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1006	2	80 9	N	73	143 1		25
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2		N	-0-			25
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2		N	-0-			25
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1071	2	28 9	N	25			50
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11 9	N	10			60
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	2	51	9	N	46					63
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					63
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					63
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					63
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					63
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	49	2	17	9	N	15	67	1			12
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					12
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					13
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	2			N	-0-					13
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					13
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					13
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34					48
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					48
07	1209	N	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-					48
08	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			N	-0-					48
09	990	N	241	-0-	-749	-0-	233	2	8	9	N	7					55
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5					60
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					60
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1479	2	30	9	N	27					87

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					28
02	1960	X	1316	-0-	-644	-0-	1316	2			N	-0-					28
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3701	2	50	9	N	45					73
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	1260	2	4	9	N	4					77
05	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2071	2	6	9	N	5					82
06	3630	X	552	-0-	-3078	-0-	552	2			N	-0-					82
07	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	522	2			N	-0-					82
08	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	523	2			N	-0-					82
09	2010	X	502	-0-	-1508	-0-	461	2	41	9	N	37	100	1			18
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5792	2	14	9	N	13					31
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					31
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1251	2	196	9	N	178	178	1			-0-
06	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	2	14	9	N	13					13
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	214	2	50	9	N	45					58
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29					87
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					87
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2531	2	70	9	N	64					151

TOTAL GAS PROD: 14,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					25
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					25
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					25
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					25
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	213	2	44	9	N	40					65
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					70
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					70
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B	DENY	90	-0-	90		90		90	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	78	-0-	78		168		78	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	134	-0-	134		302		134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

01	618	N	618	-0-	-0-		-0-		618	2			N	-0-					50
02	588	N	557	-0-	-31		-0-		540	2	17	9	N	15					65
03	590	N	590	-0-	-0-		-0-		590	2			N	-0-					65
04	600	N	520	-0-	-80		-0-		520	2			N	-0-					65
05	620	N	553	-0-	-67		-0-		553	2			N	-0-					65
06	570	N	519	-0-	-51		-0-		480	2	39	9	N	35					100
07	527	N	499	-0-	-28		-0-		499	2			N	-0-					100
08	558	N	502	-0-	-56		-0-		502	2			N	-0-					100
09	510	N	386	-0-	-124		-0-		367	2	19	9	N	17	106	1			12
10	906	N	906	-0-	-0-		-0-		904	2	2	9	N	2					14
11	465	N	465	-0-	-0-		-0-		465	2			N	-0-					14
*12	672	N	672	-0-	-0-		-0-		672	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

01	248	N	176	-0-	-72		-0-		176	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55		-0-		169	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-		-0-		206	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-		-0-		264	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-		-0-		318	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2		-0-		208	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-		-0-		257	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-		-0-		180	2	77	9	N	70					70
09	215	N	215	-0-	-0-		-0-		139	2	76	9	N	69	86	1			53
10	347	N	347	-0-	-0-		-0-		338	2	9	9	N	8					61
11	278	N	278	-0-	-0-		-0-		278	2			N	-0-					61
*12	367	N	367	-0-	-0-		-0-		303	2	64	9	N	58					119

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	499	-0-	499	738	499	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1181	-0-	1181	1919	1181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					12
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					12
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					12
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					12
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					12
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					12
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12					24
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					24
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1397	2	79	9	N	72					96

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					32
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					32
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					32
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					32
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	266	2	112	9	N	102					133
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					133
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					133
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	780	N	439	-0-	-341	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	243	2	164	9	N	149	135	1			14
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	N	5					19
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					31
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40					71

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2789	2	47	9	N	43	188	1			66
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	2528	2			N	-0-					66
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2642	2	36	9	N	33					99
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2550	2	103	9	N	94					193
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2635	2	39	9	N	35					228
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2550	2	89	9	N	81	177	1			132
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2635	2	92	9	N	84					216
08	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2633	2	25	9	N	23	185	1			54
09	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2550	2	89	9	N	81					135
10	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2630	2	28	9	N	25					160
11	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	2548	2	36	9	N	33	186	1			7
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2990	2	62	9	N	56					63

TOTAL GAS PROD: 32,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6904	2	105	9	N	95	2	8			102
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5683	2	68	9	N	62					164
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6386	2	33	9	N	30	2	8			192
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5366	2	17	9	N	15	176	1	1	8	30
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	N	15	3	8			42
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4158	2	6	9	N	5	2	8			45
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5335	2	8	9	N	7					52
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4576	2	6	9	N	5					57
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6843	2	20	9	N	18	13	8			62
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6165	2	42	9	N	38	1	8			99
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6160	2	32	9	N	29	1	8			127
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6218	2	36	9	N	33	3	8			157

TOTAL GAS PROD: 70,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					76
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					76
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					76
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			76
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					76
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			76
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					76
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					76
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					76
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 19,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1745	2	196	9	N	178	178	1			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					76
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	2			N	-0-					76
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					76
04	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			N	-0-					76
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					76
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					76
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					18
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					18
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					18
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					18
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					18
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					18
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					18
09	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2			N	-0-					18
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					18
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					22
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	890	2	56	9	N	51					73

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					32
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					32
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					32
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			32
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	924	2	3	9	N	3					35
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	901	2	8	9	N	7					42
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	883	2	6	9	N	5					47
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	844	2	7	9	N	6					53
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					60
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	619	2	13	9	N	12					72
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	N	1					259
02	308	N	42	-0-	-266	-0-	42	2			N	-0-					259
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					259
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					260
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	N	4					264
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					265
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1					266
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					266
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					267
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					267
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1070	2	4	9	N	4					271
12	1116	N	599	-0-	-517	-0-	595	2	4	9	N	4					275

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3089	3	41	9	N	37					172
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3771	3	33	9	N	30					202
03	2852	X	610	-0-	-2242	-0-	570	3	40	9	N	36					238
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1433	3	39	9	N	35	181	1			92
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	3	31	9	N	28					120
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3326	3	86	9	N	78					198
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2812	3	63	9	N	57	174	1			81
08	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1778	3	75	9	N	68					149
09	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2430	3	100	9	N	91	181	1			59
10	2852	X	1178	-0-	-1674	-0-	1114	3	64	9	N	58					117
11	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1657	3	83	9	N	75					192
12	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1418	3	89	9	N	81	181	1			92

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					232
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					33
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	158	1	573	2	N	-0-					33
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	15	1	91	2	N	2					35
							2	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					35
06	720	N	93	-0-	-627	-0-	7	1	86	2	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	119	1	884	2	N	36					71
							40	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	314	2	N	2					73
							2	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	7					80
							8	9									
11	720	N	203	-0-	-517	-0-	66	1	137	2	N	-0-					80
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					118
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	418	1	1321	2	N	6	71	1			53
							7	9									
03	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	266	1	973	2	N	8					61
							9	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	217	1	1567	2	N	4					65
							4	9									
05	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	137	1	1267	2	N	3					68
							3	9									
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	960	2	N	13					81
							14	9									
07	1860	N	966	-0-	-894	-0-	136	1	826	2	N	4					85
							4	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	175	1	1292	2	N	18					103
							20	9									
09	1050	N	867	-0-	-183	-0-	74	1	793	2	N	-0-					103
10	961	N	734	-0-	-227	-0-	131	1	586	2	N	15					118
							17	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	649	1	1329	2	N	8					126
							9	9									
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1566	2	N	2	112	1			16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3357	-0-	257	257	3299	2	58	9	N	53					133
02	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	581	1	1843	2	N	17					150
							19	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	352	1	1292	2	N	21					171
							23	9									
04	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	194	1	1405	2	N	12					183
							13	9									
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	145	1	1349	2	N	10					193
							11	9									
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	113	1	1723	2	N	30	184	1			39
							33	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	555	1	3362	2	N	37					76
							41	9									
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	281	1	2069	2	N	14					90
							15	9									
09	1860	X	1189	-0-	-671	-0-	101	1	1074	2	N	13					103
							14	9									
10	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	519	1	2321	2	N	23	33	1			93
							25	9									
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	785	1	1607	2	N	35					128
							39	9									
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	114	1	1541	2	N	13	125	1			16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6518	-0-	-395	-0-	6515	3	3	9	N	3					122
02	6160	X	5328	-0-	-832	-0-	5319	3	9	9	N	8					130
03	6727	X	6138	-0-	-589	-0-	6106	3	32	9	N	29					159
04	6420	X	5665	-0-	-755	-0-	5662	3	3	9	N	3					162
05	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5876	3	6	9	N	5					167
06	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	5552	3			N	-0-					167
07	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	5901	3			N	-0-					167
08	6138	X	5950	-0-	-188	-0-	5940	3	10	9	N	9					176
09	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	5666	3			N	-0-					176
10	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	5448	3			N	-0-					176
11	5760	X	5429	-0-	-331	-0-	5429	3			N	-0-					176
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 63,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	200	1	188	2	N	-0-					32
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	94	1	99	2	N	-0-					32
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	224	1	241	2	N	-0-					32
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	70	1	64	2	N	-0-					32
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	241	1	255	2	N	-0-					32
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	152	1	135	2	N	-0-					32
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	210	1	168	2	N	-0-					32
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	303	1	325	2	N	-0-					32
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	N	-0-					32
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	327	1	270	2	N	-0-					32
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-					32
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	341	1	285	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	615	-0-	-718	-0-	173	1	441	2	N	1					98
							1	9									
02	1204	N	838	-0-	-366	-0-	193	1	641	2	N	4	8	1			94
							4	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	243	1	711	2	N	1					95
							1	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	218	1	555	2	N	5	5	1			95
							6	9									
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	216	1	566	2	N	1					96
							1	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	200	1	460	2	N	1					97
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	773	2	N	1					98
							1	9									
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	184	1	524	2	N	1	4	1			95
							1	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	168	1	376	2	N	-0-					95
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	456	1	789	2	N	5					100
							6	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	485	1	735	2	N	2					102
							2	9									
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	441	1	751	2	N	1					103
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	434	1	1107	2	N	16					77
							18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	333	1	1108	2	N	13	12	1			78
							14	9									
03	1581	N	887	-0-	-694	-0-	226	1	659	2	N	2					80
							2	9									
04	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	350	1	890	2	N	11	7	1			84
							12	9									
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	431	1	1130	2	N	7					91
							8	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	457	1	1051	2	N	7					98
							8	9									
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	334	1	693	2	N	2					100
							2	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	316	1	898	2	N	1	7	1			94
							1	9									
09	1530	N	998	-0-	-532	-0-	306	1	686	2	N	5					99
							6	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	385	1	666	2	N	3					102
							3	9									
11	1170	N	961	-0-	-209	-0-	381	1	577	2	N	3					105
							3	9									
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	769	1	1309	2	N	7					112
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	337	1	858	2	Y	2					85
							2	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	338	1	1125	2	Y	9	10	1			84
							10	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	897	2	Y	3					87
							3	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	312	1	793	2	Y	8	7	1			88
							9	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	290	1	760	2	Y	3					91
							3	9									
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	196	1	450	2	Y	3					94
							3	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	210	1	436	2	Y	1					95
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	170	1	483	2	Y	4	5	1			94
							4	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	195	1	437	2	Y	2					96
							2	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	622	1	1076	2	Y	2					98
							2	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	517	1	783	2	Y	3					101
							3	9									
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	479	1	815	2	Y	2					103
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	214	-0-	-4095	-0-	214	2			N	-0-					27
02	3892	X	474	-0-	-3418	-0-	474	2			N	-0-					27
03	4309	X	255	-0-	-4054	-0-	255	2			N	-0-					27
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					27
05	2641	X	215	-0-	-2426	-0-	215	2			N	-0-					27
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	60	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		201	-0-	201	1190	201	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1190					Y	-0-					-0-
06	1190	X	-0-	-0-	-1190	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	2			N	-0-					43
02	2884	X	2471	-0-	-413	-0-	2471	2			N	-0-					43
03	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2			N	-0-					43
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3231	2	21	9	N	19					62
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3315	2	173	9	N	157	178	1			41
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	2	34	9	N	31					72
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3534	2	80	9	N	73					145
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3431	2	50	9	N	45	175	1			15
09	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	2755	3	37	9	N	34					49
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2922	2	11	9	N	10					59
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3960	2	6	9	N	5					64
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 33,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					81
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					81
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					81
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					81
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					81
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					81
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					81
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					81
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					81
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	Y	-0-					18
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	215	1	1432	2	Y	-0-					18
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					18
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			Y	-0-					18
05	1953	N	994	-0-	-959	-0-	140	1	854	2	Y	-0-					18
06	1410	N	548	-0-	-862	-0-	112	1	436	2	Y	-0-					18
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	143	1	780	2	Y	20	1	8			37
							22	9									
08	1457	X	734	-0-	-723	-0-	140	1	594	2	Y	-0-					37
09	1080	X	794	-0-	-286	-0-	161	1	633	2	Y	-0-					37
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	219	1	1218	2	Y	-0-					37
*11	900	X	163	-0-	-737	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					37
12	930	X	552	-0-	-378	-0-	89	1	463	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					3
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	87	1	577	2	Y	-0-					3
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					3
04	2850	X	864	-0-	-1986	-0-	864	2			Y	-0-					3
05	2945	X	883	-0-	-2062	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					3
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	293	1	1148	2	Y	-0-					3
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	287	1	1563	2	Y	17	1	8			19
							19	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	284	1	1201	2	Y	10					29
							11	9									
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	256	1	1003	2	Y	-0-					29
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	173	1	964	2	Y	-0-					29
*11	1320	N	987	-0-	-333	-0-	168	1	819	2	Y	-0-					29
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	1097	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					4
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	Y	-0-					4
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					4
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					4
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					4
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	Y	-0-					4
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					4
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					4
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	144	1	744	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	144	1	1668	2	N	75					260
							83	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	N	21	180	1			101
							23	9									
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					101
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	117	1	1343	2	N	6					107
							7	9									
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	136	1	1450	2	N	18					125
							20	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	2	N	3					128
							3	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	132	1	1506	2	N	20	1	8			147
							22	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	62	177	1	1	8	31
							68	9									
09	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	90	1	1150	2	N	4					35
							4	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	19					54
							21	9									
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	117	1	1312	2	N	-0-					54
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	46					100
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 19,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	411 1 43 9	1390 2	N	39			87
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	149 1	176 2	N	-0-			87
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			87
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			87
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162 1 22 9	973 2	N	20			107
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	406 1 23 9	1652 2	N	21			128
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	388 1	225 2	N	-0-			128
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	194 1	118 2	N	-0-			128
09	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287 2		N	-0-			128
10	620	N	218	-0-	-402	-0-	218 2		N	-0-			128
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-			128
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108 1		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1334	-0-	-3967	-0-	149 2	1 9	1183	2	N	2					146
02	4256	X	1529	-0-	-2727	-0-	159 74	1 9	1296	2	N	67	179	1			34
03	4712	X	910	-0-	-3802	-0-	126	1	784	2	N	-0-					34
04	2970	X	1676	-0-	-1294	-0-	216	1	1460	2	N	-0-					34
05	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	126 68	1 9	971	2	N	62					96
06	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	137 57	1 9	1226	2	N	52					148
07	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	111 15	1 9	1543	2	N	14					162
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	163 6	1 9	1912	2	N	5					167
09	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	89 4	1 9	1263	2	N	4					171
10	1674	X	986	-0-	-688	-0-	117	1	869	2	N	-0-					171
11	2010	X	788	-0-	-1222	-0-	96	1	692	2	N	-0-					171
12	2077	X	648	-0-	-1429	-0-	87	1	561	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	247	1	4529	2	Y	43					95
							47	9									
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	264	1	5163	2	Y	28					123
							31	9									
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	246	1	4366	2	Y	89	162	1			50
							98	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	266	1	4637	2	Y	139					189
							153	9									
05	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	276	1	4904	2	Y	1	163	1			27
							1	9									
06	5850	X	3370	-0-	-2480	-0-	218	1	2987	2	Y	150	92	1			85
							165	9									
07	6045	X	4119	-0-	-1926	-0-	245	1	3810	2	Y	58	104	1	1	8	38
							64	9									
08	5239	X	4264	-0-	-975	-0-	248	1	3933	2	Y	75	1	8			112
							83	9									
09	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	248	1	4047	2	Y	51	115	1	3	8	45
							56	9									
10	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	244	1	4118	2	Y	78					123
							86	9									
11	4140	X	2272	-0-	-1868	-0-	131	1	2106	2	Y	32	122	1			33
							35	9									
12	4495	X	2131	-0-	-2364	-0-	150	1	1952	2	Y	26					59
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 50,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1699	-0-	-1463	-0-	134	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2321	-0-	-423	-0-	389	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2035	-0-	-1003	-0-	473	1	1560	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2070	X	1049	-0-	-1021	-0-	345	1	702	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	242	1	1268	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	541	1	1989	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	508	1	1536	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	136	1	1763	2	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
10	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	159	1	1971	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	164	1	1884	2	Y	-0-	4	1			-0-
*12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	202	1	2281	2	Y	29	22	1			7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	341	1	3946	2	N	36					107
							40	9									
02	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	319	1	3524	2	N	40					147
							44	9									
03	5580	X	4703	-0-	-877	-0-	367	1	4227	2	N	99	184	1			62
							109	9									
04	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	346	1	3987	2	N	58					120
							64	9									
05	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	396	1	4214	2	N	60					180
							66	9									
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	332	1	3908	2	N	38	150	1			68
							42	9									
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	401	1	4556	2	N	57	3	8			122
							63	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	394	1	4632	2	N	90	177	1	3	8	32
							99	9									
09	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	310	1	3975	2	N	41	6	8			67
							45	9									
10	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	355	1	4523	2	N	50					117
							55	9									
11	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	383	1	4294	2	N	104	176	1			45
							114	9									
12	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	371	1	4027	2	N	54					99
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 54,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	194	1	3554	2	N	18					135
							20	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	183	1	3577	2	N	23					158
							25	9									
03	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	207	1	3669	2	N	91	178	1			71
							100	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	224	1	3909	2	N	4					75
							4	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3939	2	N	22					97
							24	9									
06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	215	1	2946	2	Y	56	79	1			74
							62	9									
07	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	226	1	3523	2	Y	24	70	1	1	8	27
							26	9									
08	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	227	1	3598	2	Y	44	1	8			70
							48	9									
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	210	1	3424	2	Y	22	64	1	1	8	27
							24	9									
10	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	210	1	3542	2	Y	32					59
							35	9									
11	3750	X	3163	-0-	-587	-0-	183	1	2960	2	Y	18	59	1			18
							20	9									
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	257	1	3346	2	Y	65					83
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 45,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	115	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2					87
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
03	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					87
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	492	2	12	9	N	11					98
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					98
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	581	2	79	9	N	72					170
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	622	2	31	9	N	28	1	8			197
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					197
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	2			N	-0-					197
10	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-	157	1			40
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					40
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12232	-0-	-1284	-0-	237	1	11813	2	N	165	186	1			135
							182	9									
02	12152	X	12113	-0-	-39	-0-	200	1	11744	2	N	154	189	1			100
							169	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	248	1	14003	2	N	220	158	1			162
							242	9									
04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	240	1	14130	2	N	207	178	1			191
							228	9									
05	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	248	1	14006	2	N	195	359	1			27
							215	9									
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	232	1	13796	2	N	171					198
							188	9									
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	248	1	14889	2	N	190	177	1	27	8	184
							209	9									
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	248	1	14884	2	N	182	177	1	21	8	168
							200	9									
09	14610	X	10399	-0-	-4211	-0-	168	1	10092	2	N	126	181	1	17	8	96
							139	9									
10	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	248	1	15437	2	N	236	179	1	2	8	151
							260	9									
11	14610	X	13467	-0-	-1143	-0-	240	1	13074	2	N	139	185	1			105
							153	9									
12	15097	X	13845	-0-	-1252	-0-	248	1	13439	2	N	144	179	1			70
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 166,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2561	2	117	9	N	106	180	1			27
02	3220	X	1769	-0-	-1451	-0-	1748	2	21	9	N	19					46
03	3565	X	1962	-0-	-1603	-0-	1962	2			N	-0-					46
04	3060	X	1708	-0-	-1352	-0-	1708	2			N	-0-					46
05	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2358	2	112	9	N	102					148
06	2580	X	2118	-0-	-462	-0-	2101	2	17	9	N	15					163
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	N	24					187
08	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2123	2	2	9	N	2	163	1			26
09	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-					26
10	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	2032	2			N	-0-					26
11	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	1887	2	19	9	N	17					43
12	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	2095	2	52	9	N	47					90

TOTAL GAS PROD: 24,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

01	173569	X	83219	-0-	-90350	-0-	82042	2	1177	9	Y	1070	1090	1			278
02	151256	X	92268	-0-	-58988	-0-	4096	1	86455	2	Y	1561	1484	1	16	8	339
							1717	9									
03	147529	X	133090	-0-	-14439	-0-	6481	1	125211	2	Y	1271	1281	1	50	8	279
							1398	9									
04	122430	X	114246	-0-	-8184	-0-	6348	1	106619	2	Y	1163	1083	1	114	8	245
							1279	9									
05	114581	X	114581	-0-	-0-	-0-	6531	1	106652	2	Y	1271	1243	1	169	8	104
							1398	9									
06	129120	X	104329	-0-	-24791	-0-	6278	1	96767	2	Y	1167	1046	1	85	8	140
							1284	9									
07	133424	X	100725	-0-	-32699	-0-	6408	1	93287	2	Y	936	859	1	74	8	143
							1030	9									
08	133424	X	95202	-0-	-38222	-0-	6499	1	87714	2	Y	899	888	1	62	8	92
							989	9									
09	114390	X	84704	-0-	-29686	-0-	6015	1	77780	2	Y	826	706	1	76	8	136
							909	9									
10	114576	X	85955	-0-	-28621	-0-	6345	1	78755	2	Y	777	708	1	13	8	192
							855	9									
11	104340	X	75711	-0-	-28629	-0-	5997	1	68911	2	Y	730	727	1	7	8	188
							803	9									
12	100719	X	78166	-0-	-22553	-0-	6289	1	71055	2	Y	747	709	1			226
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 1,162,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,418

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2345	-0-	2345	2345	16	1	2244	2	Y	77	44	1	4	8	29
							85	9									
03	193887	X	191542	-0-	-2345	-0-	377	1	186368	2	Y	4361	3983	1	208	8	199
							4797	9									
04	193650	X	193445	-0-	-205	-0-	356	1	188740	2	Y	3954	3778	1	124	8	251
							4349	9									
05	200105	X	175882	-0-	-24223	-0-	368	1	172555	2	Y	2690	2651	1	87	8	203
							2959	9									
06	193650	X	150360	-0-	-43290	-0-	347	1	147486	2	Y	2297	2277	1	69	8	154
							2527	9									
07	200105	X	137908	-0-	-62197	-0-	356	1	134571	2	Y	2710	2522	1	56	8	286
							2981	9									
08	200105	X	131963	-0-	-68142	-0-	370	1	129681	2	Y	1738	1767	1	46	8	211
							1912	9									
09	193650	X	107375	-0-	-86275	-0-	352	1	105608	2	Y	1286	1340	1	44	8	113
							1415	9									
10	175894	X	101748	-0-	-74146	-0-	250	1	99219	2	Y	2072	1920	1	7	8	258
							2279	9									
11	150360	X	45308	-0-	-105052	-0-	110	1	44140	2	Y	962	1071	1	1	8	148
							1058	9									
12	137919	X	89234	-0-	-48685	-0-	153	1	86944	2	Y	1943	1927	1			164
							2137	9									

TOTAL GAS PROD: 1,327,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,090

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		127580	-0-	127580	127580	16	1	126895	2	Y	608	326	1	63	8	219
							669	9									
03	476577	X	348997	-0-	-127580	-0-	656	1	344161	2	Y	3800	3530	1	313	8	176
							4180	9									
04	336532	X	336532	-0-	-0-	-0-	604	1	332042	2	Y	3533	3260	1	232	8	217
							3886	9									
05	339047	X	302745	-0-	-36302	-0-	618	1	298845	2	Y	2984	2723	1	268	8	210
							3282	9									
06	328110	X	263232	-0-	-64878	-0-	596	1	259973	2	Y	2421	2306	1	169	8	156
							2663	9									
07	339047	X	241884	-0-	-97163	-0-	617	1	238757	2	Y	2282	2089	1	113	8	236
							2510	9									
08	339047	X	216643	-0-	-122404	-0-	599	1	213323	2	Y	2474	2347	1	82	8	281
							2721	9									
09	328110	X	180461	-0-	-147649	-0-	580	1	177413	2	Y	2244	2249	1	83	8	193
							2468	9									
10	302746	X	137677	-0-	-165069	-0-	329	1	135046	2	Y	2093	2002	1	12	8	272
							2302	9									
11	263220	X	143412	-0-	-119808	-0-	222	1	140084	2	Y	2824	2709	1	7	8	380
							3106	9									
12	241893	X	143062	-0-	-98831	-0-	210	1	139952	2	Y	2636	2777	1			239
							2900	9									

TOTAL GAS PROD: 2,442,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,899

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	103653	-0-	103653	103653	233 1 316 9		103104	2	Y	287	88	1	70	8	129
11	SHUT IN	307829	-0-	307829	411482	373 1 1818 9		305638	2	Y	1653	1447	1	49	8	286
12	SHUT IN	317008	-0-	317008	728490	359 1 1498 9		315151	2	Y	1362	1424	1			224

TOTAL GAS PROD: 728,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	86894	-0-	86894	86894	196 1 326 9		86372	2	Y	296	90	1	76	8	130
11	SHUT IN	289002	-0-	289002	375896	351 1 1516 9		287135	2	Y	1378	1208	1	62	8	238
12	SHUT IN	337945	-0-	337945	713841	382 1 1812 9		335751	2	Y	1647	1628	1			257

TOTAL GAS PROD: 713,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	825 3				N	-0-					110
02	644 N	108	-0-	-536	-0-	108 3				N	-0-					110
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 3				N	-0-					110
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3				N	-0-					110
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586 3		7	9	N	6					116
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					116
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					116
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3				N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796 3		2	9	Y	2	2	1			-0-
02	784 N	621	-0-	-163	-0-	619 3		2	9	Y	2	2	1			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 3		1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780 N	588	-0-	-192	-0-	588 3				Y	-0-					-0-
05	899 N	587	-0-	-312	-0-	587 3				Y	-0-					-0-
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	521 3				Y	-0-					-0-
07	620 N	420	-0-	-200	-0-	420 3				Y	-0-					-0-
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3				Y	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3				Y	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 3		1	9	Y	1	1	1			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 3		1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	3360	X	2867	-0-	-493	-0-	2830	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2937	3	31	9	N	28	28	1			-0-
04	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	3999	X	3101	-0-	-898	-0-	3078	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3870	X	2701	-0-	-1169	-0-	2678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3999	X	3192	-0-	-807	-0-	3170	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2726	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	3000	X	919	-0-	-2081	-0-	910	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2519	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	2654	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2294	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	3444	X	1434	-0-	-2010	-0-	1417	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	1843	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	3390	X	1605	-0-	-1785	-0-	1586	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3503	X	1518	-0-	-1985	-0-	1503	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	1438	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	1			-0-
08	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1458	3	17	9	N	15	15	1			-0-
09	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	1040	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	1519	X	1436	-0-	-83	-0-	1424	3	12	9	N	11	11	1			-0-
11	1440	X	1285	-0-	-155	-0-	1273	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1519	N	884	-0-	-635	-0-	882	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1581	N	838	-0-	-743	-0-	837	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1020	N	651	-0-	-369	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8153	3	158	9	N	144	193	1			89
02	8176	X	8054	-0-	-122	-0-	7909	3	145	9	N	132					221
03	9052	X	7844	-0-	-1208	-0-	7722	3	122	9	N	111	179	1			153
04	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8315	3	133	9	N	121	177	1			97
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	8392	3	153	9	N	139					236
06	8640	X	7997	-0-	-643	-0-	7870	3	127	9	N	115	178	1			173
07	8928	X	7054	-0-	-1874	-0-	6919	3	135	9	N	123	175	1			121
08	8742	X	7052	-0-	-1690	-0-	6919	3	133	9	N	121	175	1			67
09	8460	X	6612	-0-	-1848	-0-	6478	3	134	9	N	122					189
10	8556	X	7702	-0-	-854	-0-	7585	3	117	9	N	106	174	1			121
11	8010	X	7359	-0-	-651	-0-	7221	3	138	9	N	125					246
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 84,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12856	-0-	-784	-0-	12601	3	255	9	N	232	188	1			223
02	12096	X	11217	-0-	-879	-0-	10987	3	230	9	N	209	192	1			240
03	13392	X	12406	-0-	-986	-0-	12164	3	242	9	N	220	192	1			268
04	12960	X	11876	-0-	-1084	-0-	11650	3	226	9	N	205	376	1			97
05	13051	X	12079	-0-	-972	-0-	11862	3	217	9	N	197	187	1			107
06	12450	X	11356	-0-	-1094	-0-	11157	3	199	9	N	181	191	1			97
07	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	9884	3	198	9	N	180	180	1			97
08	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	9884	3	208	9	N	189	180	1			106
09	11880	X	11132	-0-	-748	-0-	10945	3	187	9	N	170					276
10	12090	X	11193	-0-	-897	-0-	10999	3	194	9	N	176	187	1			265
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10761	3	201	9	N	183	193	1			255
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 125,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10680	3	270	9	N	245	191	1			221
02	9492	X	8149	-0-	-1343	-0-	7981	3	168	9	N	153	193	1			181
03	10509	X	7787	-0-	-2722	-0-	7477	3	310	9	N	282	374	1			89
04	10590	X	6215	-0-	-4375	-0-	6055	3	160	9	N	145					234
05	10943	X	7082	-0-	-3861	-0-	6922	3	160	9	N	145	188	1			191
06	10590	X	6469	-0-	-4121	-0-	6325	3	144	9	N	131	187	1			135
07	9021	X	5817	-0-	-3204	-0-	5644	3	173	9	N	157	187	1			105
08	7781	X	5866	-0-	-1915	-0-	5644	3	222	9	N	202	187	1	1	8	119
09	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	5911	3	171	9	N	155					274
10	7068	X	6095	-0-	-973	-0-	5955	3	140	9	N	127	187	1			214
11	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9772	3	154	9	N	140	193	1			161
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 80,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4902	3	114	9	N	104	180	1			176
02	2912	X	2798	-0-	-114	-0-	2678	3	120	9	N	109	186	1			99
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3113	3	140	9	N	127					226
04	4290	X	2734	-0-	-1556	-0-	2593	3	141	9	N	128	188	1			166
05	4433	X	2637	-0-	-1796	-0-	2490	3	147	9	N	134	185	1			115
06	4290	X	2482	-0-	-1808	-0-	2338	3	144	9	N	131					246
07	3255	X	2137	-0-	-1118	-0-	2024	3	113	9	N	103	183	1			166
08	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	2024	3	121	9	N	110	183	1	1	8	92
09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2499	3	175	9	N	159					251
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2896	3	87	9	N	79	189	1			141
11	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2326	3	131	9	N	119	181	1			79
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1503	1	779	2	N	6					97
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	198	1	265	2	N	2					99
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	317	2	N	10					109
							11	9									
04	720	N	337	-0-	-383	-0-	37	1	291	2	N	8					117
							9	9									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	19	1	299	2	N	7					124
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	N	8					132
							9	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255	1	450	2	N	-0-					132
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	4					136
							4	9									
09	450	N	218	-0-	-232	-0-	28	1	181	2	N	8					144
							9	9									
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	42	1	340	2	N	2					146
							2	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	358	2	43	9	N	39	153	1			32
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	432	1	223	2	N	8					64
							9	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	367	1	491	2	N	3					67
							3	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	10					77
							11	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	7					84
							8	9									
05	961	N	485	-0-	-476	-0-	30	1	452	2	N	3					87
							3	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	145	1	693	2	N	16					103
							18	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	200	1	351	2	N	4					107
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	N	23					130
							25	9									
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	85	1	535	2	N	11					141
							12	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	103	1	844	2	N	1	110	1			32
							1	9									
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	729	2	7	9	N	6					38
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13					51

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15					72
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	350	1	1605	2	N	27					99
							30	9									
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1461	1	1539	2	N	17					116
							19	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	219	1	1352	2	N	25					141
							28	9									
05	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	321	1	1512	2	N	15					156
							17	9									
06	2010	N	1408	-0-	-602	-0-	270	1	1124	2	N	13					169
							14	9									
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	285	1	1030	2	N	7					176
							8	9									
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	368	1	1159	2	N	14					190
							15	9									
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	339	1	984	2	N	9					199
							10	9									
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	707	1	1900	2	N	1	151	1			49
							1	9									
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	1551	1	1262	2	N	7					56
							8	9									
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	374	1	1275	2	N	9					65
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10					61
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	549	1	493	2	N	-0-					61
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	679	2	N	-0-					61
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	74	1	470	2	N	5					66
							6	9									
05	961	N	419	-0-	-542	-0-	31	1	388	2	N	-0-					66
06	870	N	355	-0-	-515	-0-	19	1	323	2	N	12					78
							13	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	29	1	483	2	N	7					85
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	N	8					93
							9	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	2					95
							2	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	6	1	509	2	N	-0-					95
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11					66
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	22					88
							24	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	76	1	279	2	N	18					106
							20	9									
04	660	N	208	-0-	-452	-0-	21	1	155	2	N	29					135
							32	9									
05	527	N	222	-0-	-305	-0-	19	1	174	2	N	26					161
							29	9									
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	12	1	187	2	N	20	168	1			13
							22	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					15
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	35					50
							39	9									
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	16					66
							18	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	325	2	N	20					86
							22	9									
11	390	N	174	-0-	-216	-0-	54	1	110	2	N	9					95
							10	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	189	2	N	33	112	1			16
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	24	1	75	2	N	-0-					83
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-					83
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					83
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					83
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	N	-0-					83
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					83
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					83
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	2	N	-0-					83
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					136
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	978	1	877	2	N	42	113	1			65
							46	9									
03	1333	N	772	-0-	-561	-0-	184	1	576	2	N	11					76
							12	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	113	1	710	2	N	14					90
							15	9									
05	2108	N	1270	-0-	-838	-0-	92	1	1145	2	N	30					120
							33	9									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	25	1	405	2	N	5					125
							6	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	28					153
							31	9									
08	1271	N	724	-0-	-547	-0-	162	1	556	2	N	5					158
							6	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	382	2	N	5					163
							6	9									
10	3100	N	5442	-0-	2342	2342	65	1	5334	2	N	39	147	1			55
							43	9									
11	2611	N	269	-0-	-2342	-0-	19	1	250	2	N	-0-					55
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

01	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1238	2	29	9	N	26					120
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2457	2	74	9	N	67					187
03	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2324	2	55	9	N	50	194	1			43
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2253	2	39	9	N	35					78
05	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2186	2	24	9	N	22					100
06	2340	X	2101	-0-	-239	-0-	2068	2	33	9	N	30					130
07	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2146	2	19	9	N	17					147
08	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2093	2	39	9	N	35					182
09	2100	N	1285	-0-	-815	-0-	1266	2	19	9	N	17	167	1			32
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2521	2	33	9	N	30					62
11	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	2046	2	18	9	N	16					78
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1971	2	41	9	N	37					115

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	854	1	805	2	N	2					261
							2	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	824	1	866	2	N	-0-					261
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	830	1	891	2	N	-0-					261
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	950	1	868	2	N	3					264
							3	9									
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	813	1	860	2	N	4					268
							4	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	868	1	771	2	N	3					271
							3	9									
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	761	1	610	2	N	4	189	1			86
							4	9									
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	717	1	768	2	N	8					94
							9	9									
09	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	533	1	592	2	N	7					101
							8	9									
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	659	1	544	2	N	8					109
							9	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	821	1	777	2	N	7					116
							8	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	713	1	595	2	N	5					121
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	414	2	N	8					206
							9	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	411	2	N	2					208
							2	9									
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	102	1	312	2	N	5					213
							6	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	108	1	318	2	N	5					218
							6	9									
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	126	1	333	2	N	1					219
							1	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	96	1	305	2	N	7					226
							8	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	138	1	344	2	N	21	188	1			59
							23	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	345	2	N	10					69
							11	9									
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	66	1	230	2	N	9					78
							10	9									
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	126	1	299	2	N	10					88
							11	9									
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	102	1	269	2	N	5					93
							6	9									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	N	5					98
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					114
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	145	1	64	2	N	-0-					114
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					114
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	N	-0-					114
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	34	1	11	2	N	-0-					114
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	-0-					114
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	62	1	21	2	N	-0-					114
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	-0-					114
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	7	1	2	2	N	-0-					114
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	145	1	72	2	N	-0-					114
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	471	1	283	2	N	-0-					114
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	285	1	156	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	385	1 9	428	2	N	1					4
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	500	1 3 9	698	2	N	3	5	1			2
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	471	1 9	452	2	N	1					3
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	406	1 2 9	282	2	N	2	3	1			2
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	558	1 9	533	2	N	1					3
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	424	1 9	434	2	N	1					4
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	496	1 9	317	2	N	1					5
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	467	1 9	381	2	N	1	3	1			3
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	204	1	106	2	N	-0-					3
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	429	1 9	529	2	N	1					4
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	379	1 9	279	2	N	1					5
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	741	1	230	2	N	1			29
							1	9							
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	450	1	197	2	N	2	3	1	28
							2	9							
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	745	1	231	2	N	-0-			28
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	387	1	158	2	N	1	1	1	28
							1	9							
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	508	1	165	2	N	-0-			28
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	413	1	134	2	N	-0-			28
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	447	1	147	2	N	-0-			28
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	443	1	176	2	N	1	1	1	28
							1	9							
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	360	1	128	2	N	-0-			28
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	442	1	219	2	N	-0-			28
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	-0-			28
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	265	1	145	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-			36
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	122	2	N	1	2	1	35
							1	9							
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	93	1	114	2	N	-0-			35
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	N	1	1	1	35
							1	9							
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-			35
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-			35
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	161	1	163	2	N	-0-			35
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	2	N	-0-			35
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	149	2	N	-0-			35
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	132	1	176	2	N	-0-			35
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	15	1	12	2	N	-0-			35
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	55	1	17	2	N	-0-					79
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	227	1	99	2	N	1	1	1			79
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	122	1	38	2	N	-0-					79
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					79
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	1	35	2	N	-0-					79
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	80	1	26	2	N	-0-					79
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	86	1	28	2	N	-0-					79
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	69	1	27	2	N	-0-					79
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	17	1	6	2	N	-0-					79
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	101	1	50	2	N	-0-					79
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	62	1	37	2	N	-0-					79
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	351	-0-	-269	-0-	166	1	185	2	Y	-0-					19
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	114	1	159	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
03	589	N	198	-0-	-391	-0-	101	1	97	2	Y	-0-					18
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	95	1	66	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	82	1	78	2	Y	-0-					18
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	83	1	85	2	Y	-0-					18
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	1	64	2	Y	-0-					18
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	260	1	212	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	199	1	103	2	Y	-0-					18
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	478	1	589	2	Y	1					19
							1	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	372	1	274	2	Y	1					20
							1	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	419	1	352	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	140	1	222	2	N	1					190
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	110	1	173	2	N	6	4	1			192
							7	9									
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	155	1	190	2	N	4					196
							4	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	124	1	214	2	N	2	2	1			196
							2	9									
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	98	1	179	2	N	7					203
							8	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	125	1	201	2	N	-0-					203
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	N	1					204
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-	2	1			202
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	73	1	126	2	N	-0-					202
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	141	1	188	2	N	1					203
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	233	1	191	2	N	-0-					203
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	293	1	183	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	503	1	560	2	Y	1					64
							1	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	337	1	471	2	Y	3	7	1			60
							3	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	483	1	463	2	Y	1					61
							1	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	520	1	362	2	Y	3	3	1			61
							3	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	415	1	396	2	Y	1					62
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	377	1	387	2	Y	-0-					62
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	458	1	293	2	Y	1					63
							1	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	327	1	266	2	Y	-0-	3	1			60
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	345	1	179	2	Y	-0-					60
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	147	1	181	2	Y	1					61
							1	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	268	1	198	2	Y	-0-					61
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	222	1	187	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	1129	1	2877	2	N	14					104
							15	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1061	1	3532	2	N	33	40	1			97
							36	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1227	1	3584	2	N	12					109
							13	9									
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	1216	1	3090	2	N	38	25	1			122
							42	9									
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	1118	1	2933	2	N	20					142
							22	9									
06	4530	X	3356	-0-	-1174	-0-	1013	1	2329	2	N	13					155
							14	9									
07	4681	X	3344	-0-	-1337	-0-	1080	1	2243	2	N	19					174
							21	9									
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1417	1	4035	2	N	25	20	1			179
							28	9									
09	4350	X	1621	-0-	-2729	-0-	499	1	1120	2	N	2					181
							2	9									
10	4061	X	1012	-0-	-3049	-0-	370	1	641	2	N	1					182
							1	9									
11	4530	X	403	-0-	-4127	-0-	160	1	242	2	N	1					183
							1	9									
12	4681	X	156	-0-	-4525	-0-	58	1	98	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 37,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		27	-0-	27	27	15	1	12	2	N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
10	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	478	-0-	478	478	339	1	138	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
05	14B2	EXT	409	-0-	409	887	309	1	100	2	Y	-0-					26
06	14B2	EXT	228	-0-	228	1115	172	1	56	2	Y	-0-					26
07	14B2	EXT	302	-0-	302	1417	227	1	75	2	Y	-0-					26
08	14B2	EXT	416	-0-	416	1833	297	1	118	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	2054	X	221	-0-	-1833	-0-	163	1	58	2	Y	-0-					26
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	218	1	108	2	Y	-0-					26
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	133	1	80	2	Y	-0-					26
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	254	1	79	2	N	-0-					53
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	96	1	42	2	N	-0-					53
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	37	1	12	2	N	-0-					53
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	13	1	5	2	N	-0-					53
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	19	1	6	2	N	-0-					53
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	217	1	70	2	N	-0-					53
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	65	2	N	-0-					53
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	198	1	79	2	N	-0-					53
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	133	1	48	2	N	-0-					53
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	149	1	74	2	N	-0-					53
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	82	1	49	2	N	-0-					53
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	120	1	66	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	581 28	1 9	920	2	N	25					149
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	569 52	1 9	899	2	N	47	184	1			12
03	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	564 35	1 9	691	2	N	32					44
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	642 37	1 9	1108	2	N	34	9	1			69
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	678 53	1 9	1242	2	N	48					117
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481 31	1 9	775	2	N	28					145
07	1860	N	968	-0-	-892	-0-	468 28	1 9	472	2	N	25					170
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	644 52	1 9	1276	2	N	47	185	1			32
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	430 29	1 9	745	2	N	26					58
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	595 59	1 9	793	2	N	54					112
11	1890	N	629	-0-	-1261	-0-	340 11	1 9	278	2	N	10					122
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	318 6	1 9	199	2	N	5					127

TOTAL GAS PROD: 16,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	952	-0-	-288	-0-	268	1	682	2	N	2					87
							2	9									
02	1176	X	1128	-0-	-48	-0-	259	1	861	2	N	7	13	1			81
							8	9									
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	337	1	985	2	N	1					82
							1	9									
04	1260	X	866	-0-	-394	-0-	243	1	617	2	N	5	6	1			81
							6	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	364	1	955	2	N	2					83
							2	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	474	1	1090	2	N	2					85
							2	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	423	1	878	2	N	2					87
							2	9									
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	332	1	945	2	N	2	6	1			83
							2	9									
09	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	393	1	880	2	N	3					86
							3	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	507	1	877	2	N	1					87
							1	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	641	1	971	2	N	2					89
							2	9									
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	671	1	1143	2	N	2					91
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	2	N	-0-					101
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					101
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					101
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					101
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					101
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	-0-					101
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					101
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					81
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					81
07	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	2			Y	-0-					81
08	2178	N	1807	-0-	-371	-0-	1807	2			Y	-0-					81
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					81
10	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			Y	-0-					81
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					81
12	2511	X	1256	-0-	-1255	-0-	1256	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					13
05	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	1			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					51
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					51
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					51
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					51
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					51
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					51
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					66
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					66
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					66
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					66
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					66
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					66
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					66
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					66
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					49
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					49
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					49
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					49
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					49
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					49
12	1426	N	837	-0-	-589	-0-	837	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					54
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					54
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					54
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
10	1209	N	581	-0-	-628	-0-	581	2			Y	-0-					54
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					54
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	Y	12					23
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	13	19	1			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12					25
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					25
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					10
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	625	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	Y	11					26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					26
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8	24	1			10
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					10
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					15
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					15
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3225	2	12	9	Y	11					26
04	2610	X	1250	-0-	-1360	-0-	1250	2			Y	-0-					26
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					26
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					26
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					26
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2691	2	9	9	Y	8	24	1			10
09	1260	X	719	-0-	-541	-0-	719	2			Y	-0-					10
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4
*12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					11
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11
09	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			Y	-0-					11
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					11
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					11
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					25
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					25
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	51	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	17	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	36	1			11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	1			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	Y	12					25
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					25
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					10
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					34
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					34
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1780	-0-	-1847	-0-	92	1	1680	2	N	7					59
							8	9									
02	3276	X	2138	-0-	-1138	-0-	126	1	1998	2	N	13					72
							14	9									
03	3627	X	2272	-0-	-1355	-0-	114	1	2030	2	N	116	163	1			25
							128	9									
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	344	1	2393	2	N	-0-					25
05	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	401	1	2183	2	N	-0-					25
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	384	1	2281	2	N	-0-					25
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	381	1	2054	2	N	-0-					25
08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	353	1	2212	2	N	-0-					25
09	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	266	1	1149	2	N	-0-					25
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	390	1	2866	2	N	187	182	1			30
							206	9									
11	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	231	1	2244	2	N	-0-					30
*12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	249	1	2491	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	359	1	3923	2	N	1					92
							1	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	385	1	5824	2	N	138	181	1			49
							152	9									
03	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	365	1	4580	2	N	77					126
							85	9									
04	6600	X	4209	-0-	-2391	-0-	384	1	3822	2	N	3					129
							3	9									
05	7037	X	4501	-0-	-2536	-0-	391	1	4021	2	N	81	183	1			27
							89	9									
06	6810	X	2317	-0-	-4493	-0-	214	1	2079	2	N	22					49
							24	9									
07	7037	X	5069	-0-	-1968	-0-	418	1	4560	2	N	83					132
							91	9									
08	5022	X	3100	-0-	-1922	-0-	383	1	2717	2	N	-0-					132
09	4350	X	1489	-0-	-2861	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					132
10	5084	X	1750	-0-	-3334	-0-	187	1	1563	2	N	-0-					132
11	4920	X	1286	-0-	-3634	-0-	135	1	1151	2	N	-0-					132
12	5084	X	2006	-0-	-3078	-0-	299	1	1707	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 41,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	159	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	608	1	1357	2	N	1					157
							1	9									
02	2380	X	2119	-0-	-261	-0-	748	1	1297	2	N	67	181	1			43
							74	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	623	1	1274	2	N	7					50
							8	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	909	1	1216	2	N	-0-					50
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	960	1	1504	2	N	30					80
							33	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	879	1	1537	2	N	82					162
							90	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	916	1	1475	2	N	-0-					162
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	525	1	1227	2	N	17					179
							19	9									
09	2520	N	972	-0-	-1548	-0-	972	2			N	-0-					179
10	2387	N	1296	-0-	-1091	-0-	1274	2	22	9	N	20	176	1			23
11	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	2			N	-0-					23
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					48
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	371	2			N	-0-					48
03	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-					48
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	737	2	46	9	N	42					90
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					90
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					98
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					98
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					98
09	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					98
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					98
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	N	28					126
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	21					21
							23	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	21	1			-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	361	-0-	-299	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	402	-0-	-280	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	398	-0-	-222	-0-	20	1	378	2	N	-0-					92
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					92
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	N	-0-					92
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	N	-0-					92
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					92
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	2	N	-0-					92
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					92
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					92
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					92
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					92
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					92
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	209	-0-	-571	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	423	-0-	-228	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	817	-0-	-702	-0-	716	2	101	9	N	92	158	1			36
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6914	2	105	9	N	95					131
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8580	2	174	9	N	158	161	1			128
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6437	2	73	9	N	66	164	1			30
05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5949	2	158	9	N	144					174
06	6300	X	5012	-0-	-1288	-0-	4931	2	81	9	N	74	169	1			79
07	6510	X	3502	-0-	-3008	-0-	3480	2	22	9	N	20					99
08	6510	X	1758	-0-	-4752	-0-	1758	2			N	-0-					99
09	6300	X	1200	-0-	-5100	-0-	1179	2	21	9	N	19	102	1			16
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6476	2	92	9	N	84					100
11	5010	X	794	-0-	-4216	-0-	794	2			N	-0-					100
*12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5644	2	66	9	N	60	113	1			47

TOTAL GAS PROD: 53,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	N	9	21	1			5
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1568	2	33	9	N	30					35
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12	26	1			21
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11	27	1			5
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	N	5					10
06	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	1667	2	10	9	N	9	12	1			7
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3176	2	31	9	N	28					35
08	2923	N	2816	-0-	-107	-0-	2816	2			N	-0-					35
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2041	2	50	9	N	45	67	1			13
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21					34
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					34
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	2	58	9	N	53	60	1			27

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					172
02	896	N	512	-0-	-384	-0-	512	2			N	-0-					172
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					172
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					172
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	135	1			37
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					37
08	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					37
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					37
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					37
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					37
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	144	1	3	8	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	2079	2	Y	67					81
							74	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	304	1	1834	2	Y	42					123
							46	9									
03	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	311	1	1569	2	Y	-0-					123
04	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	258	1	808	2	Y	-0-					123
05	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	283	1	1265	2	Y	28	131	1			20
							31	9									
06	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	Y	-0-					20
07	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	286	1	1534	2	Y	17					37
							19	9									
08	1891	X	1304	-0-	-587	-0-	228	1	1043	2	Y	30					67
							33	9									
09	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	2			Y	-0-					67
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					67
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					67
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	122	1	517	2	N	-0-					114
02	1064	X	605	-0-	-459	-0-	125	1	477	2	N	3					117
							3	9									
03	1178	X	762	-0-	-416	-0-	134	1	551	2	N	70	163	1			24
							77	9									
04	750	X	698	-0-	-52	-0-	140	1	558	2	N	-0-					24
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	156	1	564	2	N	-0-					24
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	135	1	595	2	N	-0-					24
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	126	1	616	2	N	-0-					24
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	104	1	591	2	N	-0-					24
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	79	1	462	2	N	-0-					24
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	155	1	846	2	N	-0-					24
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	128	1	637	2	N	-0-					24
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1728	-0-	-194		-0-	316	1	1401	2	Y	10					185
								11	9									
02	1736	X	1577	-0-	-159		-0-	273	1	1300	2	Y	4					189
								4	9									
03	1922	X	1708	-0-	-214		-0-	328	1	1379	2	Y	1	108	1			82
								1	9									
04	1740	X	1394	-0-	-346		-0-	273	1	1057	2	Y	58					140
								64	9									
05	1798	X	994	-0-	-804		-0-	113	1	835	2	Y	42					182
								46	9									
06	1680	X	1609	-0-	-71		-0-	168	1	1440	2	Y	1	112	1			71
								1	9									
07	1736	X	1665	-0-	-71		-0-	312	1	1334	2	Y	17					88
								19	9									
08	1705	X	1562	-0-	-143		-0-	332	1	1230	2	Y	-0-					88
09	1620	X	1334	-0-	-286		-0-	346	1	984	2	Y	4	2	8			90
								4	9									
10	1674	X	1448	-0-	-226		-0-	278	1	1170	2	Y	-0-					90
11	1500	N	-0-	-0-	-1500		-0-					Y	-0-					90
*12	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-	294	1	1212	2	Y	9					99
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3320	-0-	-183		-0-	609	1	2697	2	Y	13					120
								14	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-		-0-	567	1	2695	2	Y	4					124
								4	9									
03	3162	X	3132	-0-	-30		-0-	602	1	2530	2	Y	-0-	70	1			54
04	3210	X	3037	-0-	-173		-0-	612	1	2369	2	Y	51					105
								56	9									
05	3627	X	2980	-0-	-647		-0-	355	1	2625	2	Y	-0-					105
06	3510	X	2537	-0-	-973		-0-	266	1	2270	2	Y	1	64	1			42
								1	9									
07	3627	X	2757	-0-	-870		-0-	516	1	2205	2	Y	33	1	8			74
								36	9									
08	3131	X	2720	-0-	-411		-0-	579	1	2141	2	Y	-0-					74
09	3030	X	2133	-0-	-897		-0-	554	1	1575	2	Y	4	1	8			77
								4	9									
10	2976	X	1786	-0-	-1190		-0-	337	1	1417	2	Y	29					106
								32	9									
11	4355	X	4355	-0-	-0-		-0-	754	1	3601	2	Y	-0-					106
*12	2898	X	2898	-0-	-0-		-0-	559	1	2311	2	Y	25					131
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4318	-0-		-1820		-0-	482	1	3836	2	N	-0-					34
02	5544	X	5146	-0-		-398		-0-	561	1	4574	2	N	10					44
									11	9									
03	6138	X	5183	-0-		-955		-0-	712	1	4428	2	N	39					83
									43	9									
04	5670	X	4664	-0-		-1006		-0-	601	1	4063	2	N	-0-					83
05	5704	X	3733	-0-		-1971		-0-	425	1	3271	2	N	34					117
									37	9									
06	5965	X	5965	-0-		-0-		-0-	592	1	5285	2	N	80					197
									88	9									
07	7405	X	7405	-0-		-0-		-0-	491	1	6862	2	N	47	188	1			56
									52	9									
08	7206	X	7206	-0-		-0-		-0-	559	1	6559	2	N	80					136
									88	9									
09	5940	X	5439	-0-		-501		-0-	357	1	5039	2	N	39					175
									43	9									
10	6138	X	4795	-0-		-1343		-0-	563	1	4197	2	N	32	180	1			27
									35	9									
11	5940	X	4602	-0-		-1338		-0-	559	1	4043	2	N	-0-					27
12	6138	X	4950	-0-		-1188		-0-	666	1	4271	2	N	12					39
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 63,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2852	-0-	-4154	-0-	528	1	2324	2	Y	-0-					165
02	6328	X	3884	-0-	-2444	-0-	614	1	3250	2	Y	18					183
							20	9									
03	7006	X	3517	-0-	-3489	-0-	590	1	2863	2	Y	58	180	1			61
							64	9									
04	5460	X	3661	-0-	-1799	-0-	624	1	2994	2	Y	39					100
							43	9									
05	5642	X	1804	-0-	-3838	-0-	378	1	1426	2	Y	-0-					100
06	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	650	1	2657	2	Y	20					120
							22	9									
07	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	674	1	1788	2	Y	33					153
							36	9									
08	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	697	1	2768	2	Y	45	169	1			29
							50	9									
09	3660	X	1284	-0-	-2376	-0-	338	1	946	2	Y	-0-					29
10	3441	X	765	-0-	-2676	-0-	253	1	512	2	Y	-0-					29
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	932	1	4797	2	Y	86					115
							95	9									
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	803	1	3302	2	Y	45					160
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 37,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	117	1	1638	2	N	39					199
							43	9									
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2383	2	N	2					201
							2	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	348	1	2897	2	N	40	178	1			63
							44	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	350	1	2494	2	N	56					119
							62	9									
05	2945	X	2049	-0-	-896	-0-	310	1	1707	2	N	29					148
							32	9									
06	3060	X	1360	-0-	-1700	-0-	301	1	1053	2	N	5					153
							6	9									
07	3162	X	1364	-0-	-1798	-0-	317	1	1047	2	N	-0-					153
08	3162	X	1439	-0-	-1723	-0-	286	1	1153	2	N	-0-					153
09	2910	X	1014	-0-	-1896	-0-	175	1	839	2	N	-0-					153
10	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	258	1	1308	2	N	-0-					153
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	305	1	1254	2	N	-0-					153
*12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	328	1	1256	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	31	1	2076	2	N	70					160
							77	9									
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	28	1	1820	2	N	52					212
							57	9									
03	2604	X	1962	-0-	-642	-0-	31	1	1851	2	N	73	178	1			107
							80	9									
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	30	1	1800	2	N	63					170
							69	9									
05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	31	1	1805	2	N	80	176	1			74
							88	9									
06	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	30	1	1640	2	N	46					120
							51	9									
07	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	31	1	1704	2	N	80					200
							88	9									
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	31	1	1648	2	N	57	187	1			70
							63	9									
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	22	1	1181	2	N	37					107
							41	9									
10	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	31	1	1589	2	N	94	150	1			51
							103	9									
11	1770	X	1418	-0-	-352	-0-	30	1	1388	2	N	-0-					51
12	1829	X	1459	-0-	-370	-0-	31	1	1410	2	N	16					67
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

01	713	X	169	-0-	-544	-0-	19	1	150	2	N	-0-					27
02	644	X	114	-0-	-530	-0-	13	1	101	2	N	-0-					27
03	713	X	119	-0-	-594	-0-	16	1	103	2	N	-0-					27
04	270	X	73	-0-	-197	-0-	9	1	64	2	N	-0-					27
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					27
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					27
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-					27
09	540	N	298	-0-	-242	-0-	20	1	278	2	N	-0-					27
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	67	1	499	2	N	-0-					27
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	31	1	226	2	N	-0-					27
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	24	1	151	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1967	-0-		-1102	-0-	286	1	1646	2	Y	32					115
								35	9									
02	2772	X	1541	-0-		-1231	-0-	464	1	1077	2	Y	-0-					115
03	3069	X	1387	-0-		-1682	-0-	360	1	908	2	Y	108	179	1			44
								119	9									
04	2910	X	1024	-0-		-1886	-0-	115	1	909	2	Y	-0-					44
05	2449	X	61	-0-		-2388	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					44
06	2343	X	2343	-0-		-0-	-0-	174	1	2113	2	Y	51					95
								56	9									
07	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	300	1	3506	2	Y	121	170	1			46
								133	9									
08	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-	208	1	2161	2	Y	9					55
								10	9									
09	2340	X	1945	-0-		-395	-0-	157	1	1620	2	Y	153	179	1			29
								168	9									
10	3937	X	2580	-0-		-1357	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					29
11	3810	X	1805	-0-		-2005	-0-	167	1	1638	2	Y	-0-					29
12	3937	X	2513	-0-		-1424	-0-	210	1	2092	2	Y	192	182	1			39
								211	9									

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3631	-0-		-492	-0-	831	1	2761	2	N	35					202
								39	9									
02	4536	X	3172	-0-		-1364	-0-	784	1	2379	2	N	8	178	1			32
								9	9									
03	5022	X	3048	-0-		-1974	-0-	805	1	2212	2	N	28					60
								31	9									
04	4860	X	3619	-0-		-1241	-0-	772	1	2836	2	N	10					70
								11	9									
05	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	854	1	2809	2	N	34	70	1			34
								37	9									
06	3510	X	2315	-0-		-1195	-0-	585	1	1730	2	N	-0-					34
07	3751	X	3102	-0-		-649	-0-	868	1	2223	2	N	10	1	8			43
								11	9									
08	3751	X	2610	-0-		-1141	-0-	663	1	1914	2	N	30					73
								33	9									
09	3630	X	2063	-0-		-1567	-0-	560	1	1503	2	N	-0-					73
10	3689	X	2439	-0-		-1250	-0-	513	1	1926	2	N	-0-					73
11	3000	X	2178	-0-		-822	-0-	462	1	1716	2	N	-0-					73
12	3100	X	1707	-0-		-1393	-0-	289	1	1418	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	545	1	2306	2	N	-0-					157
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	499	1	1895	2	N	15					172
							17	9									
03	2573	X	2390	-0-	-183	-0-	457	1	1885	2	N	44	190	1			26
							48	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	N	3					29
							3	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	535	1	1940	2	N	94					123
							103	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	553	1	2439	2	N	54					177
							59	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	541	1	2642	2	N	2					179
							2	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	650	1	3684	2	N	20					199
							22	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2522	2	N	35	188	1			46
							39	9									
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	572	1	3124	2	N	17					63
							19	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	458	1	2285	2	N	47					110
							52	9									
*12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	551	1	3345	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 37,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

01	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	454	1	6125	2	N	5					42
							6	9									
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	491	1	5902	2	N	50					92
							55	9									
03	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	403	1	5550	2	N	150	177	1			65
							165	9									
04	6870	X	6438	-0-	-432	-0-	527	1	5842	2	N	63					128
							69	9									
05	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	495	1	5507	2	N	89	176	1			41
							98	9									
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	392	1	5012	2	N	99					140
							109	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	537	1	5974	2	N	67	180	1			27
							74	9									
08	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	483	1	5429	2	N	56					83
							62	9									
09	6450	X	3741	-0-	-2709	-0-	303	1	3386	2	N	47					130
							52	9									
10	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	431	1	5638	2	N	-0-					130
11	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	457	1	5369	2	N	13					143
							14	9									
12	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	453	1	5080	2	N	61	178	1			26
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 71,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	56	-0-	-168	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	5					5
							6	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	3					3
							3	9									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	168	1			26
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	-0-					26
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	2	N	-0-					26
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-					26
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-					26
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					26
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					26
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	242	-0-	-1928	-0-	36	1	202	2	Y	4					37
							4	9									
02	1960	X	315	-0-	-1645	-0-	43	1	260	2	Y	11					48
							12	9									
03	2170	X	335	-0-	-1835	-0-	55	1	280	2	Y	-0-					48
04	1860	X	338	-0-	-1522	-0-	82	1	256	2	Y	-0-					48
05	682	X	316	-0-	-366	-0-	58	1	256	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
06	330	X	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-					6
07	341	X	89	-0-	-252	-0-	14	1	74	2	Y	1					7
							1	9									
08	341	X	19	-0-	-322	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					7
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	52	1	603	2	N	-0-					35
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	39	1	433	2	N	12					47
							13	9									
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	52	1	590	2	N	1					48
							1	9									
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	37	1	428	2	N	-0-					48
05	527	N	137	-0-	-390	-0-	11	1	113	2	N	12					60
							13	9									
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	22	1	261	2	N	8					68
							9	9									
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	10	1	112	2	N	-0-					68
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-					68
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	14	1	180	2	N	-0-					68
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					68
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					68
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	307	1	781	2	N	-0-					167
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	432	1	702	2	N	-0-					167
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	842	2	N	38	179	1			26
							42	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	489	1	702	2	N	-0-					26
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	647	1	903	2	N	-0-					26
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	486	1	731	2	N	-0-					26
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	N	-0-					26
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	345	1	752	2	N	-0-					26
09	1230	N	849	-0-	-381	-0-	250	1	599	2	N	-0-					26
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	518	1	629	2	N	-0-					26
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	460	1	508	2	N	-0-					26
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	474	1	549	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	787	1	2002	2	N	-0-					132
02	3052	X	1071	-0-	-1981	-0-	407	1	661	2	N	3					135
							3	9									
03	3379	X	635	-0-	-2744	-0-	219	1	402	2	N	13					148
							14	9									
04	3270	X	658	-0-	-2612	-0-	264	1	379	2	N	14					162
							15	9									
05	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	163	1	227	2	N	8					170
							9	9									
06	2700	X	675	-0-	-2025	-0-	231	1	348	2	N	87	185	1			72
							96	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	584	1	1105	2	N	-0-					72
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	655	1	1431	2	N	-0-					72
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	426	1	1018	2	N	-0-					72
10	1674	X	162	-0-	-1512	-0-	73	1	89	2	N	-0-					72
11	2010	X	99	-0-	-1911	-0-	47	1	52	2	N	-0-					72
12	2077	X	86	-0-	-1991	-0-	40	1	46	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4114	-0-	-1435	-0-	284	1	3830	2	N	-0-					30
02	5012	X	4052	-0-	-960	-0-	311	1	3741	2	N	-0-					30
03	5549	X	3730	-0-	-1819	-0-	252	1	3475	2	N	3					33
							3	9									
04	4920	X	4022	-0-	-898	-0-	325	1	3609	2	N	80					113
							88	9									
05	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	319	1	3553	2	N	-0-					113
06	4350	X	3868	-0-	-482	-0-	274	1	3502	2	N	84					197
							92	9									
07	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	323	1	3591	2	N	8	179	1			26
							9	9									
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	375	1	4221	2	N	69					95
							76	9									
09	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	273	1	3052	2	N	-0-					95
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	347	1	4529	2	N	45					140
							50	9									
11	4530	X	3524	-0-	-1006	-0-	275	1	3227	2	N	20					160
							22	9									
12	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	370	1	4139	2	N	56	180	1			36
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 48,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	555	1	1620	2	N	33					125
							36	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	416	1	1373	2	N	-0-					125
03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	248	1	1188	2	N	15					140
							17	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	479	1	1567	2	N	-0-					140
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	433	1	1434	2	N	8					148
							9	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	537	1	1400	2	N	29					177
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	576	1	1410	2	N	1	1	8			177
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	2	N	-0-					177
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	570	1	1411	2	N	1	1	8			177
							1	9									
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	405	1	1426	2	N	-0-					177
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	513	1	1605	2	N	-0-					177
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	445	1	1443	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	30	-0-	-7534	-0-	4	1	26	2	N	-0-					38
02	6832	X	23	-0-	-6809	-0-	7	1	16	2	N	-0-					38
03	7564	X	389	-0-	-7175	-0-	111	1	278	2	N	-0-					38
04	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	538	1	4262	2	N	110					148
							121	9									
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1173	1	13943	2	N	247	360	1			35
							272	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	882	1	10701	2	N	114					149
							125	9									
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	856	1	10018	2	N	202	180	1			171
							222	9									
08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	948	1	9831	2	N	154	177	1			148
							169	9									
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	662	1	6822	2	N	86	181	1			53
							95	9									
10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	824	1	8974	2	N	60					113
							66	9									
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	731	1	7150	2	N	95	182	1			26
							105	9									
*12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	882	1	8769	2	N	213					239
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 89,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	780	-0-		-274	-0-	306	1	442	2	Y	29					82
								32	9									
02	952	X	784	-0-		-168	-0-	270	1	512	2	Y	2					84
								2	9									
03	1054	X	903	-0-		-151	-0-	289	1	445	2	Y	154	155	1			83
								169	9									
04	840	X	822	-0-		-18	-0-	362	1	460	2	Y	-0-					83
05	868	N	779	-0-		-89	-0-	322	1	457	2	Y	-0-					83
06	870	N	757	-0-		-113	-0-	326	1	431	2	Y	-0-					83
07	837	N	749	-0-		-88	-0-	368	1	381	2	Y	-0-					83
08	775	N	530	-0-		-245	-0-	176	1	354	2	Y	-0-					83
09	750	N	319	-0-		-431	-0-	319	2			Y	-0-					83
10	744	N	472	-0-		-272	-0-	472	2			Y	-0-					83
11	510	N	389	-0-		-121	-0-	389	2			Y	-0-					83
*12	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					35
02	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	35	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-		-66	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					22
02	56	N	31	-0-		-25	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					22
03	93	N	68	-0-		-25	-0-	27	1	41	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	46	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-		-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-		-0-	-0-	45	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-		-90	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	784	2	N	-0-					29
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	538	1	875	2	N	-0-					29
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	631	1	1158	2	N	3					32
							3	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	747	1	1070	2	N	-0-					32
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	740	1	1031	2	N	-0-					32
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	583	1	878	2	N	18					50
							20	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	528	1	1000	2	N	60					110
							66	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	550	1	1202	2	N	-0-					110
09	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	374	1	894	2	N	-0-					110
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	959	1	1165	2	N	-0-					110
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	993	1	1094	2	N	-0-					110
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1036	1	1199	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 20,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3944	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	3836	X	3435	-0-	-401	-0-	3399	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	3472	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3509	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3423	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2956	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	3175	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2832	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3540	X	1899	-0-	-1641	-0-	1888	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2837	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	649	-0-	-581	-0-	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	809	-0-	-1919	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	714	-0-	-309	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	788	-0-	-111	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
11	780	X	588	-0-	-192	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2413	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	1863	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2054	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2031	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2728	X	1710	-0-	-1018	-0-	1686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2640	X	1485	-0-	-1155	-0-	1462	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1618	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1606	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2070	X	2021	-0-	-49	-0-	2010	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1155	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	915	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	962	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1560	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	406	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

01	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10		-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2128	N	2046	-0-	-82	-0-	2009	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2289	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2130	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2447	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2160	N	1542	-0-	-618	-0-	1531	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2532	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2472	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	158	-0-	-542	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5574	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5985	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5146	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5430	X	5168	-0-	-262	-0-	5140	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6014	X	5179	-0-	-835	-0-	5156	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	5820	X	4388	-0-	-1432	-0-	4363	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6014	X	4412	-0-	-1602	-0-	4388	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4589	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5160	X	3131	-0-	-2029	-0-	3120	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5177	X	2704	-0-	-2473	-0-	2689	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	4470	X	1766	-0-	-2704	-0-	1751	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	1928	-0-	-296	-0-	1896	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1579	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	1539	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	1560	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2070	X	1500	-0-	-570	-0-	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1590	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1279	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2086	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2210	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	966	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1920	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1666	-0-	-1434	387	1657	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	1861	N	1474	-0-	-387	-0-	1465	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1593	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1674	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1500	N	1166	-0-	-334	-0-	1165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1658	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1560	N	1271	-0-	-289	-0-	1268	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6598	-0-	6598	12048	6562	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	14B2 EXT		5126	-0-	5126	17174	5090	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	14B2 EXT		3410	-0-	3410	20584	3387	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	T. A.		4966	-0-	4966	25550	4941	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	30628	X	5078	-0-	-25550	-0-	5054	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5850	X	4170	-0-	-1680	-0-	4149	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4385	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	4579	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	4980	X	3738	-0-	-1242	-0-	3727	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5084	X	3639	-0-	-1445	-0-	3628	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	4440	X	4403	-0-	-37	-0-	4392	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5105	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	4585	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	4941	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	5097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	5033	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5301	X	4761	-0-	-540	-0-	4741	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5130	X	3247	-0-	-1883	-0-	3236	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4639	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4554	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

01	4464	X	3724	-0-	-740	-0-	3688	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4088	X	3705	-0-	-383	-0-	3669	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4526	X	3630	-0-	-896	-0-	3598	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	4025	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	4011	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3990	X	3572	-0-	-418	-0-	3548	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3850	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	3663	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5550	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	3825	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3495	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2982	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2698	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	2625	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2844	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2857	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2667	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4086	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2653	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2880	X	1713	-0-	-1167	-0-	1702	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2830	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3990	X	2553	-0-	-1437	-0-	2539	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1842	-0-	-1785	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2744	X	1967	-0-	-777	-0-	1964	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2610	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	184	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	2980	-0-	-20	164	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3316	X	3152	-0-	-164	-0-	3128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2722	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	1754	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2385	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	2280	X	1932	-0-	-348	-0-	1926	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6984	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	6664 X	6412	-0-	-252	-0-	6375	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7378 X	6693	-0-	-685	-0-	6660	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7020 X	5761	-0-	-1259	-0-	5737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7161 X	5715	-0-	-1446	-0-	5693	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	6930 X	4840	-0-	-2090	-0-	4821	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	7161 X	6833	-0-	-328	-0-	6810	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	6696 X	6350	-0-	-346	-0-	6330	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5760 X	4140	-0-	-1620	-0-	4129	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6820 X	6243	-0-	-577	-0-	6226	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	6600 X	1042	-0-	-5558	-0-	1025	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2532	-0-	-568	8345	2495	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2800	N	2618	-0-	-182	8163	2581	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	7863	2767	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3000	N	2825	-0-	-175	7688	2797	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	10559	X	2871	-0-	-7688	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2758	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	1992	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2967	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2753	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	3851	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3948	X	3359	-0-	-589	-0-	3327	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	3591	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3819	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	3494	-0-	-815	-0-	3473	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3657	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	3789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3569	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	3840	X	2690	-0-	-1150	-0-	2682	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	3668	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3466	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3652	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4144	X	3333	-0-	-811	-0-	3297	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	3553	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4440	X	3650	-0-	-790	-0-	3622	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	3591	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	3458	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3660	X	1787	-0-	-1873	-0-	1776	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3627	X	2732	-0-	-895	-0-	2721	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3224	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1792	X	1290	-0-	-502	-0-	1279	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1984	X	1486	-0-	-498	-0-	1478	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2250	X	1429	-0-	-821	-0-	1426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1415	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2573	X	1005	-0-	-1568	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1850	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2408	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2196	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2893	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3080	X	2328	-0-	-752	-0-	2294	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2874	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	2321	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	2214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3157	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2449	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2580	X	1530	-0-	-1050	-0-	1519	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4367	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3803	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	396	-0-	-324	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3395	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3636	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	3536	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	3556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3407	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3630	X	2356	-0-	-1274	-0-	2345	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	3007	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	3600	X	2412	-0-	-1188	-0-	2401	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5505	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5096	X	4624	-0-	-472	-0-	4587	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5642	X	2917	-0-	-2725	-0-	2885	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5898	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5984	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	3562	-0-	-2228	-0-	3539	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5983	X	5504	-0-	-479	-0-	5480	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	4964	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	3750	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5479	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	5340	X	5016	-0-	-324	-0-	4998	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3454	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	3081	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3230	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3516	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3274	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3755	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2728	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3948	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3137	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2891	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3164	X	2546	-0-	-618	-0-	2509	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3503	X	2708	-0-	-795	-0-	2675	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	2625	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2772	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2598	-0-	-552	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2700	X	1989	-0-	-711	-0-	1978	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3365	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2991	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	524	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	116	-0-	-566	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4859	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5628	X	5176	-0-	-452	-0-	5139	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	5751	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	5333	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5797	X	5147	-0-	-650	-0-	5123	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4789	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5416	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5797	X	4225	-0-	-1572	-0-	4205	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5370	X	3008	-0-	-2362	-0-	2997	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5425	X	2372	-0-	-3053	-0-	2358	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	5250	X	2799	-0-	-2451	-0-	2785	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3721	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3252	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3689	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3914	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	3448	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3378	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3810	X	2384	-0-	-1426	-0-	2373	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3937	X	1730	-0-	-2207	-0-	1724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	5	5	1			-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2711	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1380	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1098	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1872	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1517	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1800	N	1039	-0-	-761	-0-	1037	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1290	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2819	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3113	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3717	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3334	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3220	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3270	X	2217	-0-	-1053	-0-	2206	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3266	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3391	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2498	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	2576	X	2269	-0-	-307	-0-	2233	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2101	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2610	X	1448	-0-	-1162	-0-	1424	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	N	95	-0-	-2447	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	N	557	-0-	-1513	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	228	-0-	-1260	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	377	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	407	407	1			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	965	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	879	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	1640	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	3248	X	3115	-0-	-133	-0-	3078	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3483	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3406	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	2994	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3429	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3335	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3330	X	2132	-0-	-1198	-0-	2121	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3103	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	2820	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3366	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
02	3164	X	2921	-0-	-243	-0-	2884	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3301	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
04	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3189	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3313	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	2965	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	3133	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2990	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
09	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2007	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3297	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
11	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	2908	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1620	-0-	-984	-0-	1608	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
02	2576	X	1986	-0-	-590	-0-	1974	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
03	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2218	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	2264	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2617	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2676	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
09	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2168	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
10	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	2577	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
11	2670	X	2061	-0-	-609	-0-	2046	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-			-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4524	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4228	X	3384	-0-	-844	-0-	3347	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4681	X	3233	-0-	-1448	-0-	3201	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4530	X	2899	-0-	-1631	-0-	2865	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3999	X	2278	-0-	-1721	-0-	2255	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3870	X	1718	-0-	-2152	-0-	1694	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3999	X	1988	-0-	-2011	-0-	1964	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2776	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2910	X	2510	-0-	-400	-0-	2499	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3049	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3101	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5376	X	5163	-0-	-213	-0-	5126	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5603	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5036	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	5706	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5597	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	5766	X	4952	-0-	-814	-0-	4931	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5797	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5580	X	3838	-0-	-1742	-0-	3827	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	5766	X	5197	-0-	-569	-0-	5184	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5686	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3697	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	4698	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	4212	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	4078	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	4441	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	4221	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	4230	X	2493	-0-	-1737	-0-	2482	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3906	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	4320	X	3782	-0-	-538	-0-	3765	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	789	-0-	-823	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3423	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3052	X	2791	-0-	-261	-0-	2757	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2738	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	2915	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3004	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2720	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2940	X	1885	-0-	-1055	-0-	1874	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2936	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2880	X	2589	-0-	-291	-0-	2572	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1250	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1313	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1359	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1219	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1356	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1230	N	829	-0-	-401	-0-	823	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1130	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	2991	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	2899	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3079	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3077	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	1991	-0-	-1357	-0-	1972	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	2995	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3114	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3126	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	2226	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3533	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6212	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5405	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5999	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6082	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	5541	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5823	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6120	X	3825	-0-	-2295	-0-	3814	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6014	X	3873	-0-	-2141	-0-	3860	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	5820	X	4711	-0-	-1109	-0-	4698	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2210	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2184	X	2036	-0-	-148	-0-	2003	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2666	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	2045	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1983	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	1986	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1985	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2070	X	1554	-0-	-516	-0-	1543	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2252	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	1741	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	1669	-0-	-640	-0-	1633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1452	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1608	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1581	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1603	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1174	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	1391	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3436	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3864	X	2287	-0-	-1577	-0-	2255	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	1846	-0-	-2432	-0-	1815	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2131	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3844	X	2264	-0-	-1580	-0-	2240	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	1888	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3325	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1953	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3511	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3240	X	248	-0-	-2992	-0-	233	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3656	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4004	X	3338	-0-	-666	-0-	3301	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3902	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4082	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3364	-0-	-596	-0-	3339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3851	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3632	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3960	X	2540	-0-	-1420	-0-	2529	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	4092	X	2504	-0-	-1588	-0-	2487	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3750	X	1800	-0-	-1950	-0-	1783	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2893	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2390	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2420	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2725	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2733	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2618	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3189	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2870	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2640	N	1511	-0-	-1129	-0-	1501	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2553	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2612	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	812	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	493	-0-	-737	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5470	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4847	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5033	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4843	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6439	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6018	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6107	X	4773	-0-	-1334	-0-	4749	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6448	X	5344	-0-	-1104	-0-	5324	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6240	X	3732	-0-	-2508	-0-	3721	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6448	X	5192	-0-	-1256	-0-	5174	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	6030	X	4826	-0-	-1204	-0-	4808	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	4024	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3360	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3472	3	32	9	N	29	29	1			-0-
04	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	3561	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	4495 X	3426	-0-	-1069	-0-	3403	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350 X	2364	-0-	-1986	-0-	2343	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4495 X	2744	-0-	-1751	-0-	2722	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	2629	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	3600 X	1645	-0-	-1955	-0-	1634	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	2887	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	2670 X	1606	-0-	-1064	-0-	1589	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3608	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3100	N	9292	-0-	6192	6806	9269	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3000	N	6554	-0-	3554	10360	6530	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	16162	X	5802	-0-	-10360	-0-	5778	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5176	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4389	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5089	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4336	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	3948	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4084	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4455	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4660	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4040	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4376	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	4633	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4050	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	4805	X	4630	-0-	-175	-0-	4615	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4711	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	405	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3125	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2780	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2869	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2714	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2809	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2626	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	1919	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3149	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2760	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	463	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	1			-0-
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	366	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	304	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5996	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5178	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	5456	X	3327	-0-	-2129	-0-	3302	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	5850	X	1083	-0-	-4767	-0-	1077	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4930	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7449	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	6665	X	6297	-0-	-368	-0-	6274	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6507	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	6450	X	3736	-0-	-2714	-0-	3725	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	6665	X	3948	-0-	-2717	-0-	3933	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	6450	X	5548	-0-	-902	-0-	5533	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	868	3	36	9	N	33	33	1	-0-
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	785	3	36	9	N	33	33	1	-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	786	3	33	9	N	30	30	1	-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	789	3	28	9	N	25	25	1	-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1	-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	727	3	23	9	N	21	21	1	-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1	-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	732	3	20	9	N	18	18	1	-0-
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	612	3	11	9	N	10	10	1	-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	694	3	12	9	N	11	11	1	-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	N	11	11	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	N	9	9	1	-0-
02	1036	N	154	-0-	-882	-0-	144	3	10	9	N	9	9	1	-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2285	3	22	9	N	20	20	1	-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2935	3	25	9	N	23	23	1	-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15	15	1	-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	3	11	9	N	10	10	1	-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2489	3	21	9	N	19	19	1	-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3378	3	17	9	N	15	15	1	-0-
09	2625	N	2330	-0-	-295	-0-	2320	3	10	9	N	9	9	1	-0-
10	3100	N	3494	-0-	394	394	3479	3	15	9	N	14	14	1	-0-
11	2033	X	1639	-0-	-394	-0-	1624	3	15	9	N	14	14	1	-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	3	37	9	N	34	34	1	-0-
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	3971	3	37	9	N	34	34	1	-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4597	3	33	9	N	30	30	1	-0-
04	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4424	3	28	9	N	25	25	1	-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4281	3	24	9	N	22	22	1	-0-
06	4500	X	3889	-0-	-611	-0-	3865	3	24	9	N	22	22	1	-0-
07	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4225	3	24	9	N	22	22	1	-0-
08	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	4192	3	20	9	N	18	18	1	-0-
09	4440	X	3138	-0-	-1302	-0-	3127	3	11	9	N	10	10	1	-0-
10	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4219	3	17	9	N	15	15	1	-0-
11	4110	X	3565	-0-	-545	-0-	3548	3	17	9	N	15	15	1	-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6389	3	37	9	N	34	34	1			-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5271	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	30	1			-0-
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5641	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5808	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5949	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4530	X	3974	-0-	-556	-0-	3962	3	12	9	N	11	11	1			-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5834	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5081	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					95
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					95
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					95
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					95
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					95
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					95
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					95
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					98
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					98
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					98
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					98
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	1057	1	4312	2	N	15					309
							17	9									
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1093	1	6495	2	N	43					352
							47	9									
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	882	1	8442	2	N	29	344	1			37
							32	9									
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1000	1	8554	2	N	6					43
							7	9									
05	7564	X	5235	-0-	-2329	-0-	1040	1	4195	2	N	-0-					43
06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	1120	1	8423	2	N	7					50
							8	9									
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1087	1	8514	2	N	-0-					50
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1060	1	8322	2	N	13					63
							14	9									
09	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	682	1	5161	2	N	5					68
							6	9									
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1220	1	9616	2	N	9					77
							10	9									
11	7320	X	7138	-0-	-182	-0-	1080	1	6036	2	N	20					97
							22	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 89,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

01	10416	X	9223	-0-	-1193	-0-	9113	2	110	9	N	100					441
02	9408	X	7651	-0-	-1757	-0-	7519	2	132	9	N	120	179	1			382
03	10416	X	8697	-0-	-1719	-0-	8657	2	40	9	N	36	179	1			239
04	8940	X	8075	-0-	-865	-0-	8017	2	58	9	N	53					292
05	9238	X	6956	-0-	-2282	-0-	6923	2	33	9	N	30	177	1			145
06	8940	X	6236	-0-	-2704	-0-	6236	2			N	-0-					145
07	8711	X	6385	-0-	-2326	-0-	6385	2			N	-0-					145
08	8711	X	7484	-0-	-1227	-0-	7412	2	72	9	N	65					210
09	8070	X	4634	-0-	-3436	-0-	4612	2	22	9	N	20					230
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	2	29	9	N	26					256
11	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6515	2	260	9	N	236	347	1			145
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 80,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	27063	-0-	-0-	-0-	2017 173	1 9	24873	2	N	157	328	1			94
02	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	1896 174	1 9	20687	2	N	158					252
03	25172	X	20569	-0-	-4603	-0-	1660 100	1 9	18809	2	N	91	177	1			166
04	24360	X	22933	-0-	-1427	-0-	2040 132	1 9	20761	2	N	120					286
05	25172	X	22173	-0-	-2999	-0-	1972 122	1 9	20079	2	N	111	176	1			221
06	24360	X	21944	-0-	-2416	-0-	1972 111	1 9	19861	2	N	101	175	1			147
07	25172	X	23759	-0-	-1413	-0-	2108 144	1 9	21507	2	N	131					278
08	23684	X	23049	-0-	-635	-0-	2108 150	1 9	20791	2	N	136	79	1			335
09	22920	X	15567	-0-	-7353	-0-	1428 67	1 9	14072	2	N	61	166	1			230
10	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	2108 119	1 9	22208	2	N	108	167	1			171
11	22980	X	21688	-0-	-1292	-0-	2040 120	1 9	19528	2	N	109					280
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 245,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10432	-0-	-1410	-0-	1048 165	1 9	9219	2	N	150					213
02	10696	X	9452	-0-	-1244	-0-	1033 162	1 9	8257	2	N	147	180	1			180
03	11501	X	10948	-0-	-553	-0-	1168 142	1 9	9638	2	N	129	179	1			130
04	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	1151 151	1 9	8935	2	N	137					267
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1221 133	1 9	9731	2	N	121	178	1			210
06	10590	X	10256	-0-	-334	-0-	1140 130	1 9	8986	2	N	118	176	1			152
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1248 146	1 9	10155	2	N	133	177	1			108
08	11098	X	10749	-0-	-349	-0-	1211 139	1 9	9399	2	N	126					234
09	10740	X	10381	-0-	-359	-0-	1145 129	1 9	9107	2	N	117	169	1			182
10	11563	X	10764	-0-	-799	-0-	1212 142	1 9	9410	2	N	129	179	1			132
11	11190	X	9358	-0-	-1832	-0-	1163 147	1 9	8048	2	N	134	174	1			92
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 115,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			N	-0-					156
02	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					156
03	16709	X	16669	-0-	-40	-0-	16669	2			N	-0-					156
04	17340	X	14276	-0-	-3064	-0-	14276	2			N	-0-	96	1			60
05	17918	X	8989	-0-	-8929	-0-	8989	2			N	-0-					60
06	17340	X	15045	-0-	-2295	-0-	15045	2			N	-0-					60
07	17019	X	15133	-0-	-1886	-0-	15133	2			N	-0-					60
08	16678	X	13679	-0-	-2999	-0-	13679	2			N	-0-					60
09	14280	X	13517	-0-	-763	-0-	13514	2	3	9	N	3					63
10	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	12445	2	1	9	N	1					64
11	15060	X	14365	-0-	-695	-0-	14356	2	9	9	N	8					72
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 157,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6362	2	169	9	Y	154	154	1			38
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5456	2	41	9	Y	37					75
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					75
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	2			Y	-0-					75
05	5425	X	3190	-0-	-2235	-0-	3190	2			Y	-0-					75
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					75
07	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	5370	2			Y	-0-					75
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					75
09	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	4795	2	96	9	Y	87	142	1			20
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	4416	2	1	9	Y	1					21
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	5094	2	3	9	Y	3					24
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 56,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

01	9951	X	4426	-0-	-5525	-0-	4426	2			Y	-0-					95
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					95
03	9269	X	6781	-0-	-2488	-0-	6778	2	3	9	Y	3					98
04	8970	X	7265	-0-	-1705	-0-	7257	2	8	9	Y	7					105
05	6076	X	4064	-0-	-2012	-0-	4060	2	4	9	Y	4					109
06	6570	X	5958	-0-	-612	-0-	5954	2	4	9	Y	4					113
07	7502	X	6476	-0-	-1026	-0-	6475	2	1	9	Y	1					114
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5307	2	21	9	Y	19					133
09	7260	X	1842	-0-	-5418	-0-	1835	2	7	9	Y	6					139
10	6169	X	3043	-0-	-3126	-0-	3042	2	1	9	Y	1					140
11	6270	X	3513	-0-	-2757	-0-	3510	2	3	9	Y	3					143
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 53,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12	9	N	11					38
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					42
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					42
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9					51
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					60
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					75
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					75
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					75
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					75
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					141
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					141
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					141
04	4470	X	3688	-0-	-782	-0-	3684	2	4	9	N	4	25	1			120
05	4619	X	2320	-0-	-2299	-0-	2320	2			N	-0-					120
06	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					120
07	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					120
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	2			N	-0-					120
09	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					120
10	3999	X	3212	-0-	-787	-0-	3212	2			N	-0-					120
11	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					120
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 40,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	1923	-0-	-3161	-0-	1880	2	43	9	Y	39	39	1			24
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26					50
03	5208	X	1748	-0-	-3460	-0-	1748	2			Y	-0-					50
04	5040	X	1497	-0-	-3543	-0-	1497	2			Y	-0-					50
05	1922	X	942	-0-	-980	-0-	942	2			Y	-0-					50
06	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	1577	2			Y	-0-					50
07	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					50
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1					51
09	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	1417	2	4	9	Y	4	42	1			13
10	1643	X	1306	-0-	-337	-0-	1305	2	1	9	Y	1					14
11	1590	X	1507	-0-	-83	-0-	1505	2	2	9	Y	2					16
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9253	2	130	9	Y	118	113	1			25
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7936	2	28	9	Y	25					50
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			Y	-0-					50
04	7800	X	7368	-0-	-432	-0-	7368	2			Y	-0-					50
05	8060	X	4639	-0-	-3421	-0-	4639	2			Y	-0-					50
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7765	2	102	9	Y	93	117	1			26
07	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7811	2	2	9	Y	2					28
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					28
09	7380	X	6983	-0-	-397	-0-	6975	2	8	9	Y	7					35
10	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	6423	2	6	9	Y	5					40
11	7860	X	7413	-0-	-447	-0-	7410	2	3	9	Y	3					43
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 81,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	8097	-0-	-6318	-0-	8097	2			N	-0-					57
02	13216	X	6958	-0-	-6258	-0-	6944	2	14	9	N	13					70
03	14632	X	7529	-0-	-7103	-0-	7528	2	1	9	N	1	1	8			70
04	14160	X	6486	-0-	-7674	-0-	6447	2	39	9	N	35	43	1			62
05	8587	X	4062	-0-	-4525	-0-	4059	2	3	9	N	3					65
06	7830	X	6934	-0-	-896	-0-	6794	2	140	9	N	127	167	1			25
07	7719	X	6836	-0-	-883	-0-	6834	2	2	9	N	2					27
08	7533	X	6178	-0-	-1355	-0-	6178	2			N	-0-					27
09	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	6103	2	4	9	N	4					31
10	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	5620	2	1	9	N	1					32
11	6930	X	6486	-0-	-444	-0-	6483	2	3	9	N	3					35
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 71,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	3325	-0-	-5727	-0-	3325	2			N	-0-					48
02	7924	X	2860	-0-	-5064	-0-	2852	2	8	9	N	7					55
03	8742	X	3096	-0-	-5646	-0-	3092	2	4	9	N	4					59
04	8460	X	2705	-0-	-5755	-0-	2648	2	57	9	N	52	18	1			93
05	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	1667	2	4	9	N	4					97
06	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	2791	2	4	9	N	4					101
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2807	2	2	9	N	2					103
08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2537	2	4	9	N	4					107
09	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2507	2	11	9	N	10					117
10	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2308	2	1	9	N	1					118
11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2663	2	3	9	N	3					121
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 29,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2600	-0-	-2577	-0-	2600	2			Y	-0-					60
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	Y	10					70
03	5270	X	3981	-0-	-1289	-0-	3981	2			Y	-0-					70
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4262	2	2	9	Y	2					72
05	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2385	2	3	9	Y	3					75
06	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3497	2	7	9	Y	6					81
07	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3803	2	3	9	Y	3					84
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	Y	7					91
09	4260	X	1087	-0-	-3173	-0-	1078	2	9	9	Y	8					99
10	3627	X	1788	-0-	-1839	-0-	1787	2	1	9	Y	1					100
11	3690	X	2065	-0-	-1625	-0-	2062	2	3	9	Y	3					103
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 31,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6245	-0-	-575	-0-	6245	3			N	-0-					138
02	6160	X	5431	-0-	-729	-0-	5431	3			N	-0-					138
03	6820	X	5391	-0-	-1429	-0-	5391	3			N	-0-					138
04	6240	X	3964	-0-	-2276	-0-	3964	3			N	-0-					138
05	6324	X	3429	-0-	-2895	-0-	3429	3			N	-0-					138
06	6030	X	3710	-0-	-2320	-0-	3710	3			N	-0-					138
07	6014	X	2920	-0-	-3094	-0-	2920	3			N	-0-					138
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					138
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					138
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					138
11	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	5894	3			N	-0-					138
*12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 61,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	231	1	2875	3	N	-0-					157
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	171	1	2339	3	N	-0-					157
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	166	1	1832	3	N	-0-					157
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2184	3	N	-0-					157
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	3	N	-0-					157
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	173	1	2602	3	N	-0-					157
07	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1406	3	N	-0-					157
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	3	N	-0-					157
09	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	112	1	891	3	N	-0-					157
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	151	1	2194	3	N	-0-					157
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	130	1	1773	3	N	-0-					157
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	3	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 25,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	553	1	6870	3	N	-0-					102
02	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	653	1	8947	3	N	-0-					102
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	651	1	7178	3	N	-0-					102
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	648	1	8354	3	N	-0-					102
05	10633	X	8232	-0-	-2401	-0-	670	1	7562	3	N	-0-					102
06	10290	X	7352	-0-	-2938	-0-	457	1	6895	3	N	-0-					102
07	10633	X	6384	-0-	-4249	-0-	420	1	5964	3	N	-0-					102
08	9300	X	8941	-0-	-359	-0-	583	1	8358	3	N	-0-					102
09	9000	X	5715	-0-	-3285	-0-	438	1	5277	3	N	-0-					102
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	649	1	8588	3	N	-0-					102
11	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	592	1	7592	3	N	-0-					102
12	8928	X	8101	-0-	-827	-0-	536	1	7565	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 96,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2844	2	110	9	Y	100	124	1			68
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2353	2	87	9	Y	79	64	1			83
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2569	2	97	9	Y	88	119	1			52
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2410	2	85	9	Y	77	60	1			69
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	1979	2	63	9	Y	57	65	1			61
06	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1409	2	52	9	Y	47	49	1			59
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2433	2	58	9	Y	53	36	1			76
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2289	2	45	9	Y	41	49	1			68
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2449	2	76	9	Y	69	53	1			84
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2304	2	48	9	Y	44	58	1			70
11	2130	N	1791	-0-	-339	-0-	1736	2	55	9	Y	50	59	1			61
12	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	1653	2	34	9	Y	31	14	1			17

TOTAL GAS PROD: 27,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	855	1	9131	2	Y	42	43	1			35
							46	9									
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	723	1	9384	2	Y	40	44	1			31
							44	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	803	1	9509	2	Y	39	42	1			28
							43	9									
04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	566	1	9136	2	Y	16	33	1			11
							18	9									
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	767	1	10154	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	9840	X	8970	-0-	-870	-0-	593	1	8376	2	Y	1					8
							1	9									
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	477	1	10277	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	598	1	9945	2	Y	1					4
							1	9									
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	509	1	9414	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	556	1	10479	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	524	1	9454	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	558	1	9825	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 122,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	2300	-0-		-14905	-0-	196	1	2090	2	Y	13	29	1			13
								14	9									
02	16022	X	16022	-0-		-0-	-0-	1144	1	14843	2	Y	32	25	1			20
								35	9									
03	17205	X	16843	-0-		-362	-0-	1309	1	15499	2	Y	32	30	1			22
								35	9									
04	15905	X	15905	-0-		-0-	-0-	927	1	14956	2	Y	20	28	1			14
								22	9									
05	17205	X	15705	-0-		-1500	-0-	1102	1	14586	2	Y	15	19	1			10
								17	9									
06	16650	X	13346	-0-		-3304	-0-	882	1	12455	2	Y	8					18
								9	9									
07	17205	X	15983	-0-		-1222	-0-	708	1	15263	2	Y	11	17	1			12
								12	9									
08	16833	X	15364	-0-		-1469	-0-	870	1	14483	2	Y	10					22
								11	9									
09	15900	X	14102	-0-		-1798	-0-	723	1	13370	2	Y	8	16	1			14
								9	9									
10	15996	X	15267	-0-		-729	-0-	769	1	14495	2	Y	3	12	1			5
								3	9									
11	15480	X	14752	-0-		-728	-0-	775	1	13973	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
12	15996	X	15653	-0-		-343	-0-	842	1	14808	2	Y	3	3	1			6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 171,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-		-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-		-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-		-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
06	364	N	364	-0-		-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2					2
								2	9									
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	65	-0-		-59	-0-	3	1	60	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-		-0-	-0-	6	1	109	2	Y	2					2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7320	-0-	-2228		-0-		625	1	6674	2	Y	19	20	1			16
									21	9									
02	8624	X	7816	-0-	-808		-0-		558	1	7238	2	Y	18	20	1			14
									20	9									
03	9548	X	8495	-0-	-1053		-0-		660	1	7815	2	Y	18	19	1			13
									20	9									
04	7920	X	6789	-0-	-1131		-0-		395	1	6381	2	Y	12	17	1			8
									13	9									
05	8649	X	8577	-0-	-72		-0-		601	1	7950	2	Y	24	15	1			17
									26	9									
06	8370	X	5899	-0-	-2471		-0-		388	1	5476	2	Y	32					49
									35	9									
07	8649	X	8109	-0-	-540		-0-		358	1	7706	2	Y	41	55	1			35
									45	9									
08	8587	X	8406	-0-	-181		-0-		474	1	7888	2	Y	40					75
									44	9									
09	8310	X	7348	-0-	-962		-0-		375	1	6938	2	Y	32	55	1			52
									35	9									
10	8587	X	8000	-0-	-587		-0-		402	1	7570	2	Y	25	58	1			19
									28	9									
11	8899	X	8899	-0-	-0-		-0-		467	1	8423	2	Y	8	8	1			19
									9	9									
12	8401	X	8159	-0-	-242		-0-		438	1	7712	2	Y	8	8	1			19
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 93,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-		-0-		163	1	1735	2	Y	23	24	1			21
									25	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-		-0-		116	1	1504	2	Y	25	27	1			19
									28	9									
03	2139	N	1892	-0-	-247		-0-		145	1	1722	2	Y	23	25	1			17
									25	9									
04	1860	N	1797	-0-	-63		-0-		104	1	1675	2	Y	16	22	1			11
									18	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-		-0-		139	1	1843	2	Y	15	17	1			9
									17	9									
06	1830	N	1242	-0-	-588		-0-		82	1	1151	2	Y	8					17
									9	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144		-0-		76	1	1632	2	Y	7	14	1			10
									8	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-		-0-		120	1	1995	2	Y	11					21
									12	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-		-0-		101	1	1873	2	Y	9	15	1			15
									10	9									
10	1810	N	1810	-0-	-0-		-0-		91	1	1716	2	Y	3	13	1			5
									3	9									
11	2070	N	1414	-0-	-656		-0-		74	1	1339	2	Y	1	2	1			4
									1	9									
12	2046	N	1691	-0-	-355		-0-		91	1	1598	2	Y	2	2	1			4
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					1
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	-0-					1
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	356	1	6806	2	Y	-0-					1
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	293	1	5376	2	Y	-0-					1
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	384	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7450	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7487	-0-	-1038	-0-	373	1	7103	2	Y	10					17
							11	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	298	1	5624	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
03	8277	X	6782	-0-	-1495	-0-	339	1	6435	2	Y	7					17
							8	9									
04	7830	X	6707	-0-	-1123	-0-	339	1	6358	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
05	8091	X	7306	-0-	-785	-0-	362	1	6937	2	Y	6					16
							7	9									
06	7260	X	4953	-0-	-2307	-0-	256	1	4694	2	Y	3					19
							3	9									
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	399	1	7958	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7241	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	350	1	6809	2	Y	2					7
							2	9									
10	8370	X	6663	-0-	-1707	-0-	325	1	6334	2	Y	4					11
							4	9									
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	392	1	7765	2	Y	-0-					11
12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	370	1	7112	2	Y	-0-	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 84,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	209	1	3977	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3681	-0-	-491	-0-	185	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	198	1	3769	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1837	-0-	-2273	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	4262	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	227	1	4390	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	216	1	4204	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	208	1	4051	2	Y	12					12
							13	9									
11	4800	X	4647	-0-	-153	-0-	222	1	4404	2	Y	19					31
							21	9									
12	4960	X	4232	-0-	-728	-0-	208	1	4007	2	Y	15	21	1			25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 50,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8856	-0-	-1095	-0-	441	1 6 9	8409	2	Y	5					7
02	8204	X	7915	-0-	-289	-0-	398	1 4 9	7513	2	Y	4	7	1			4
03	9548	X	8812	-0-	-736	-0-	441	1 3 9	8368	2	Y	3					7
04	9240	X	6783	-0-	-2457	-0-	344	1 2 9	6437	2	Y	2	6	1			3
05	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	459	1 6 9	8787	2	Y	5					8
06	8580	X	8131	-0-	-449	-0-	420	1 7 9	7704	2	Y	6					14
07	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	402	1 6 9	8010	2	Y	5	11	1			8
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	414	1 6 9	7987	2	Y	5	9	1			4
09	8940	X	6239	-0-	-2701	-0-	305	1 2 9	5932	2	Y	2					6
10	9238	X	8905	-0-	-333	-0-	434	1 15 9	8456	2	Y	14					20
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	400	1 22 9	7930	2	Y	20					40
*12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	451	1 19 9	8684	2	Y	17	27	1			30

TOTAL GAS PROD: 99,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	114	2	Y	2					2
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	201	2	Y	3	2	1			3
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	220	2	Y	1	3	1			1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	209	2	Y	1					2
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	182	2	Y	1					3
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					3
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	277	1	2962	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2838	-0-	-578	-0-	203	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3066	-0-	-468	-0-	239	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2859	-0-	-561	-0-	167	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	215	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	126	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	127	1	2349	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	138	1	2485	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	143	1	2507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12405	-0-	-2909	-0-	618	1	11775	2	Y	11					16
							12	9									
02	T. A.		9833	-0-	9833	9833	494	1	9329	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
03	T. A.		9440	-0-	9440	19273	472	1	8961	2	Y	6					16
							7	9									
04	T. A.		7256	-0-	7256	26529	367	1	6872	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
05	26529	X	-0-	-0-	-26529	-0-					Y	-0-					12
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					12
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	651	1	12975	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
08	9455	X	1713	-0-	-7742	-0-	84	1	1623	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					6
10	13020	X	12443	-0-	-577	-0-	608	1	11828	2	Y	6					12
							7	9									
11	12600	X	11156	-0-	-1444	-0-	536	1	10620	2	Y	-0-					12
12	13020	X	6383	-0-	-6637	-0-	315	1	6067	2	Y	1	7	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	70	1	1325	2	Y	65					122
							72	9									
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	53	1	995	2	Y	55	100	1			77
							61	9									
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	58	1	1110	2	Y	40					117
							44	9									
04	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	56	1	1045	2	Y	39	94	1			62
							43	9									
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	58	1	1104	2	Y	42					104
							46	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	55	1	1009	2	Y	45					149
							50	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	46	107	1			88
							51	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	38	89	1			37
							42	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	19					56
							21	9									
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	56	1	1097	2	Y	14					70
							15	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	54					124
							59	9									
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	57	1	1098	2	Y	45	77	1			92
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10013	-0-	-372	-0-	498	1	9496	2	Y	17					28
							19	9									
02	9380	X	8899	-0-	-481	-0-	447	1	8437	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
03	10385	X	8472	-0-	-1913	-0-	423	1	8037	2	Y	11					27
							12	9									
04	10050	X	7570	-0-	-2480	-0-	383	1	7176	2	Y	10	24	1			13
							11	9									
05	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	462	1	8840	2	Y	11					24
							12	9									
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					24
07	9858	X	9554	-0-	-304	-0-	456	1	9087	2	Y	10	15	1			19
							11	9									
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	497	1	9591	2	Y	12	25	1			6
							13	9									
09	9000	X	6931	-0-	-2069	-0-	339	1	6585	2	Y	6					12
							7	9									
10	9548	X	9237	-0-	-311	-0-	451	1	8774	2	Y	11					23
							12	9									
11	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	567	1	11230	2	Y	12					35
							13	9									
12	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	470	1	9044	2	Y	9	22	1			22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 101,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11554	-0-	-1032	-0-	335	1	11155	2	Y	58	105	1			32
							64	9									
02	10388	X	9048	-0-	-1340	-0-	262	1	8739	2	Y	43					75
							47	9									
03	11501	X	10719	-0-	-782	-0-	310	1	10347	2	Y	56	50	1			81
							62	9									
04	11190	X	10529	-0-	-661	-0-	306	1	10191	2	Y	29	54	1			56
							32	9									
05	11563	X	9241	-0-	-2322	-0-	269	1	8950	2	Y	20	39	1			37
							22	9									
06	11190	X	9788	-0-	-1402	-0-	284	1	9480	2	Y	22	35	1			24
							24	9									
07	10881	X	10610	-0-	-271	-0-	308	1	10271	2	Y	28					52
							31	9									
08	10881	X	10177	-0-	-704	-0-	296	1	9860	2	Y	19	32	1			39
							21	9									
09	10530	X	7568	-0-	-2962	-0-	220	1	7329	2	Y	17	33	1			23
							19	9									
10	10602	X	9375	-0-	-1227	-0-	272	1	9082	2	Y	19					42
							21	9									
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	324	1	10796	2	Y	20	27	1			35
							22	9									
12	10602	X	9659	-0-	-943	-0-	281	1	9356	2	Y	20	26	1			29
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 119,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	794	-0-	-911	-0-	88	1	706	2	N	-0-					54
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	232	1	1330	2	N	-0-					54
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	81	1	768	2	N	70					124
							77	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-					124
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					124
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	28	1	748	2	N	-0-					124
07	1829	N	387	-0-	-1442	-0-	12	1	375	2	N	-0-					124
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					124
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	70	1	2131	2	N	112					236
							123	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	N	-0-					236
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	N	12					248
							13	9									
12	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13389	-0-	-2390	-0-	677	1	12712	2	Y	-0-	25	1			9
02	14252	X	12511	-0-	-1741	-0-	653	1	11858	2	Y	-0-	8	1			1
03	15779	X	14001	-0-	-1778	-0-	782	1	13219	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	13350	X	12142	-0-	-1208	-0-	540	1	11514	2	Y	80	15	1			65
							88	9									
05	13857	X	12432	-0-	-1425	-0-	564	1	11706	2	Y	147	168	1			44
							162	9									
06	13560	X	12058	-0-	-1502	-0-	537	1	11378	2	Y	130	124	1			50
							143	9									
07	14012	X	13254	-0-	-758	-0-	642	1	12480	2	Y	120	126	1			44
							132	9									
08	14012	X	11967	-0-	-2045	-0-	596	1	11243	2	Y	116	126	1			34
							128	9									
09	12150	X	7492	-0-	-4658	-0-	383	1	7011	2	Y	89	63	1			60
							98	9									
10	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	630	1	13298	2	Y	155	121	1			94
							171	9									
11	12840	X	12050	-0-	-790	-0-	496	1	11400	2	Y	140	188	1			46
							154	9									
12	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	596	1	12032	2	Y	137	125	1			58
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 148,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9360	-0-	-1769	-0-	460	1	8635	2	Y	241	125	1			182
							265	9									
02	10052	X	8306	-0-	-1746	-0-	419	1	7602	2	Y	259	282	1			159
							285	9									
03	11129	X	9552	-0-	-1577	-0-	514	1	8677	2	Y	328	347	1			140
							361	9									
04	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	378	1	8053	2	Y	224	267	1			97
							246	9									
05	9517	X	8864	-0-	-653	-0-	399	1	8281	2	Y	167	212	1			52
							184	9									
06	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	385	1	8167	2	Y	153	146	1			59
							168	9									
07	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	423	1	8224	2	Y	137	149	1			47
							151	9									
08	9548	X	9062	-0-	-486	-0-	448	1	8460	2	Y	140	147	1			40
							154	9									
09	8730	X	5858	-0-	-2872	-0-	297	1	5440	2	Y	110	74	1			76
							121	9									
10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	439	1	9263	2	Y	172	147	1			101
							189	9									
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	384	1	8818	2	Y	174	219	1			56
							191	9									
12	9052	X	8921	-0-	-131	-0-	412	1	8319	2	Y	173	156	1			73
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 105,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	1889	2	Y	166	97	1			116
							183	9									
02	1512	X	992	-0-	-520	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	105	1			11
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	2	Y	-0-	10	1			1
04	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	923	1	19684	2	Y	378	140	1			239
							416	9									
05	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	951	1	19756	2	Y	403	520	1			122
							443	9									
06	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	813	1	17218	2	Y	358	342	1			138
							394	9									
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	Y	331	347	1			122
							364	9									
08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	783	1	14780	2	Y	318	345	1			95
							350	9									
09	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	538	1	9845	2	Y	257	174	1			178
							283	9									
10	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	697	1	14699	2	Y	427	343	1			262
							470	9									
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	532	1	12220	2	Y	386	520	1			128
							425	9									
*12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	581	1	11739	2	Y	266	285	1			109
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 151,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	226	1	7539	2	Y	41	71	1			23
							45	9									
02	7252	X	6508	-0-	-744	-0-	188	1	6281	2	Y	35					58
							39	9									
03	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	180	1	5994	2	Y	34	39	1			53
							37	9									
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	229	1	7640	2	Y	20	34	1			39
							22	9									
05	7812	X	6577	-0-	-1235	-0-	191	1	6368	2	Y	16	28	1			27
							18	9									
06	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	163	1	5448	2	Y	13	24	1			16
							14	9									
07	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	234	1	7806	2	Y	20					36
							22	9									
08	8153	X	7592	-0-	-561	-0-	221	1	7354	2	Y	15	23	1			28
							17	9									
09	7890	X	4082	-0-	-3808	-0-	119	1	3952	2	Y	10	22	1			16
							11	9									
10	8060	X	7681	-0-	-379	-0-	223	1	7435	2	Y	21					37
							23	9									
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	194	1	6456	2	Y	17	26	1			28
							19	9									
12	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	205	1	6846	2	Y	18	21	1			25
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 81,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	42	-0-	65	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1362	-0-	78	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1368	-0-	58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	31	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1239	-0-	125	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	2					2
							2	9									
12	1426	N	1362	-0-	64	-0-	67	1	1292	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14185	-0-	-1842	-0-	13992	2	193	9	Y	175	177	1			142
02	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13878	2	183	9	Y	166	181	1			127
03	14911	X	13627	-0-	-1284	-0-	13444	2	183	9	Y	166	174	1			119
04	14430	X	13787	-0-	-643	-0-	13647	2	140	9	Y	127	167	1			79
05	15562	X	14925	-0-	-637	-0-	14863	2	62	9	Y	56	82	1			53
06	15060	X	13091	-0-	-1969	-0-	13052	2	39	9	Y	35					88
07	15562	X	12167	-0-	-3395	-0-	12114	2	53	9	Y	48	82	1			54
08	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	14349	2	48	9	Y	44					98
09	14430	X	8531	-0-	-5899	-0-	8501	2	30	9	Y	27	70	1			55
10	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15784	2	103	9	Y	94	80	1			69
11	13920	X	13479	-0-	-441	-0-	13323	2	156	9	Y	142	78	1			133
12	14384	X	13279	-0-	-1105	-0-	13113	2	166	9	Y	151	77	1			207

TOTAL GAS PROD: 161,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2367	2	20	9	Y	18	14	1			14
02	2548	X	680	-0-	-1868	-0-	670	2	10	9	Y	9	15	1			8
03	2821	X	1068	-0-	-1753	-0-	1057	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	1384	2	7	9	Y	6	9	1			5
05	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1889	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1848	2	11	9	Y	10					16
07	1426	N	440	-0-	-986	-0-	431	2	9	9	Y	8	17	1			7
08	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	438	2	4	9	Y	4					11
09	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	84	2	1	9	Y	1	7	1			5
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	420	N	76	-0-	-344	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15149	-0-	-1808	-0-	765	1	14373	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
02	15316	X	12501	-0-	-2815	-0-	652	1	11837	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	16957	X	14228	-0-	-2729	-0-	794	1	13421	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	14670	X	13259	-0-	-1411	-0-	593	1	12655	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	15159	X	12867	-0-	-2292	-0-	591	1	12268	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	14670	X	13865	-0-	-805	-0-	625	1	13233	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	14229	X	12968	-0-	-1261	-0-	634	1	12327	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	14229	X	13269	-0-	-960	-0-	667	1	12595	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	13860	X	8791	-0-	-5069	-0-	456	1	8331	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	14322	X	13651	-0-	-671	-0-	617	1	13026	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	581	1	13339	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	13268	X	13170	-0-	-98	-0-	619	1	12490	2	Y	55	32	1			25
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 157,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11293	-0-	-1851	-0-	560	1	10527	2	Y	187	89	1			145
							206	9									
02	11872	X	10059	-0-	-1813	-0-	514	1	9328	2	Y	197	234	1			108
							217	9									
03	13144	X	11029	-0-	-2115	-0-	601	1	10147	2	Y	255	253	1			110
							281	9									
04	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	481	1	10262	2	Y	178	202	1			86
							196	9									
05	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	482	1	10016	2	Y	136	179	1			43
							150	9									
06	10920	X	10681	-0-	-239	-0-	475	1	10070	2	Y	124	119	1			48
							136	9									
07	11315	X	10491	-0-	-824	-0-	507	1	9864	2	Y	109	118	1			39
							120	9									
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	540	1	10193	2	Y	115	121	1			33
							127	9									
09	10950	X	6576	-0-	-4374	-0-	336	1	6141	2	Y	90	61	1			62
							99	9									
10	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	517	1	10904	2	Y	137	109	1			90
							151	9									
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	446	1	10242	2	Y	134	180	1			44
							147	9									
12	10850	X	9853	-0-	-997	-0-	459	1	9260	2	Y	122	117	1			49
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 124,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	270	1	2881	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	201	1	2614	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	238	1	2820	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2736	2	Y	83	16	1			70
							91	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	199	1	2635	2	Y	46	98	1			18
							51	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	201	1	2841	2	Y	1					19
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2825	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	158	1	2629	2	Y	1					17
							1	9									
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	193	1	3641	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159	1	2873	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2784	2	Y	5	4	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	50	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	197	1	6570	2	Y	95	176	1			55
							105	9									
02	5320	X	5267	-0-	-53	-0-	151	1	5035	2	Y	74					129
							81	9									
03	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	173	1	5759	2	Y	89	86	1			132
							98	9									
04	6090	X	5569	-0-	-521	-0-	160	1	5319	2	Y	82	87	1			127
							90	9									
05	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	147	1	4910	2	Y	70	98	1			99
							77	9									
06	6090	X	5475	-0-	-615	-0-	157	1	5239	2	Y	72	102	1			69
							79	9									
07	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	167	1	5553	2	Y	89					158
							98	9									
08	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	155	1	5164	2	Y	59	98	1			119
							65	9									
09	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	108	1	3602	2	Y	55	103	1			71
							61	9									
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	180	1	6014	2	Y	84					155
							92	9									
11	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	139	1	4618	2	Y	90	107	1			138
							99	9									
12	5828	X	5211	-0-	-617	-0-	149	1	4957	2	Y	95	109	1			124
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 65,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4616	-0-	-1057	-0-	230	1	4386	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3738	-0-	-1358	-0-	188	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3759	-0-	-1883	-0-	188	1	3571	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	233	1	4363	2	Y	1					1
							1	9									
05	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	268	1	5133	2	Y	4					5
							4	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	254	1	4669	2	Y	5					10
							6	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	5104	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	258	1	4989	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	5220	X	3328	-0-	-1892	-0-	163	1	3164	2	Y	1					4
							1	9									
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	284	1	5537	2	Y	5					9
							6	9									
11	5190	X	4700	-0-	-490	-0-	225	1	4462	2	Y	12					21
							13	9									
12	5363	X	3463	-0-	-1900	-0-	170	1	3279	2	Y	13	13	1			21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 54,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16796	-0-	-1308	-0-	1436	1	15330	2	Y	27	28	1			22
							30	9									
02	16352	X	14502	-0-	-1850	-0-	1036	1	13440	2	Y	24	27	1			19
							26	9									
03	17143	X	15205	-0-	-1938	-0-	1182	1	13995	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
04	16260	X	15756	-0-	-504	-0-	918	1	14819	2	Y	17	23	1			12
							19	9									
05	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	1199	1	15870	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
06	16260	X	12881	-0-	-3379	-0-	851	1	12018	2	Y	11					22
							12	9									
07	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	724	1	15609	2	Y	18	23	1			17
							20	9									
08	17081	X	16027	-0-	-1054	-0-	908	1	15102	2	Y	15					32
							17	9									
09	16530	X	14463	-0-	-2067	-0-	741	1	13707	2	Y	14	24	1			22
							15	9									
10	17081	X	15633	-0-	-1448	-0-	786	1	14803	2	Y	40	37	1			25
							44	9									
11	15840	X	14249	-0-	-1591	-0-	746	1	13451	2	Y	47	26	1			46
							52	9									
12	16368	X	15358	-0-	-1010	-0-	823	1	14480	2	Y	50	26	1			70
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 184,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-		273	1	5202	2	Y	22					30
								24	9									
02	4732	X	3921	-0-	-811	-0-		196	1	3710	2	Y	14	27	1			17
								15	9									
03	4526	X	4046	-0-	-480	-0-		202	1	3830	2	Y	13					30
								14	9									
04	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-		186	1	3478	2	Y	16	29	1			17
								18	9									
05	5487	X	5390	-0-	-97	-0-		267	1	5112	2	Y	10					27
								11	9									
06	5310	X	4508	-0-	-802	-0-		233	1	4274	2	Y	1					28
								1	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-		231	1	4605	2	Y	1	15	1			14
								1	9									
08	5394	X	4633	-0-	-761	-0-		228	1	4404	2	Y	1	9	1			6
								1	9									
09	5220	X	3324	-0-	-1896	-0-		163	1	3161	2	Y	-0-					6
10	5394	X	4876	-0-	-518	-0-		238	1	4635	2	Y	3					9
								3	9									
11	4680	X	4652	-0-	-28	-0-		223	1	4425	2	Y	4					13
								4	9									
12	4836	X	4045	-0-	-791	-0-		200	1	3841	2	Y	4	9	1			8
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8782	-0-	-3804	-0-		255	1	8515	2	Y	11	20	1			6
								12	9									
02	11368	X	8598	-0-	-2770	-0-		250	1	8337	2	Y	10					16
								11	9									
03	12586	X	9673	-0-	-2913	-0-		281	1	9379	2	Y	12	11	1			17
								13	9									
04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-		274	1	9138	2	Y	17	11	1			23
								19	9									
05	9982	X	9247	-0-	-735	-0-		269	1	8961	2	Y	15	19	1			19
								17	9									
06	9360	X	8002	-0-	-1358	-0-		233	1	7752	2	Y	15	20	1			14
								17	9									
07	9734	X	9358	-0-	-376	-0-		272	1	9066	2	Y	18					32
								20	9									
08	9734	X	9667	-0-	-67	-0-		281	1	9371	2	Y	14	20	1			26
								15	9									
09	9420	X	6387	-0-	-3033	-0-		186	1	6187	2	Y	13	23	1			16
								14	9									
10	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-		335	1	11182	2	Y	23					39
								25	9									
11	9360	X	8539	-0-	-821	-0-		248	1	8266	2	Y	23	26	1			36
								25	9									
12	9672	X	8101	-0-	-1571	-0-		235	1	7834	2	Y	29	30	1			35
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 107,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	252	1	4806	2	Y	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	252	1	4785	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4584	-0-	-306	-0-	232	1	4352	2	Y	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	351	1	6726	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4532	-0-	-658	-0-	234	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	295	1	5882	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4521	-0-	-1989	-0-	223	1	4298	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3383	-0-	-2917	-0-	165	1	3218	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	3796	-0-	-2714	-0-	185	1	3611	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	254	1	5034	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5548	-0-	-621	-0-	274	1	5274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10289	-0-	-530	-0-	880	1	9392	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
02	9772	X	8452	-0-	-1320	-0-	604	1	7834	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
03	9951	X	9606	-0-	-345	-0-	747	1	8845	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
04	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	536	1	8642	2	Y	44	30	1			24
							48	9									
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	755	1	10000	2	Y	46	48	1			22
							51	9									
06	9960	X	9291	-0-	-669	-0-	612	1	8650	2	Y	26					48
							29	9									
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	480	1	10347	2	Y	35	47	1			36
							39	9									
08	10819	X	9550	-0-	-1269	-0-	539	1	8976	2	Y	32					68
							35	9									
09	10470	X	10160	-0-	-310	-0-	520	1	9611	2	Y	26	50	1			44
							29	9									
10	10881	X	9423	-0-	-1458	-0-	472	1	8895	2	Y	51	62	1			33
							56	9									
11	10530	X	9155	-0-	-1375	-0-	478	1	8622	2	Y	50	29	1			54
							55	9									
12	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	516	1	9071	2	Y	52	29	1			77
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 116,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	7022	-0-	-15	-0-	350	1	6672	2	Y	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	310	1	5855	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	323	1	6132	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	4793	-0-	-2017	-0-	243	1	4550	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5984	-0-	-1053	-0-	297	1	5687	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5613	-0-	-1197	-0-	290	1	5323	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4786	-0-	-2034	-0-	229	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	254	1	4900	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4361	-0-	-1429	-0-	213	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3882	-0-	-2101	-0-	190	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4207	-0-	-1403	-0-	202	1	4005	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3860	-0-	-1286	-0-	191	1	3669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	783 11	1 9	8357	2	Y	10	11	1			9
02	8428	X	8304	-0-	-124	-0-	593 12	1 9	7699	2	Y	11	12	1			8
03	9238	X	8804	-0-	-434	-0-	685 11	1 9	8108	2	Y	10	11	1			7
04	8850	X	7505	-0-	-1345	-0-	436 32	1 9	7037	2	Y	29	16	1			20
05	9207	X	7696	-0-	-1511	-0-	538 42	1 9	7116	2	Y	38	41	1			17
06	8910	X	6811	-0-	-2099	-0-	449 26	1 9	6336	2	Y	24					41
07	9207	X	6175	-0-	-3032	-0-	272 35	1 9	5868	2	Y	32	41	1			32
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	544 32	1 9	9056	2	Y	29					61
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461 23	1 9	8524	2	Y	21	45	1			37
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	586 23	1 9	11035	2	Y	21	39	1			19
11	9030	X	8756	-0-	-274	-0-	459 21	1 9	8276	2	Y	19	13	1			25
*12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	546 19	1 9	9598	2	Y	17	13	1			29

TOTAL GAS PROD: 103,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

01	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	93	1	1745	2	Y	94	49	1			71
							103	9									
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2095	2	Y	103	112	1			62
							113	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	128	135	1			55
							141	9									
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	80	1	1701	2	Y	88	112	1			31
							97	9									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2442	2	Y	9	37	1			3
							10	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2411	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	148	1	2702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	136	1	2862	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	87	1	1990	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	94	1	1894	2	Y	75	44	1			32
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

01	372	N	209	-0-	-163	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4814	-0-	-921	-0-		411	1	4392	2	Y	10	10	1			9
								11	9									
02	5180	X	4159	-0-	-1021	-0-		297	1	3850	2	Y	11	12	1			8
								12	9									
03	5053	X	4232	-0-	-821	-0-		329	1	3892	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
04	4890	X	4881	-0-	-9	-0-		284	1	4588	2	Y	8	10	1			5
								9	9									
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-		426	1	5645	2	Y	22	14	1			13
								24	9									
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-		386	1	5458	2	Y	24					37
								26	9									
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-		290	1	6239	2	Y	34	42	1			29
								37	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-		379	1	6306	2	Y	30					59
								33	9									
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-		331	1	6122	2	Y	26	44	1			41
								29	9									
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		312	1	5878	2	Y	33	50	1			24
								36	9									
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-		287	1	5175	2	Y	30	19	1			35
								33	9									
*12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-		353	1	6213	2	Y	31	19	1			47
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 68,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		157	1	1674	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		141	1	1829	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	1798	N	1371	-0-	-427	-0-		107	1	1262	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
04	1770	N	1026	-0-	-744	-0-		60	1	965	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	2046	N	1477	-0-	-569	-0-		103	1	1359	2	Y	14	9	1			6
								15	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		114	1	1614	2	Y	8					14
								9	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		92	1	1973	2	Y	11	13	1			12
								12	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		112	1	1860	2	Y	13					25
								14	9									
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-		89	1	1641	2	Y	8	19	1			14
								9	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		111	1	2086	2	Y	10	17	1			7
								11	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		111	1	1993	2	Y	7	5	1			9
								8	9									
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		106	1	1857	2	Y	7	5	1			11
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	4	1	125	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	2	Y	7					11
							8	9									
03	2697	X	1817	-0-	-880	-0-	53	1	1757	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
04	2610	X	589	-0-	-2021	-0-	17	1	569	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	2728	X	470	-0-	-2258	-0-	14	1	455	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	40	1	1341	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	76	1	2546	2	Y	4					7
							4	9									
08	1829	X	571	-0-	-1258	-0-	17	1	552	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	2635	X	717	-0-	-1918	-0-	21	1	694	2	Y	2					5
							2	9									
11	2550	X	1804	-0-	-746	-0-	52	1	1748	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	75	1	2492	2	Y	14	7	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	202	1	3857	2	Y	-0-					1
02	4032	X	3358	-0-	-674	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-					1
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					1
04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	193	1	3609	2	Y	-0-					1
05	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	194	1	3705	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	183	1	3363	2	Y	-0-					1
07	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	184	1	3672	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	195	1	3769	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	166	1	3227	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	180	1	3510	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	178	1	3536	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	183	1	3525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	N	-0-					94
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	N	78					172
							86	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	54	1	2041	2	N	-0-					172
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					172
05	558	N	321	-0-	-237	-0-	16	1	305	2	N	-0-					172
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					172
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-					172
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	2	N	28					200
							31	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	N	-0-					200
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	2	N	40	181	1			59
							44	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	-0-					59
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	26	1	1212	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	2	Y	-0-	7	1			3
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					3
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					3
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					1
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					1
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	134	1	1174	2	Y	50	174	1			137
							55	9									
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	104	1	829	2	Y	53					190
							58	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	37					227
							41	9									
04	1320	N	835	-0-	-485	-0-	89	1	689	2	Y	52					279
							57	9									
05	1085	N	569	-0-	-516	-0-	63	1	504	2	Y	2	175	1			106
							2	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					106
07	868	N	335	-0-	-533	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					106
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	2	Y	-0-					106
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	101	1	803	2	Y	-0-					106
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	Y	15					121
							17	9									
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	140	176	1			85
							154	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	21	1			5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	843	-0-	-180	-0-	6	1	836	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					3
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					3
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					3
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					3
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					3
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	2	Y	-0-					3
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					3
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-					3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5	10	1			3
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4					7
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	2	Y	-0-	5	1			2
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					2
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					2
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					2
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-					2
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	-0-					2
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1127	2	12	9	Y	11	25	1			6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	944	2	6	9	Y	5					11
03	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	7	1	1002	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	32	1	978	2	Y	-0-					4
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					4
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					4
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					4
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					4
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					4
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	39	1	894	2	Y	-0-					4
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	2	Y	-0-					4
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-			-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	127	1	2904	2	Y	-0-			-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	109	1	2465	2	Y	-0-			-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-			-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-			-0-
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	518	2	44	9	N	40	146	1			102
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	830	2	25	9	N	23					125
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	625	2	92	9	N	84					209
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35					244
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					247
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					247
07	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					247
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	463	2	3	9	N	3					250
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	452	2	15	9	N	14					264
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					264
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					264
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2451	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	2088	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2226	2	30	9	Y	27	31	1			17
04	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2051	2	28	9	Y	25	20	1			22
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2170	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2006	2	23	9	Y	21	22	1			20
07	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1805	2	24	9	Y	22	23	1			19
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	23	1			17
09	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1064	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1616	2	21	9	Y	19	20	1			15
*11	1230	N	725	-0-	-505	-0-	704	2	21	9	Y	19	20	1			14
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2503	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2127	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28	31	1			18
04	1650	N	885	-0-	-765	-0-	856	2	29	9	Y	26	21	1			23
05	3100	N	4115	-0-	1015	1015	4064	2	51	9	Y	46	29	1			40
06	3000	N	4599	-0-	1599	2614	4547	2	52	9	Y	47	41	1			46
07	3100	N	3883	-0-	783	3397	3830	2	53	9	Y	48	52	1			42
*08	7171	X	3774	-0-	-3397	-0-	3730	2	44	9	Y	40	50	1			32
*09	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	3166	2	39	9	Y	35	37	1			30
10	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3415	2	41	9	Y	37	39	1			28
*11	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3055	2	43	9	Y	39	39	1			28
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 34,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1574	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1400	N	1246	-0-	-154	-0-	1224	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1484	2	14	9	Y	13	18	1			10
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1068	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1041	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1232	2	13	9	Y	12	10	1			12
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	Y	13	14	1			11
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1487	2	19	9	Y	17	15	1			13
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	987	-0-	-501	-0-	968	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	15	17	1			10
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	303	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	Y	1	4	1			3
04	3000	N	3910	-0-	910	910	3858	2	52	9	Y	47	24	1			26
05	3100	N	3711	-0-	611	1521	3666	2	45	9	Y	41	31	1			36
06	3000	N	3378	-0-	378	1899	3339	2	39	9	Y	35	37	1			34
07	4943	X	3044	-0-	-1899	-0-	3005	2	39	9	Y	35	38	1			31
*08	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	3214	2	37	9	Y	34	38	1			27
*09	3660	X	2942	-0-	-718	-0-	2908	2	34	9	Y	31	32	1			26
10	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	2982	2	34	9	Y	31	33	1			24
*11	3390	X	2861	-0-	-529	-0-	2825	2	36	9	Y	33	33	1			24
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 29,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1381	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1194	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	18	1			10
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1175	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1012	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1426	N	653	-0-	-773	-0-	642	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1178	N	599	-0-	-579	-0-	591	2	8	9	Y	7	11	1			5
*09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	989	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5	6	1			4
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	904	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	976	2	14	9	Y	13	13	1			8
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	843	-0-	-459	-0-	830	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1007	2	12	9	Y	11	13	1			9
09	1050	N	884	-0-	-166	-0-	874	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1			8
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	2	10	9	Y	9	10	1			7
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1868	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1673	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1366	2	19	9	Y	17	15	1			16
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	18	1			15
06	1620	N	806	-0-	-814	-0-	797	2	9	9	Y	8	15	1			8
07	1426	N	758	-0-	-668	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	11	1			15
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1895	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 17,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1182	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1300	2	15	9	Y	14	17	1			10
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1259	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1222	2	17	9	Y	15	14	1	2	8	12
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1199	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1125	2	13	9	Y	12	13	1			10
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1115	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	12	1			8
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1196	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1258	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1241	2	15	9	Y	14	12	1			12
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1132	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1364	N	906	-0-	-458	-0-	895	2	11	9	Y	10	13	1			8
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1054	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2101	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1492	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1568	N	1248	-0-	-320	-0-	1228	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1564	2	15	9	Y	14	18	1			10
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	2	21	9	Y	19	14	1			15
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	15	1			16
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1353	2	19	9	Y	17	18	1			15
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	Y	17	18	1			14
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	902	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	1080	N	482	-0-	-598	-0-	471	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	800	2	9	9	Y	8	6	1			8
07	496	N	298	-0-	-198	-0-	289	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	98	2	2	9	Y	2	8	1			1
*09	3000	N	3413	-0-	413	413	3412	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	471	N	58	-0-	-413	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	199	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	5	1			5
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	6	1			17
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	212	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	17	1			6
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1316	N	1170	-0-	-146	-0-	1153	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	17	1			10
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1073	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1073	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	12	1			9
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		763	-0-	763	1603	763	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		972	-0-	972	2575	972	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	3439	864	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	910	-0-	-2190	1249	910	2			Y	-0-					-0-
*09	2240	N	991	-0-	-1249	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1726	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1552	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1752	2	23	9	Y	21	23	1			13
04	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1425	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	1166	2	13	9	Y	12	16	1			12
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	Y	17	14	1			14
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	2	17	9	Y	15	16	1			12
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1331	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1180	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1038	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1209	N	85	-0-	-1124	-0-	83	2	2	9	Y	2	12	1			1
06	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	806	N	17	-0-	-789	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	90	N	14	-0-	-76	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	429	-0-	-470	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	384	-0-	-486	-0-	383	2	1	9	Y	1	4	1			4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	5	1			9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	9	1			7
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	8	1			7
*08	806	N	286	-0-	-520	-0-	284	2	2	9	Y	2	7	1			2
*09	750	N	299	-0-	-451	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1492	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1378	2	19	9	Y	17	14	1			14
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1297	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1109	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1220	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	988	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	902	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1170	N	684	-0-	-486	-0-	674	2	10	9	Y	9	8	1			9
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	571	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	331	-0-	-569	-0-	328	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	4	1			3
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	7	1			14
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	132	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3					3
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	4	1			8
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	110	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	Y	6	7	1			4
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	5	1			5
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	4	1			3
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1056	-0-		-29	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	896	-0-		-282	-0-	6	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	763	-0-		-257	-0-	24	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1056	-0-		-184	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	847	-0-		-173	-0-	36	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-		-50	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	1424	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-		-64	-0-	1179	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1235	-0-		-160	-0-	1217	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1350	N	1338	-0-		-12	-0-	1324	2	14	9	Y	13	11	1			12
05	1333	N	1232	-0-		-101	-0-	1217	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	12	1			13
07	1395	N	1253	-0-		-142	-0-	1238	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1240	N	1226	-0-		-14	-0-	1212	2	14	9	Y	13	15	1			10
09	1260	N	1117	-0-		-143	-0-	1104	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	1939	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	1535	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1147	N	NO RPT	-0-		-1147	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2349	-0-		-7	-0-	2324	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	2080	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	2030	2	35	9	Y	32	31	1			17
04	1350	N	782	-0-		-568	-0-	758	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	1395	N	718	-0-		-677	-0-	709	2	9	9	Y	8	21	1			7
06	1350	N	896	-0-		-454	-0-	886	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	2282	2	26	9	Y	24	13	1			19
09	900	N	548	-0-		-352	-0-	524	2	24	9	Y	22	22	1			19
10	1860	N	564	-0-		-1296	-0-	540	2	24	9	Y	22	24	1			17
*11	1440	N	672	-0-		-768	-0-	646	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	9	1			5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	6	1			2
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1128	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	12	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1489	2	18	9	Y	16	17	1			13
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1261	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1412	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	601	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	638	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	430	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	595	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	150	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	Y	7	7	1			6
*09	600	N	552	-0-	-48	-0-	544	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	1			1
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	1	5			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2064	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2181	2	34	9	Y	31	31	1			17
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	2	26	9	Y	24	20	1			21
05	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1680	2	22	9	Y	20	24	1			17
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	1494	2	18	9	Y	16	18	1			14
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1833	2	23	9	Y	21	19	1			16
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1699	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	6	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	33	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	923	-0-	-247	-0-	39	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	911	-0-	-143	-0-	38	1	873	2	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	1170	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	9	Y	23	21	1			12
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	14
05	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1162	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1092	2	13	9	Y	12	12	1			11
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1399	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	2	21	9	Y	19	14	1			15
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1233	2	18	9	Y	16	18	1			13
*11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1073	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	94	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	72	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	17	1	2467	2	Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	78	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	90	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	86	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	91	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2098	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	77	1	1759	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1997	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1545	2	46	9	Y	42	30	1			17
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	Y	12	14	1			15
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	19	1			26
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	26	1			21
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1260	2	23	9	Y	21	23	1			19
*08	2046	N	1115	-0-	-931	-0-	1102	2	13	9	Y	12	22	1			9
*09	1980	N	1108	-0-	-872	-0-	1096	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1958	2	26	9	Y	24	24	1			14
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	26	1			14
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	Y	23	18	1			19
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	2	20	9	Y	18	19	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	Y	19	20	1			17
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20	21	1			16
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22	6	1			20
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2576	2	30	9	Y	27	21	1			26
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	Y	27	29	1			24
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2622	2	31	9	Y	28	30	1			22
*09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2614	2	28	9	Y	25	26	1			21
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2753	2	29	9	Y	26	27	1			20
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	2	29	9	Y	26	27	1			19
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	108	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	388	-0-	-1379	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	53	-0-	-877	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	147	1	856	2	Y	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	181	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	1	1			1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	180	N	111	-0-	-69	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1041	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	53	1	1134	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	48	1	1046	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	48	1	1095	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	292	-0-	-1024	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	319	-0-	-952	-0-	2	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	67	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3560	-0-	460	460	159	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2558	-0-	-442	18	112	1	2446	2	Y	-0-					-0-
07	2571	N	2553	-0-	-18	-0-	107	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	99	1	2222	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	69	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	1556	-0-	-1823	-0-	66	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*11	2550	X	1683	-0-	-867	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2192	2	29	9	Y	26	27	1			15
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	21	1			18
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1934	2	30	9	Y	27	29	1			16
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1891	2	23	9	Y	21	18	1			19
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1			18
06	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1375	2	15	9	Y	14	18	1			14
07	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1704	2	17	9	Y	15	16	1			13
*08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1613	2	19	9	Y	17	16	1			14
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1988	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 20,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	866	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	727	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	980	2	10	9	Y	9	11	1			6
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	Y	13	9	1			10
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	828	2	9	9	Y	8	10	1			8
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	752	2	10	9	Y	9	9	1			8
*08	992	N	872	-0-	-120	-0-	862	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	Y	8	9	1			6
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20	18	1			10
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			14
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	14	1			12
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	Y	13	14	1			11
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1303	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13	13	1			10
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	1	1			6
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	6	1			12
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	14	1			11
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	Y	14	14	1			11
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	Y	12	13	1			10
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-		-75	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	36	-0-		-48	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	874	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1012	2	18	9	Y	16	11	1			12
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	801	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	662	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	602	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	Y	8	7	1			7
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	715	2	8	9	Y	7	8	1			6
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	73	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	68	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	866	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	2	19	9	Y	17	12	1			14
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	Y	15	16	1			12
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	108	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	416	-0-	-424	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	201	-0-	-579	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	830	-0-	-782	-0-	171	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	189	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	189	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	183	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	335	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	360	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			2
*08	341	N	320	-0-	-21	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			2
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	2	18	9	Y	16	14	1			8
04	900	N	756	-0-	-144	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	902	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	688	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	Y	12	10	1			9
09	780	N	645	-0-	-135	-0-	633	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	16	1			12
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	20	23	1			6
							22	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	20	15	1			11
							22	9									
08	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	63	1	1420	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	78	1	1771	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	2	Y	28	23	1			12
							31	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	66	1	1510	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1342	2	20	9	Y	18	20	1			11
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1271	2	15	9	Y	14	12	1			13
05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1166	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	958	-0-	-362	-0-	946	2	12	9	Y	11	12	1			10
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	Y	19	13	1			15
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	72	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	67	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	246	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	195	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	4	1			11
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	992	N	936	-0-	-56	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			8
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		454	-0-	454	454	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1038	-0-	1038	1492	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1407	-0-	1407	2899	59	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1483	-0-	-1617	1282	63	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	2830	N	1548	-0-	-1282	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	78	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	734	-0-	-444	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	2	8			1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	1	1			4
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	5	5	1			4
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2596	2	30	9	Y	27	9	1			22
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2116	2	28	9	Y	25	26	1			21
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2261	2	28	9	Y	25	27	1			19
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2126	2	30	9	Y	27	27	1			19
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	24	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	196	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	181	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	168	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	785	-0-	-610	-0-	162	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	173	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	185	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	181	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	9	1			17
03	14B2 EXT		5926	-0-	5926	5926	41	1	5849	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
04	14B2 EXT		5694	-0-	5694	11620	180	1	5474	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
05	14B2 EXT		4684	-0-	4684	16304	208	1	4440	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
06	21077	X	4773	-0-	-16304	-0-	208	1	4534	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
07	5921	X	4403	-0-	-1518	-0-	183	1	4189	2	Y	28	21	1			16
							31	9									
08	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	163	1	3683	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
09	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	168	1	3823	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
10	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	164	1	3725	2	Y	39	32	1			17
							43	9									
*11	4770	X	3878	-0-	-892	-0-	161	1	3673	2	Y	40	43	1			14
							44	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	150	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	841	-0-	-299	-0-	96	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	124	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	374	-0-	-587	-0-	77	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	114	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	149	1	864	2	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	154	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	3237	-0-	237	237	3192	2	45	9	Y	41	20	1			21
05	3100	N	3340	-0-	240	477	3299	2	41	9	Y	37	26	1			32
06	3000	N	3292	-0-	292	769	3255	2	37	9	Y	34	33	1			33
07	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	3030	2	37	9	Y	34	37	1			30
*08	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3147	2	37	9	Y	34	37	1			27
*09	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2912	2	33	9	Y	30	31	1			26
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	2953	2	33	9	Y	30	33	1			23
*11	3300	X	2785	-0-	-515	-0-	2749	2	36	9	Y	33	33	1			23
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	49	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	1	1			14
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15	16	1			13
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2327	2	28	9	Y	25	18	1			20
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2046	2	24	9	Y	22	24	1			17
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1722	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	Y	19	17	1			15
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17	20	1			12
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	Y	9	10	1			11
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1000	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1085	N	600	-0-	-485	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1395	N	610	-0-	-785	-0-	602	2	8	9	Y	7	11	1			5
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2422	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	Y	5	6	1			4
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	192	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1010	-0-	-222	-0-	119	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	138	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	859	-0-	-521	-0-	98	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	741	-0-	-309	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	125	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	134	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	128	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1534	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	2	19	9	Y	17	19	1			11
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1391	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1364	N	895	-0-	-469	-0-	884	2	11	9	Y	10	14	1			8
09	1320	N	796	-0-	-524	-0-	787	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1265	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1159	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	30	1			17
02	1764	N	1578	-0-	-186	-0-	1549	2	29	9	Y	26	23	1			20
03	1953	N	1409	-0-	-544	-0-	1391	2	18	9	Y	16	23	1			13
04	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1717	2	15	9	Y	14	13	1			14
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	17	1			24
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	Y	23	24	1			23
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	26	1			21
*08	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	1904	2	22	9	Y	20	25	1			16
*09	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1742	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	Y	18	20	1			14
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2123	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1181	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1295	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1013	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1220	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			11
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	Y	13	13	1			10
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	921	2	45	9	Y	41	41	1			25
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	Y	45	40	1			30
03	744	N	577	-0-	-167	-0-	4	1	510	2	Y	57	58	1			29
							63	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	64	77	1			16
							70	9									
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	22	1	471	2	Y	64	57	1			23
							70	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	50	57	1			16
							55	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	50	38	1			28
							55	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	Y	57	76	1			9
							63	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1646	2	Y	66	56	1			19
							73	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	Y	70	58	1			31
							77	9									
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1270	2	Y	69	75	1			25
							76	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	368	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	282	-0-	-338	-0-	279	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	379	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	211	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	3	1			2
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	184	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	3	1			2
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-	2	5			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	5	1			17
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	2	20	9	Y	18	19	1			16
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2365	2	28	9	Y	25	21	1			20
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2340	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2123	2	25	9	Y	23	24	1			18
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	24	1			17
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1026	-0-	-648	-0-	1012	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1344	N	992	-0-	-352	-0-	980	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	11	1			11
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	Y	18	18	1			14
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1474	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1463	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			7
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	616	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	961	N	576	-0-	-385	-0-	569	2	7	9	Y	6	9	1			5
04	930	N	372	-0-	-558	-0-	365	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	8	1			18
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	Y	20	18	1			20
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	Y	22	23	1			19
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1936	2	22	9	Y	20	23	1			16
09	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1772	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1753	2	20	9	Y	18	20	1			14
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	964	2	113	9	Y	103	116	1			61
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1353	2	128	9	Y	116	93	1			84
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	969	2	Y	135	146	1			73
							149	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	152	182	1			43
							167	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	149	134	1			58
							164	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	119	135	1			42
							131	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	116	89	1			69
							128	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1090	2	Y	136	180	1			25
							150	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	156	133	1			48
							172	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1297	2	Y	165	137	1			76
							182	9									
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	163	177	1			62
							179	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4155	-0-	1055	1055	29	1	4126	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3967	-0-	967	2022	126	1	3841	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	2611	165	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	5922	X	3311	-0-	-2611	-0-	145	1	3166	2	Y	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	136	1	3108	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	129	1	2913	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	115	1	2609	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2703	-0-	-986	-0-	114	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	107	1	2437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	61	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	64	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	61	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	Y	17	17	1			10
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	61	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			Y	-0-	1	1	5	5	5
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-	4	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	33	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	275	-0-	-810	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	53	-0-	-939	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1344	N	1161	-0-	-183	-0-	1146	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			10
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1279	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1129	2	13	9	Y	12	15	1			11
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1344	2	15	9	Y	14	11	1			14
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	15	1			12
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1326	2	15	9	Y	14	15	1			11
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1268	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	92	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	93	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	84	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	73	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	108	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	107	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	113	1	656	2	Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4138	-0-	1138	1138	132	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3866	-0-	766	1904	173	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3180	-0-	180	2084	140	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	5083	X	2999	-0-	-2084	-0-	125	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	122	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	111	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	108	1	2459	2	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1957	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2129	2	35	9	Y	32	29	1			16
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	Y	24	19	1			21
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	Y	23	24	1			20
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	Y	21	20	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	Y	22	24	1			19
*08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1797	2	21	9	Y	19	23	1			15
*09	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	1822	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1744	2	19	9	Y	17	19	1			13
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	Y	18	16	1			9
04	1110	N	850	-0-	-260	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	803	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	721	2	13	9	Y	12	12	1			10
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	11	1			7
*09	810	N	724	-0-	-86	-0-	715	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	2	8	9	Y	7	8	1			6
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	215	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1719	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	131	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	879	-0-	-516	-0-	181	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	221	1	1468	2	Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	206	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	227	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	134	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	119	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	135	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	114	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	732	-0-	-322	-0-	151	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	149	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	137	1	799	2	Y	-0-					-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	122	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2033	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	1116	N	722	-0-	-394	-0-	713	2	9	9	Y	8	15	1			9
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	594	2	6	9	Y	5	7	1			7
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	2	23	9	Y	21	10	1			18
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	18	1			30
07	3100	N	4954	-0-	1854	1854	4921	2	33	9	Y	30	33	1			27
*08	3100	N	1525	-0-	-1575	279	1506	2	19	9	Y	17	31	1			13
*09	1771	N	1492	-0-	-279	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	16	1			11
*11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1425	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	734	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	675	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	710	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	595	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	364	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	386	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1459	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1355	2	21	9	Y	19	13	1			14
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	127	1	813	2	Y	32	47	1			13
							35	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	Y	39	43	1			9
							43	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	904	2	Y	31	20	1			20
							34	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	93	1	721	2	Y	37	38	1			19
							41	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	35	39	1			15
							39	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	85	1	665	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	91	1	664	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
08	930	N	473	-0-	-457	-0-	91	1	351	2	Y	28	20	1			19
							31	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	737	2	Y	21	19	1			21
							23	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	148	1	862	2	Y	39	39	1			21
							43	9									
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	139	1	778	2	Y	36	38	1			19
							40	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	167	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	116	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	148	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	136	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	153	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	137	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	168	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	179	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	169	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1349	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1244	2	15	9	Y	14	13	1			11
*09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	922	2	12	9	Y	11	12	1			10
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	99	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	110	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	95	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	83	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	98	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	1336	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1391	2	20	9	Y	18	20	1			11
04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1323	2	18	9	Y	16	13	1			14
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1052	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1110	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2489	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2215	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	6
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	383	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	775	N	420	-0-	-355	-0-	414	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	341	-0-	-379	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	221	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	101	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	83	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	103	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	86	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	79	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	388	-0-	-356	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	93	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	114	1	666	2	Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	175	1	1121	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	131	1	978	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	146	1	992	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	127	1	980	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	117	1	955	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	109	1	851	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	115	1	838	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	529	-0-	-556	-0-	109	1	420	2	Y	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	127	1	840	2	Y	-0-			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	144	1	840	2	Y	-0-			-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	136	1	761	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	990	-0-	-250	-0-	976	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	877	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1532	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	Y	22	14	1			15
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1247	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1299	2	15	9	Y	14	15	1			11
*09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1238	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	Y	12	13	1			10
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	158	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	155	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	176	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	198	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	638	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	385	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	624	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	495	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	6	1			7
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	9	1			6
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1485	2	22	9	Y	20	20	1			12
04	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1527	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1411	2	19	9	Y	17	18	1			15
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16	18	1			13
09	1470	N	700	-0-	-770	-0-	682	2	18	9	Y	16	16	1			13
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	16	1			12
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	16	1			12
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	559	-0-	-281	-0-	18	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1490	2	116	9	Y	105	123	1			62
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1326	2	121	9	Y	110	90	1			82
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	2	Y	127	139	1			70
							140	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	142	171	1			41
							156	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	2	Y	140	125	1			56
							154	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	Y	111	127	1			40
							122	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	101	1	2321	2	Y	109	83	1			66
							120	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2230	2	Y	127	168	1			25
							140	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	2	Y	146	125	1			46
							161	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	154	128	1			72
							169	9									
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	Y	154	166	1			60
							169	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2364	2	42	9	Y	38	33	1			19
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2249	2	29	9	Y	26	22	1			23
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2136	2	26	9	Y	24	26	1			21
06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2005	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	1790	2	24	9	Y	22	23	1			19
*08	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	1851	2	22	9	Y	20	23	1			16
*09	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	1807	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1901	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1830	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18	18	1			10
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	2	14	9	Y	13	11	1			12
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	606	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	11	1			9
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	477	2	12	9	Y	11	11	1			8
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	957	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	837	2	10	9	Y	9	10	1			8
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			8
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1049	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	900	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21	21	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	Y	23	20	1			15
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	Y	29	29	1			15
							32	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	2	Y	31	38	1			8
							34	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	74	1	1585	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	25	19	1			14
							28	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	2	Y	31	38	1	2	8	5
							34	9									
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	66	1	1498	2	Y	32	28	1			9
							35	9									
10	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	67	1	1527	2	Y	35	29	1			15
							39	9									
*11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	67	1	1537	2	Y	34	37	1			12
							37	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	4	1	608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	29	1	882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	30	1	672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	40	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	256	-0-	-1046	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	96	-0-	-684	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	68	-0-	-142	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	8	1	1208	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	48	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1472	2	44	9	Y	40	57	1			23
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1302	2	41	9	Y	37	26	1			34
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	10	1	1427	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	Y	41	50	1			15
							45	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	2	Y	42	37	1			20
							46	9									
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	58	1	1270	2	Y	32	37	1			15
							35	9									
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	60	1	1371	2	Y	32	24	1			23
							35	9									
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	61	1	1381	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	42	36	1			17
							46	9									
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	59	1	1345	2	Y	45	37	1			25
							50	9									
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	45	49	1			21
							50	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	61	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1224	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	968	2	15	9	Y	14	12	1			13
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	1260	N	324	-0-	-936	-0-	321	2	3	9	Y	3					3
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	1			3
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	6	1			13
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1370	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	47	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	Y	35	36	1			21
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	Y	41	35	1			27
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	50	51	1			26
							55	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	Y	57	68	1			15
							63	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	55	50	1			20
							61	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	45	51	1			14
							50	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	44	33	1			25
							48	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	2	Y	50	67	1			8
							55	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	59	50	1			17
							65	9									
10	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	50	1	1134	2	Y	61	51	1			27
							67	9									
*11	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	55	1	1250	2	Y	61	66	1			22
							67	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	4	1			3
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1124	2	14	9	Y	13	6	1			10
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	592	2	12	9	Y	11	12	1			8
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	137 97	1 9	875	2	Y	88	130	1			36
02	1176	N	1032	-0-	-144	-0-	108 117	1 9	807	2	Y	106	118	1			24
03	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	135 94	1 9	916	2	Y	85	54	1			55
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	108 111	1 9	837	2	Y	101	104	1			52
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	106 107	1 9	867	2	Y	97	108	1			41
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	107 86	1 9	837	2	Y	78	107	1			12
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	115 79	1 9	841	2	Y	72	53	1			31
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	83 84	1 9	319	2	Y	76	54	1			53
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	121 63	1 9	804	2	Y	57	52	1			58
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	151 118	1 9	879	2	Y	107	106	1			59
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	140 109	1 9	780	2	Y	99	105	1			53
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	174	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1	2	5	1
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	1	1			5
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	Y	6	6	1			5
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	55	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	935	-0-	-429	-0-	6	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	36	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	43	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	790	-0-	-260	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	29	1	877	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1295	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	47	1	1067	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	60	1	1357	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2332	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	22	1			19
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2053	2	30	9	Y	27	29	1			17
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2043	2	25	9	Y	23	23	1			20
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1864	2	22	9	Y	20	22	1			18
*08	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1803	2	21	9	Y	19	22	1			15
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19	9	Y	17	19	1			13
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	627	2	6	9	Y	5	12	1			3
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3					6
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	-0-					2
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					2
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					2
07	744	N	112	-0-	-632	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					2
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					2
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					2
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					2
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	2	Y	-0-					2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	7	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	32	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	48	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-		-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-		-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	4	3	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	15	-0-	-171		-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-		-0-	424	2	6	9	Y	5	1	1			4
09	855	N	855	-0-	-0-		-0-	852	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	965	N	965	-0-	-0-		-0-	961	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	985	N	985	-0-	-0-		-0-	981	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	868	N	NO RPT	-0-	-868		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-		-0-	538	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	552	N	552	-0-	-0-		-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	691	N	691	-0-	-0-		-0-	681	2	10	9	Y	9	8	1			5
04	795	N	795	-0-	-0-		-0-	786	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1162	N	1162	-0-	-0-		-0-	1149	2	13	9	Y	12	8	1			11
06	1227	N	1227	-0-	-0-		-0-	1214	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			11
*08	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	1310	2	15	9	Y	14	14	1			11
*09	1301	N	1301	-0-	-0-		-0-	1287	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1234	N	1234	-0-	-0-		-0-	1220	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	1124	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-		-0-	645	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	612	N	612	-0-	-0-		-0-	605	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	557	-0-	-94		-0-	547	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	630	N	519	-0-	-111		-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	682	N	492	-0-	-190		-0-	485	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	429	-0-	-111		-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1050	N	1050	-0-	-0-		-0-	1044	2	6	9	Y	5	5	1			4
*08	496	N	467	-0-	-29		-0-	461	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	420	N	365	-0-	-55		-0-	359	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	775	N	476	-0-	-299		-0-	472	2	4	9	Y	4	5	1			3
*11	443	N	443	-0-	-0-		-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1615	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1586	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18	15	1			15
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	Y	19	18	1			16
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	17	1			20
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2704	2	24	9	Y	22	23	1			19
*08	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1480	2	18	9	Y	16	22	1			13
09	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1561	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1624	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	Y	18	15	1			15
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	16	1			15
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	Y	19	18	1			15
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1080	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16	15	1			8
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	740	2	25	9	Y	23	15	1			16
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	633	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	902	2	11	9	Y	10	8	1			8
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	Y	13	16	1			9
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	Y	11	13	1			9
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11	11	1			8
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	914	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	939	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	970	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1054	N	579	-0-	-475	-0-	568	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	992	N	356	-0-	-636	-0-	352	2	4	9	Y	4	10	1			3
09	1020	N	361	-0-	-659	-0-	358	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	414	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1242	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	785	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	904	-0-	-212	-0-	893	2	11	9	Y	10	12	1			7
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	10	1			12
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	12	1			11
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1064	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1041	2	13	9	Y	12	13	1			9
*09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1027	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	11	1			8
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	174	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	934	-0-	-326	-0-	110	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	159	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	114	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	630	-0-	-517	-0-	130	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	150	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	159	1	924	2	Y	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	2	12	9	Y	11	12	1			7
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	810	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	888	2	12	9	Y	11	12	1			7
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	930	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	880	2	13	9	Y	12	12	1			10
*08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	838	2	9	9	Y	8	11	1			7
09	1020	N	508	-0-	-512	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	770	2	9	9	Y	8	9	1			6
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-		-0-	-0-	3	1	439	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	412	-0-		-68	-0-	13	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-		-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-		-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-			-0-
07	570	N	570	-0-		-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	517	-0-		-41	-0-	22	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	400	-0-		-50	-0-	17	1	383	2	Y	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-		-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-			-0-
*11	564	N	564	-0-		-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	418	-0-		-419	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
02	644	N	450	-0-		-194	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	398	-0-		-67	-0-	3	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-	22	1	663	2	Y	-0-			-0-
05	759	N	759	-0-		-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-		-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	454	-0-		-259	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	596	-0-		-148	-0-	25	1	571	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	517	-0-		-83	-0-	22	1	495	2	Y	-0-			-0-
10	606	N	606	-0-		-0-	-0-	26	1	580	2	Y	-0-			-0-
*11	609	N	609	-0-		-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	1567	2			Y	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-
03	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	11	1	1615	2	Y	-0-			-0-
04	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	45	1	1367	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1299	-0-		-96	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-			-0-
08	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	62	1	1414	2	Y	-0-			-0-
10	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*11	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1551	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1664	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	19	1			15
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1638	2	20	9	Y	18	19	1			14
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1597	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1569	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	868	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	868	N	594	-0-	-274	-0-	586	2	8	9	Y	7	9	1			5
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	652	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	Y	5	6	1			4
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	15	1	95	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	71	71	1	2	8	16
							78	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	Y	75	41	1	2	8	48
							83	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	2	Y	87	90	1			45
							96	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	Y	83	93	1			35
							91	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1086	2	Y	69	93	1			11
							76	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	169	1	1231	2	Y	62	46	1			27
							68	9									
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	181	1	696	2	Y	66	47	1			46
							73	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	2	Y	49	45	1			50
							54	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	204	1	1188	2	Y	93	92	1			51
							102	9									
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	194	1	1082	2	Y	86	91	1			46
							95	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	63	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	51	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	152	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	143	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	129	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	616	-0-	-438	-0-	127	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	134	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	146	1	847	2	Y	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	150	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1619	2	23	9	Y	21	21	1			12
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	Y	19	15	1			16
05	1426	N	734	-0-	-692	-0-	725	2	9	9	Y	8	17	1			7
06	1380	N	590	-0-	-790	-0-	583	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1009	2	7	9	Y	6	7	1			5
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	Y	20	9	1			16
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	284	-0-	-274	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			4
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5	5	1			4
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	5	1			4
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1922	2	28	9	Y	25	20	1			11
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	18	1			19
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	785	2	10	9	Y	9	20	1			8
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	651	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	675	2	7	9	Y	6	7	1			6
*08	775	N	688	-0-	-87	-0-	679	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	542	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	226	1	1445	2	Y	111	165	1			45
							122	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	174	1	1300	2	Y	136	150	1			31
							150	9									
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	198	1	1345	2	Y	108	69	1			70
							119	9									
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	165	1	1276	2	Y	129	133	1			66
							142	9									
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	159	1	1298	2	Y	123	137	1			52
							135	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	171	1	1338	2	Y	100	136	1			16
							110	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	192	1	1400	2	Y	91	68	1			39
							100	9									
08	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	197	1	757	2	Y	98	69	1			68
							108	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	214	1	1419	2	Y	72	66	1			74
							79	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	231	1	1342	2	Y	136	135	1			75
							150	9									
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	Y	127	134	1			68
							140	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1380	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1470	2	21	9	Y	19	20	1			12
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	15	13	1			14
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	20	1			16
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1775	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1609	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	1999	2	31	9	Y	28	28	1			17
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	1716	2	26	9	Y	24	22	1			19
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	2	22	9	Y	20	25	1			14
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	Y	28	20	1			22
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1624	2	20	9	Y	18	24	1			16
06	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	Y	15	17	1			14
*08	1643	N	1073	-0-	-570	-0-	1060	2	13	9	Y	12	17	1			9
*09	1560	N	842	-0-	-718	-0-	831	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	2139	N	885	-0-	-1254	-0-	874	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	558	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	540	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	467	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	510	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	411	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			5
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	6	1			4
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2038	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	Y	33	30	1			17
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2581	2	32	9	Y	29	22	1			24
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	27	1			23
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2847	2	34	9	Y	31	33	1			27
*08	3100	N	3209	-0-	109	109	3172	2	37	9	Y	34	34	1			27
*09	3000	N	3155	-0-	155	264	3122	2	33	9	Y	30	31	1			26
10	3100	N	3383	-0-	283	547	3349	2	34	9	Y	31	33	1			24
*11	3000	N	3108	-0-	108	655	3073	2	35	9	Y	32	33	1			23
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 30,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1724	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1556	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1403	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1115	2	12	9	Y	11	14	1			11
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1518	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	20	9	Y	18	14	1			14
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1727	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	Y	17	38	1			9
02	1652	N	1452	-0-	-200	-0-	1443	2	9	9	Y	8					17
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	12	1	1748	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	55	1	1657	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	71	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	72	1	1650	2	Y	-0-					6
08	1612	N	800	-0-	-812	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	58	1	1326	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	87	1	1968	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15	15	1			9
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	Y	8	12	1			7
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	10	1			8
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1007	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	566	-0-	-694	-0-	552	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1178	N	475	-0-	-703	-0-	472	2	3	9	Y	3	8	1			5
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	7	1			14
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1633	2	18	9	Y	16	14	1			16
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	19	1			15
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	19	1			13
*09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1011	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1052	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	990	N	823	-0-	-167	-0-	805	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	950	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1363	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	58	1	1329	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
*11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	55	1	1255	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1541	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1484	N	1403	-0-	-81	-0-	1384	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			12
04	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	1018	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1550	N	823	-0-	-727	-0-	813	2	10	9	Y	9	16	1			8
06	1470	N	680	-0-	-790	-0-	672	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	710	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	9	1			10
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1652	2	21	9	Y	19	20	1			11
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	16	1			13
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1638	2	24	9	Y	22	22	1			13
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1875	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2569	2	32	9	Y	29	20	1			25
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2720	2	31	9	Y	28	26	1			27
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	Y	29	31	1			25
*08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1349	2	15	9	Y	14	28	1			11
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	15	1			8
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	921	2	11	9	Y	10	10	1			8
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	10	1			8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	Y	11	11	1			9
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11	11	1			9
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	939	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	748	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	10	1			10
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	793	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	9	1			6
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	2	28	9	Y	25	25	1			15
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1395	N	932	-0-	-463	-0-	911	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	892	2	4	9	Y	4	8	1			9
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23	12	1			20
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	Y	20	22	1			18
*08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1908	2	22	9	Y	20	22	1			16
*09	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1825	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1861	2	20	9	Y	18	20	1			14
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1736	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1069	-0-	-1194	-0-	1041	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	2072	N	696	-0-	-1376	-0-	671	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	3100	N	3578	-0-	478	478	3577	2	1	9	Y	1	10	1	2	5	6
04	3000	N	3351	-0-	351	829	3283	2	68	9	Y	62	33	1			35
05	3100	N	3053	-0-	-47	782	3016	2	37	9	Y	34	39	1			30
06	3585	X	2803	-0-	-782	-0-	2772	2	31	9	Y	28	30	1			28
07	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2593	2	32	9	Y	29	31	1			26
*08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2787	2	33	9	Y	30	32	1			24
*09	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2625	2	29	9	Y	26	27	1			23
10	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2512	2	30	9	Y	27	29	1			21
*11	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	2295	2	32	9	Y	29	29	1			21
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 27,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	9	1			10
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	883	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	811	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	899	N	873	-0-	-26	-0-	863	2	10	9	Y	9	11	1			7
09	990	N	786	-0-	-204	-0-	776	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8	9	1			6
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1458	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	Y	15	17	1			10
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	9	Y	16	15	1			15
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	16	1			13
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	Y	18	17	1			14
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1172	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	960	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1702	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27	25	1			14
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	Y	21	17	1			18
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	20	1			19
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	19	1			20
07	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1494	2	24	9	Y	22	23	1			19
*08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1682	2	19	9	Y	17	22	1			14
09	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1687	2	19	9	Y	17	17	1			14
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	2	18	9	Y	16	17	1			13
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	Y	16	17	1			12
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	68	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	60	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1287	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1372	2	17	9	Y	15	15	1			12
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1627	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1647	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	514	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	5	1	749	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	20	1	606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	36	1	826	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	876	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	832	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	660	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	691	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	652	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6	7	1			6
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13	9	1			10
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	853	2	13	9	Y	12	12	1			9
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	6	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	55	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	79	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			8
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	874	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	869	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	Y	9	9	1			8
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	840	N	692	-0-	-148	-0-	682	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	817	2	12	9	Y	11	11	1			8
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			9
*08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	904	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	930	N	863	-0-	-67	-0-	854	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	699	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	6	1			6
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	9	1			7
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	677	2	8	9	Y	7	8	1			6
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1175	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	398	-0-	-532	-0-	390	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	431	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1			4
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	8	1			9
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	10	1			5
06	900	N	462	-0-	-438	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	899	N	486	-0-	-413	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1			4
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13	7	1			10
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13	9	Y	12	12	1			9
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1541	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2051	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1512	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2095	2	24	9	Y	22	22	1			13
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2099	2	29	9	Y	26	19	1			20
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1			19
*08	2170	N	1291	-0-	-879	-0-	1276	2	15	9	Y	14	22	1			11
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	Y	12	13	1			10
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2485	2	14	9	Y	13	13	1			10
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	95	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	110	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	94	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	93	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	426	-0-	-442	-0-	88	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	127	1	737	2	Y	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	119	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10					48
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	Y	1					49
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	343	2	2	9	Y	2					51
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	256	2	1	9	Y	1					52
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-					52
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-					52
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	34	1			18
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					18
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					18
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					18
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					18
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	Y	14					68
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					70
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					72
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	573	2	1	9	Y	1					73
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			Y	-0-					73
06	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	2			Y	-0-					73
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	48	1			25
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					25
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					25
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	2			Y	-0-					25
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	2			Y	-0-					25
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	Y	21					103
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	Y	3					106
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	827	2	4	9	Y	4					110
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	713	2	1	9	Y	1					111
05	1085	N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-					111
06	810	N	347	-0-	-463	-0-	347	2			Y	-0-					111
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	73	1			38
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					38
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					38
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					38
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			Y	-0-					38
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	N	35	162	1			53
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1131	2	41	9	N	37					90
03	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1610	2	44	9	N	40					130
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1442	2	42	9	N	38					168
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	N	37					205
06	1590	N	834	-0-	-756	-0-	805	2	29	9	N	26	166	1			65
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1972	2	40	9	N	36					101
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	N	40					141
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	9	N	41					182
10	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1372	2	31	9	N	28					210
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1623	2	88	9	N	80	180	1			110
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	1					111

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

01	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	322	1	1062	3	N	5			15
						6	9							
02	1372 N	1150	-0-	-222	-0-	285	1	857	3	N	7			22
						8	9							
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	336	1	1376	3	N	11			33
						12	9							
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	319	1	1124	3	N	3	1	8	35
						3	9							
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	313	1	946	3	N	-0-			35
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	335	1	1344	3	N	2			37
						2	9							
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	344	1	1367	3	N	1			38
						1	9							
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	332	1	1219	3	N	7			45
						8	9							
09	1680 N	1357	-0-	-323	-0-	319	1	1038	3	N	-0-			45
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	334	1	1212	3	N	-0-			45
11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	313	1	1128	3	N	-0-			45
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	344	1	1323	3	N	21	4	8	62
						23	9							

TOTAL GAS PROD: 17,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30	28	1			10
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	Y	10					20
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					20
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					20
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					20
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2427	2	37	9	Y	34	32	1			22
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					24
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	Y	2					26
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	Y	5					31
10	2542	N	2008	-0-	-534	-0-	2007	2	1	9	Y	1					32
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	Y	4					36
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 25,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3510	-0-	410	410	3470	2	40	9	Y	36	35	1			95
02	2800	N	2993	-0-	193	603	2976	2	17	9	Y	15					110
03	3100	N	3226	-0-	126	729	3226	2			Y	-0-					110
04	3492	X	2763	-0-	-729	-0-	2763	2			Y	-0-					110
05	2480	X	1740	-0-	-740	-0-	1740	2			Y	-0-					110
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-	40	1			70
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					70
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					70
09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2			Y	-0-					70
10	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2409	2			Y	-0-					70
11	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	2779	2			Y	-0-					70
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 30,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	116	1	1442	3	N	-0-					55
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	N	-0-					55
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	3	N	-0-					55
04	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	83	1	1072	3	N	-0-					55
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	60	1	673	3	N	-0-					55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-					55
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	44	1	590	3	N	-0-					55
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	N	-0-					55
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	51	1	668	3	N	-0-					55
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	N	-0-					55
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	58	1	829	3	N	-0-					55
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					61
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1121	2	14	9	Y	13					74
03	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1170	2	11	9	Y	10	47	1			37
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1179	2	7	9	Y	6					43
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	Y	9					52
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					52
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			Y	-0-					52
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					52
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1213	2	62	9	Y	56					108
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					108
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	960	2	6	9	Y	5					113
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1035	2	2	9	Y	2					115

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	Y	1					72
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	2	15	9	Y	14					86
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	47	1			48
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1227	2	8	9	Y	7					55
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1259	2	10	9	Y	9					64
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			Y	-0-					64
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			Y	-0-					64
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					64
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1069	2	62	9	Y	56					120
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					120
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	986	2	6	9	Y	5					125
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	996	2	2	9	Y	2					127

TOTAL GAS PROD: 14,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					64
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14					78
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	47	1			40
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	Y	7					47
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9					56
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					56
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-					56
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					56
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1112	2	62	9	Y	56					112
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					112
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	987	2	6	9	Y	5					117
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1005	2	2	9	Y	2					119

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	17	19	1			15
							19	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	17	1	520	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	19	15	1			19
							21	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	14	18	1			15
							15	9									
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	24	1	440	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	Y	11	6	1			13
							12	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	46	1	612	3	Y	13	9	1			17
							14	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	3	8	1			12
							3	9									
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	31	1	580	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	18	1	563	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	6	1	522	2	Y	10	4	0			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
03	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	102	1	1811	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	27	1	2046	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	135	1	2454	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1699	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
07	1984	N	47	-0-	-1937	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	5	1			2
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	1			1
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	9	0			15

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	72	1	1765	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	44	1	1603	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2016	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	103	1	1671	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	135	1	1786	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	127	1	1701	3	Y	8	9	1			18
							9	9									
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	119	1	1650	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
10	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	84	1	1600	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	46	1	1372	3	Y	16	14	1			15
							18	9									
12	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	16	1	1491	2	Y	41	16	0			25
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	63	1	1749	3	Y	11	5	1		9
							12	9								
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	10	7	1		12
							11	9								
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	Y	9	11	1		10
							10	9								
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	9	1	960	3	Y	5	9	1		6
							6	9								
05	1953	N	629	-0-	-1324	-0-	32	1	595	3	Y	2	4	1		4
							2	9								
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	70	1	1218	3	Y	6	3	1		7
							7	9								
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	99	1	1399	3	Y	9	5	1		11
							10	9								
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	141	1	1900	3	Y	5	5	1		11
							6	9								
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	3	Y	1	5	1		7
							1	9								
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	3	Y	3	2	1		8
							3	9								
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	61	1	1754	3	Y	12	9	1		11
							13	9								
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	17	1	1572	2	Y	47	18	0		29
							52	9								

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1256	-0-	-728	-0-	51	1	1181	3	Y	22	25	1		19
							24	9								
02	1512	N	792	-0-	-720	-0-	18	1	763	3	Y	10	13	1		16
							11	9								
03	1705	N	908	-0-	-797	-0-	46	1	849	3	Y	12	15	1		13
							13	9								
04	1230	N	709	-0-	-521	-0-	8	1	691	3	Y	9	12	1		10
							10	9								
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	38	1	701	3	Y	7	7	1		10
							8	9								
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	36	1	592	3	Y	6	7	1		9
							7	9								
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	45	1	593	3	Y	7	6	1		10
							8	9								
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	42	1	571	3	Y	4	5	1		9
							4	9								
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	162	1	2241	3	Y	6	4	1		11
							7	9								
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	3	Y	9	4	1		16
							10	9								
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	56	1	1708	3	Y	28	17	1		27
							31	9								
12	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	24	1	2171	2	Y	26	10	0		16
							29	9								

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	573	-0-	-1907	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	858	-0-	-1512	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2014	2	39	9	Y	35	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 20,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	42	1	1049	3	Y	31	30	1			26
							34	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	23	1	878	3	Y	19	19	1			26
							21	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	9	1	915	3	Y	20	28	1			21
							22	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	58	1	952	3	Y	16	17	1			24
							18	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	Y	22	17	1			29
							24	9									
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	78	1	1049	3	Y	13	14	1			28
							14	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	3	Y	4	13	1			19
							4	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	53	1	1022	3	Y	7	7	1			19
							8	9									
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	33	1	954	3	Y	27	20	1			26
							30	9									
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	11	1	1001	2	Y	19	7	0			12
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					1
05	682	N	336	-0-	-346	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	2	1	9	Y	1					1
09	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			Y	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					1
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	59	1	1515	3	Y	44	48	1			37
							48	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1333	3	Y	27	26	1			38
							30	9									
03	1705	N	1031	-0-	-674	-0-	52	1	955	3	Y	22	36	1			24
							24	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	23	1	1619	3	Y	30	23	1			31
							33	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	Y	24	21	1			34
							26	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	3	Y	28	24	1			38
							31	9									
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	106	1	1447	3	Y	37	27	1			48
							41	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	134	1	1798	3	Y	22	23	1			47
							24	9									
09	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	100	1	1393	3	Y	6	22	1			31
							7	9									
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	88	1	1451	3	Y	11	11	1			31
							12	9									
11	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	38	1	1211	3	Y	31	32	1			30
							34	9									
12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	16	1	1476	2	Y	44	17	0			27
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2495	2	25	9	Y	23	28	1			16
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2142	2	20	9	Y	18	15	1			19
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	2	24	9	Y	22	28	1			13
04	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2167	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	2387	N	1588	-0-	-799	-0-	1574	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2267	2	23	9	Y	21	11	1			24
07	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	1996	2	12	9	Y	11	14	1			21
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	Y	15	14	1			22
09	2280	N	1614	-0-	-666	-0-	1610	2	4	9	Y	4	12	1			14
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	10	1			15
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	Y	15	12	1			18
12	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1388	2	33	9	Y	30	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	44	1	856	3	Y	22	40	1			18
							24	9									
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	19	1	809	3	Y	12	13	1			17
							13	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	3	Y	27	17	1			27
							30	9									
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	34	1	2808	3	Y	41	26	1			42
							45	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	3	Y	24	28	1			38
							26	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	3	Y	30	27	1			41
							33	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	177	1	2377	3	Y	35	29	1			47
							39	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	160	1	2156	3	Y	18	23	1			42
							20	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2079	3	Y	6	20	1			28
							7	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2090	3	Y	10	10	1			28
							11	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	21	29	1			20
							23	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1349	2	Y	13	5	0			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1032	-0-	-456	-0-		42	1	978	3	Y	11	12	1			9
								12	9									
02	1176	N	526	-0-	-650	-0-		12	1	508	3	Y	5	7	1			7
								6	9									
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-		49	1	902	3	Y	7	6	1			8
								8	9									
04	990	N	833	-0-	-157	-0-		10	1	815	3	Y	7	8	1			7
								8	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-		44	1	788	3	Y	5	5	1			7
								6	9									
06	930	N	798	-0-	-132	-0-		46	1	746	3	Y	5	5	1			7
								6	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-		63	1	831	3	Y	6	5	1			8
								7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		128	1	1718	3	Y	8	4	1			12
								9	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		109	1	1506	3	Y	2	6	1			8
								2	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		74	1	1420	3	Y	4	3	1			9
								4	9									
11	1530	N	1217	-0-	-313	-0-		37	1	1167	3	Y	12	10	1			11
								13	9									
12	1581	N	682	-0-	-899	-0-		7	1	649	2	Y	24	9	0			15
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		2090	2	18	9	Y	16	22	1			11
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		2003	2	15	9	Y	14	10	1			15
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-		2269	2	18	9	Y	16	22	1			9
04	2040	N	1661	-0-	-379	-0-		1648	2	13	9	Y	12	11	1			10
05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-		1804	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		2209	2	18	9	Y	16	9	1			19
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		2288	2	12	9	Y	11	12	1			18
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		2114	2	15	9	Y	14	12	1			20
09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-		1987	2	6	9	Y	5	11	1			14
10	2294	N	1990	-0-	-304	-0-		1980	2	10	9	Y	9	10	1			13
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-		1899	2	12	9	Y	11	10	1			14
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		2151	2	50	9	Y	45	21	1			24

TOTAL GAS PROD: 24,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	49	1	1111	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	51	1	890	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	92	1	1243	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
08	1488	N	766	-0-	-722	-0-	53	1	711	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	51	1	702	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	1333	N	828	-0-	-505	-0-	38	1	789	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	17	1	1501	2	Y	21	8	0			13
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	85	1	2235	3	Y	65	65	1			55
							72	9									
02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	58	1	2157	3	Y	46	38	1			63
							51	9									
03	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	119	1	2179	3	Y	55	60	1			58
							61	9									
04	2310	N	1583	-0-	-727	-0-	19	1	1528	3	Y	33	56	1			35
							36	9									
05	2511	N	1959	-0-	-552	-0-	101	1	1827	3	Y	28	24	1			39
							31	9									
06	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	110	1	1785	3	Y	31	28	1			42
							34	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2124	3	Y	44	30	1			56
							48	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	3	Y	27	27	1			56
							30	9									
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	115	1	1599	3	Y	7	26	1			37
							8	9									
10	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	91	1	1909	3	Y	10	13	1			34
							11	9									
11	2220	N	1131	-0-	-1089	-0-	57	1	1040	3	Y	31	36	1			29
							34	9									
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	49	19	0			30

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	98	1	2317	3	Y	67	75	1			56
							74	9									
02	2492	X	1571	-0-	-921	-0-	41	1	1500	3	Y	27	40	1			43
							30	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	156	1	2969	3	Y	65	41	1			67
							72	9									
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	33	1	2665	3	Y	50	64	1			53
							55	9									
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	134	1	2414	3	Y	34	35	1			52
							37	9									
06	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	150	1	2460	3	Y	39	37	1			54
							43	9									
07	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	189	1	2493	3	Y	47	38	1			63
							52	9									
08	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	182	1	2447	3	Y	27	30	1			60
							30	9									
09	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	153	1	2137	3	Y	8	28	1			40
							9	9									
10	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	124	1	2318	3	Y	16	14	1			42
							18	9									
11	2640	X	2341	-0-	-299	-0-	77	1	2202	3	Y	56	44	1			54
							62	9									
12	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	24	1	2220	2	Y	36	14	0			22
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 30,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1281	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2121	2	12	9	Y	11	13	1			6
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1986	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8	1			9
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	7	1			12
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	7	1			11
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	7	1			10
09	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1890	2	6	9	Y	5	6	1			9
10	2077	N	1287	-0-	-790	-0-	1284	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1867	2	8	9	Y	7	5	1			8
12	1953	N	765	-0-	-1188	-0-	736	2	29	9	Y	26	12	1			14

TOTAL GAS PROD: 21,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	3	Y	28	5	1			23
							31	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	8	16	1			15
							9	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	3	Y	20	14	1			21
							22	9									
04	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	25	1	2072	3	Y	16	20	1			17
							18	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
06	2280	N	1682	-0-	-598	-0-	97	1	1574	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
07	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	132	1	1748	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	3	Y	7	8	1			16
							8	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
10	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	69	1	1401	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	58	1	1668	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
12	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	18	1	1672	2	Y	31	12	0			19
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1599	2	8	9	Y	7	9	1			5
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2544	2	12	9	Y	11	6	1			12
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	2	8	9	Y	7	7	1			12
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2412	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	Y	5	7	1			9
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2019	2	9	9	Y	8	7	1			9
12	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1875	2	41	9	Y	37	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2397	2	81	9	Y	74	90	1			51
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	48	1			63
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2391	2	77	9	Y	70	92	1			41
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1825	2	55	9	Y	50	47	1			44
05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1831	2	56	9	Y	51	42	1			53
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2627	2	87	9	Y	79	42	1			90
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2340	2	50	9	Y	45	55	1			80
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2409	2	87	9	Y	79	52	1			107
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2202	2	6	9	Y	5	48	1			64
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36	45	1			55
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2071	2	55	9	Y	50	46	1			59
12	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2061	2	26	9	Y	24	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	485	-0-	-693	-0-	481	2	4	9	Y	4	11	1			3
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	411	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	480	N	264	-0-	-216	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9	5	1			10
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	6	1			6
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10	4	1			12
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	Y	10	7	1			15
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	Y	8	10	1			13
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	11	1			16
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	Y	13	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	8	1			9
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1859	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	Y	10	7	1			10
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7	7	1			12
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	7	1			9
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	2	9	9	Y	8	7	1			9
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1947	2	24	9	Y	22	10	1			12

TOTAL GAS PROD: 24,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1166	3	Y	21	23	1			18
							23	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	977	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	62	1	1137	3	Y	19	18	1			19
							21	9									
04	1200	N	912	-0-	-288	-0-	10	1	889	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1340	3	Y	18	12	1			22
							20	9									
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	75	1	1015	3	Y	9	11	1			20
							10	9									
09	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	76	1	1060	3	Y	2	9	1			13
							2	9									
10	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	55	1	1061	3	Y	6	5	1			14
							7	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	16	14	1			16
							18	9									
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	12	1	1114	2	Y	18	7	0			11
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	15	17	1			13
							17	9									
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	3	1	301	3	Y	10	9	1			14
							11	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	14	1	298	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	269	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	22	1	284	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	22	1	295	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	17	1	239	3	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	537	3	Y	20	8	1			20
							22	9									
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	718	2	Y	16	6	0			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4124	-0-	1024	3905	167	1	3879	3	Y	71	65	1			60
							78	9									
02	2800	N	3646	-0-	846	4751	88	1	3505	3	Y	48	42	1			66
							53	9									
03	7612	X	2861	-0-	-4751	-0-	134	1	2684	3	Y	39	63	1			42
							43	9									
04	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	18	1	1981	3	Y	26	40	1			28
							29	9									
05	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	84	1	1527	3	Y	15	19	1			24
							17	9									
06	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	120	1	1917	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	3	Y	28	18	1			35
							31	9									
08	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	157	1	2104	3	Y	16	17	1			34
							18	9									
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	170	1	2353	3	Y	6	16	1			24
							7	9									
10	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	92	1	1680	3	Y	9	8	1			25
							10	9									
11	3000	N	3758	-0-	758	758	118	1	3574	3	Y	60	28	1			57
							66	9									
*12	3100	N	3266	-0-	166	924	35	1	3198	2	Y	30	12	0			18
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 32,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

01	465	X	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			1
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			1
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	335	2	26	9	Y	24	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	142	-0-	142	142	9	1	126	3	Y	6					6
							7	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	3	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	1	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	2	1			-0-
*12	306	X	164	-0-	-142	-0-	2	1	145	2	Y	15	6	0			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2314	-0-	-786	2029	87 103	1 9	2124	3	Y	94	98	1			80
02	2800	N	2174	-0-	-626	1403	54 78	1 9	2042	3	Y	71	56	1			95
03	3100	N	2701	-0-	-399	1004	134 109	1 9	2458	3	Y	99	91	1			103
04	3000	N	2456	-0-	-544	460	28 89	1 9	2339	3	Y	81	99	1			85
05	3003	N	2543	-0-	-460	-0-	130 67	1 9	2346	3	Y	61	57	1			89
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122 63	1 9	2010	3	Y	57	63	1			83
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	145 75	1 9	1933	3	Y	68	59	1			92
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	114 35	1 9	1554	3	Y	32	44	1			80
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	175 17	1 9	2431	3	Y	15	37	1			58
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	120 30	1 9	2290	3	Y	27	21	1			64
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	59 95	1 9	1906	3	Y	86	68	1			82
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	2562	2	Y	18	7	0			11

TOTAL GAS PROD: 27,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1851	3	Y	24	32	1	20
							26	9							
02	1288	X	1171	-0-	-117	-0-	18	1	1141	3	Y	11	14	1	17
							12	9							
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	142	1	2540	3	Y	27	16	1	28
							30	9							
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28	1	2447	3	Y	23	27	1	24
							25	9							
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	3	Y	13	16	1	21
							14	9							
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	64	1	1124	3	Y	10	15	1	16
							11	9							
07	1426	N	189	-0-	-1237	-0-	13	1	175	3	Y	1	11	1	6
							1	9							
08	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	3	1	3
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1	2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	7	0	11

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1963	3	Y	29	24	1	25
							32	9							
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	3	Y	21	17	1	29
							23	9							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	120	1	2219	3	Y	26	28	1	27
							29	9							
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	26	1	2079	3	Y	21	26	1	22
							23	9							
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1238	3	Y	11	15	1	18
							12	9							
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	134	1	2209	3	Y	19	13	1	24
							21	9							
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	3	Y	18	17	1	25
							20	9							
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1833	3	Y	11	12	1	24
							12	9							
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	124	1	1723	3	Y	4	11	1	17
							4	9							
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	96	1	1795	3	Y	6	6	1	17
							7	9							
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	Y	24	18	1	23
							26	9							
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	23	1	2056	2	Y	34	13	0	21
							37	9							

TOTAL GAS PROD: 24,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60 41	1 9	1480	3	Y	37	32	1			31
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34 24	1 9	1293	3	Y	22	22	1			31
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76 32	1 9	1470	3	Y	29	30	1			30
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	17 26	1 9	1400	3	Y	24	29	1			25
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	57 14	1 9	1054	3	Y	13	17	1			21
06	1530	N	581	-0-	-949	-0-	32 9	1 9	540	3	Y	8	15	1			14
07	1488	N	568	-0-	-920	-0-	40 8	1 9	520	3	Y	7	10	1			11
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	117 18	1 9	1575	3	Y	16	5	1			22
09	570	N	355	-0-	-215	-0-	24 1	1 9	330	3	Y	1	10	1			13
10	558	N	247	-0-	-311	-0-	13 1	1 9	233	3	Y	1	5	1			9
11	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	43 25	1 9	1029	3	Y	23	10	1			22
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	1 25	1 9	80	2	Y	23	9	0			14

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1765	2	15	9	Y	14	7	1			10
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	Y	12	9	1			13
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1817	2	18	9	Y	16	20	1			9
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1572	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1837	2	15	9	Y	14	10	1			15
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	1449	2	12	9	Y	11	12	1			14
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2434	2	13	9	Y	12	8	1			18
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8	9	Y	7	12	1			13
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	Y	13	11	1			15
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2196	2	12	9	Y	11	11	1			15
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1755	2	12	9	Y	11	12	1			14
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2138	2	44	9	Y	40	18	1			22

TOTAL GAS PROD: 23,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	66	1	1622	3	Y	22	21	1	19
							24	9							
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	Y	14	13	1	20
							15	9							
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	19	19	1	20
							21	9							
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	Y	16	19	1	17
							18	9							
05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	59	1	1055	3	Y	7	11	1	13
							8	9							
06	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1	8
							4	9							
07	1736	N	764	-0-	-972	-0-	54	1	703	3	Y	6	6	1	8
							7	9							
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	155	1	2092	3	Y	12	4	1	16
							13	9							
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1869	3	Y	3	7	1	12
							3	9							
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	Y	3	4	1	11
							3	9							
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	3	Y	24	12	1	23
							26	9							
12	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	12	1	1073	2	Y	33	13	0	20
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	N	117			117
							129	9							
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	82	79	1	120
							90	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	83	85	1	118
							91	9							
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	N	-0-	84	1	34
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	75	16	1	93
							83	9							
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	16	43	1	66
							18	9							
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	23	24	1	65
							25	9							
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	12	3	6	9	N	5	65	1	5
12	248	N	18	-0-	-230	-0-	7	2	11	9	N	10	4	0	6

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	52	1	1304	3	Y	20	20	1		17
							22	9								
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	3	Y	14	12	1		19
							15	9								
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	3	Y	18	18	1		19
							20	9								
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	Y	14	18	1		15
							15	9								
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	69	1	1250	3	Y	10	10	1		15
							11	9								
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1362	3	Y	12	11	1		16
							13	9								
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1318	3	Y	14	11	1		19
							15	9								
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	88	1	1189	3	Y	8	9	1		18
							9	9								
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1257	3	Y	3	8	1		13
							3	9								
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	66	1	1287	3	Y	4	4	1		13
							4	9								
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	17	14	1		16
							19	9								
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	14	1	1266	2	Y	26	10	0		16
							29	9								

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3386	2	34	9	Y	31	46	1		21
02	3136	X	3041	-0-	-95	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20	1		26
03	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3017	2	29	9	Y	26	37	1		15
04	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2968	2	26	9	Y	24	18	1		21
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3162	2	29	9	Y	26	20	1		27
06	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	3015	2	31	9	Y	28	22	1		33
07	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3206	2	21	9	Y	19	20	1		32
08	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3046	2	21	9	Y	19	21	1		30
09	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2919	2	17	9	Y	15	19	1		26
10	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2904	2	15	9	Y	14	18	1		22
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2858	2	22	9	Y	20	18	1		24
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	2927	2	41	9	Y	37	17	1		20

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	4	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	56	2	Y	7	3	0			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	24	19	1			20
							26	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	3	Y	15	14	1			21
							17	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1765	3	Y	21	20	1			22
							23	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	Y	10	21	1			11
							11	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
07	961	N	587	-0-	-374	-0-	40	1	541	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
08	961	N	401	-0-	-560	-0-	28	1	371	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
09	930	N	343	-0-	-587	-0-	23	1	319	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	589	N	296	-0-	-293	-0-	13	1	282	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	10	1	256	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	2	1	197	2	Y	14	5	0			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	301	-0-	-595	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	575	-0-	-385	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	385	-0-	-607	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	636	-0-	-356	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	5	1	417	2	Y	12	5	0			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2807	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1917	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2610	N	2449	-0-	-161	-0-	2446	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2401	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	2	1			4
09	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2319	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2292	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2069	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	2118	2	39	9	Y	35	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 28,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2649	-0-	L	-544	-0-	101 45	1 9	2503	3	Y	41	40	1			35
02	2884	X	1806	-0-	L	-1078	-0-	40 22	1 9	1744	3	Y	20	25	1			30
03	3193	X	2731	-0-	L	-462	-0-	140 37	1 9	2554	3	Y	34	29	1			35
04	2910	X	2402	-0-	L	-508	-0-	32 30	1 9	2340	3	Y	27	34	1			28
05	2821	X	2705	-0-	L	-116	-0-	140 24	1 9	2541	3	Y	22	19	1			31
06	2640	X	2475	-0-	L	-165	-0-	140 24	1 9	2311	3	Y	22	22	1			31
07	2728	X	2569	-0-	L	-159	-0-	180 28	1 9	2361	3	Y	25	22	1			34
08	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	192 19	1 9	2576	3	Y	17	16	1			35
09	2610	X	2496	-0-	L	-114	-0-	168 4	1 9	2324	3	Y	4	16	1			23
10	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	157 11	1 9	3157	3	Y	10	8	1			25
11	2700	X	2481	-0-	L	-219	-0-	89 43	1 9	2349	3	Y	39	27	1			37
12	2790	X	2731	-0-	L	-59	-0-	29 50	1 9	2652	2	Y	45	17	0			28

TOTAL GAS PROD: 31,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2888	3	Y	32	35	1			27
							35	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	65	1	2440	3	Y	20	19	1			28
							22	9									
03	3534	X	1578	-0-	-1956	-0-	100	1	1464	3	Y	13	27	1			14
							14	9									
04	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	18	1	2063	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
05	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	138	1	2515	3	Y	15	12	1			21
							17	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2915	3	Y	19	15	1			25
							21	9									
07	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	190	1	2545	3	Y	21	18	1			28
							23	9									
08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	170	1	2289	3	Y	10	13	1			25
							11	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	223	1	3093	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
10	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	155	1	2957	3	Y	9	7	1			20
							10	9									
11	3120	X	2362	-0-	-758	-0-	91	1	2245	3	Y	24	21	1			23
							26	9									
12	3441	X	500	-0-	-2941	-0-	5	1	444	2	Y	46	18	0			28
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 29,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	68	1	1701	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	26	1	1059	3	Y	9	13	1			15
							10	9									
03	2263	N	1350	-0-	-913	-0-	70	1	1263	3	Y	15	14	1			16
							17	9									
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	17	1	1537	3	Y	14	15	1			15
							15	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	3	Y	11	10	1			16
							12	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	129	1	1740	3	Y	17	11	1			22
							19	9									
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1856	3	Y	11	11	1			22
							12	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	3	Y	3	10	1			15
							3	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	106	1	2081	3	Y	6	5	1			16
							7	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	3	Y	23	17	1			22
							25	9									
12	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	24	1	2218	2	Y	32	12	0			20
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10630	-0-	-1212	-0-	403 135	1 9	10092	3	Y	123	119	1			104
02	10696	X	8246	-0-	-2450	-0-	200 78	1 9	7968	3	Y	71	73	1			102
03	11191	X	9349	-0-	-1842	-0-	491 96	1 9	8762	3	Y	87	97	1			92
04	10830	X	10574	-0-	-256	-0-	124 96	1 9	10354	3	Y	87	88	1			91
05	10912	X	10239	-0-	-673	-0-	537 68	1 9	9634	3	Y	62	61	1			92
06	10290	X	10163	-0-	-127	-0-	582 73	1 9	9508	3	Y	66	65	1			93
07	10912	X	5137	-0-	-5775	-0-	319 68	1 9	4750	3	Y	62	66	1			89
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-	42	1			47
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	22	1			25
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-	9	1			16
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	196	76	0			120

TOTAL GAS PROD: 64,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					2
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	5	3	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					4
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	654	-0-	-1146	1374	654	3			Y	-0-					26
02	2004	N	630	-0-	-1374	-0-	630	3			Y	-0-					26
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					26
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					26
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					26
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					26
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-	20	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					6
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	172	-0-	-943	-0-	172	3			Y	-0-					8
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					8
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					8
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					8
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					8
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					8
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	311	-0-	-1489	960	311	3			Y	-0-					35
02	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	368					403
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					403
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					403
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					403
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					403
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					403
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					403
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					403
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					403
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					403
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	2374	-0-	574	12263	2374	3			Y	-0-					99
02	2800	N	2067	-0-	-733	11530	2067	3			Y	-0-					99
03	3100	N	2338	-0-	-762	10768	2338	3			Y	-0-					99
04	3000	N	2181	-0-	-819	9949	2181	3			Y	-0-					99
05	3100	N	2175	-0-	-925	9024	2175	3			Y	-0-					99
06	3000	N	2344	-0-	-656	8368	2344	3			Y	-0-					99
07	3100	N	2217	-0-	-883	7485	2217	3			Y	-0-					99
08	2000	N	2497	-0-	497	7982	2497	3			Y	-0-	57	1			42
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4982					Y	-0-					42
*10	3100	N	1554	-0-	-1546	3436	1554	3			Y	-0-					42
*11	3000	N	1148	-0-	-1852	1584	1148	3			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ G-10		56	-0-	56	56	1	1	55	2	Y	-0-					77
04	109	N	53	-0-	-56	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					77
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					77
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					77
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	820	-0-	-296	-0-	643	1	177	2	N	-0-					53
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1363	1	61	2	N	-0-					53
03	1116	X	584	-0-	-532	-0-	584	1			N	-0-					53
04	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	1			N	-0-					53
05	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	75	1			N	-0-					53
06	1080	X	162	-0-	-918	-0-	162	1			N	-0-					53
07	1116	X	21	-0-	-1095	-0-	21	1			N	-0-					53
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	N	-0-					53
*09	150	N	26	-0-	-124	-0-	15	1	11	2	N	-0-					53
*10	31	N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	N	-0-					53
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

01	3131	X	2087	-0-	-1044	-0-	266	1	1821	2	N	-0-	162	1			48
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	190	1	2475	2	N	12					60
							13	9									
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	221	1	2804	2	N	48					108
							53	9									
04	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	281	1	1945	2	N	37					145
							41	9									
05	2976	X	2109	-0-	-867	-0-	332	1	1744	2	N	30					175
							33	9									
06	2970	X	449	-0-	-2521	-0-	65	1	382	2	N	2					177
							2	9									
07	3069	X	42	-0-	-3027	-0-	4	1	38	2	N	-0-					177
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	219	1	2571	2	N	26	156	1			47
							29	9									
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	86					133
							95	9									
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1199	1	5541	2	N	69					202
							76	9									
*11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1207	1	4753	2	N	26	183	1			45
							29	9									
*12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	1227	1	4363	2	N	38					83
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 37,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	2697	2			N	-0-					148
02	3248	X	2559	-0-	-689	-0-	2552	2	7	9	N	6					154
03	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2712	2	6	9	N	5					159
04	3060	X	2478	-0-	-582	-0-	2475	2	3	9	N	3					162
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2501	2	213	9	N	194	181	1			175
06	2730	X	2324	-0-	-406	-0-	2305	2	19	9	N	17					192
07	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	2294	2	1	9	N	1	148	1			45
*08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	1468	1	826	2	N	-0-					45
*09	2640	X	2240	-0-	-400	-0-	936	1	1304	2	N	-0-					45
*10	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	1223	1	977	2	N	-0-					45
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					45
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					155
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1	54	5	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	637	-0-	-1037	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					155
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	52	1	74	2	N	-0-					155
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	28	1	25	2	N	-0-					155
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	155	1	282	2	N	-0-					155
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	71	1	267	2	N	-0-					155
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-					155
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	290	2	N	1	127	1			29
							1	9									
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	65	1	150	2	N	-0-					29
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					29
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					29
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					29
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	2	N	-0-					210
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	14	1	15	2	N	39					249
							43	9									
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	15	1	5	2	N	-0-					249
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	N	153	170	1			232
							168	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					232
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	N	-0-					232
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	21	1	28	2	N	100	148	1			184
							110	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					184
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2	2	N	-0-					184
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	6	1	2	2	N	-0-					184
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					184
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	227	-0-	-486	-0-	225	2	2	9	N	2					130
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	468	2	1	9	N	1					131
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	N	4					135
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					135
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					136
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					136
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					136
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					138
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138
11	930	N	361	-0-	-569	-0-	361	2			N	-0-					138
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					51
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					51
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					51
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					51
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			51
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					51
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					51
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					51
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					51
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	154	2	42	9	N	38					432
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	23	2	24	9	N	22					454
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					477
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11	134	1			354
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	N	33	1	8			386
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					410
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	9	N	22	2	8			430
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19	4	8			445
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					460
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17					477
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					487
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					496

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
		RECLASSIFIED TO OIL			09/22/2001								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	1		23
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		24
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		24
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-		24
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-		24
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	1		25
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1 9	N	1		26

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	N	41	3	8			133
							45	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	2	N	14	1	8			146
							15	9									
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	109	1	955	2	N	22	2	8			166
							24	9									
04	1170	N	608	-0-	-562	-0-	11	1	549	2	N	18	1	8			183
							28	4	20	9							
05	1209	N	323	-0-	-886	-0-	6	1	260	2	N	27	9	8			201
							27	4	30	9							
06	1050	N	450	-0-	-600	-0-	11	1	420	2	N	17	182	1	5	8	31
							19	9									
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	10	1	358	2	N	17	5	8			43
							19	9									
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	240	2	N	20	6	8			57
							22	9									
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	201	2	N	20	12	8			65
							22	9									
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	11	11	8			65
							12	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	32	17	8			80
							35	9									
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	N	23	18	8			85
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	739	1	3614	2	N	4					56
							4	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1259	1	3095	2	N	16					72
							18	9									
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	636	1	3776	2	N	1					73
							1	9									
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	570	1	3606	2	N	3					76
							3	9									
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	847	1	3598	2	N	4					80
							4	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	811	1	3556	2	N	5					85
							6	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	814	1	3547	2	N	-0-					85
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	765	1	3594	2	N	-0-					85
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	440	1	3578	2	N	-0-					85
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1083	1	3384	2	N	-0-					85
11	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	589	1	3389	2	N	-0-					85
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	321	1	1566	2	N	-0-					75
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	548	1	1341	2	N	-0-					75
03	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	206	1	1220	2	N	-0-					75
04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	228	1	1437	2	N	-0-					75
05	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	338	1	1431	2	N	-0-					75
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	2	N	-0-					75
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	331	1	1438	2	N	-0-					75
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					75
09	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	156	1	1261	2	N	-0-					75
10	1767	N	261	-0-	-1506	-0-	59	1	183	2	N	17					92
							19	9									
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					92
12	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	15	1	62	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					82
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					82
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	221	1	1084	2	N	-0-					38
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	376	1	928	2	N	-0-					38
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	131	1	782	2	N	-0-					38
04	1260	N	768	-0-	-492	-0-	104	1	664	2	N	-0-					38
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	218	1	932	2	N	-0-					38
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	178	1	782	2	N	-0-					38
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	179	1	784	2	N	-0-					38
08	1147	N	882	-0-	-265	-0-	154	1	728	2	N	-0-					38
09	960	N	755	-0-	-205	-0-	82	1	673	2	N	-0-					38
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	232	1	727	2	N	-0-					38
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	2	N	-0-					38
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	194	1	773	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	129	1	623	2	N	-0-					149
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	219	1	534	2	N	-0-					149
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	126	1	743	2	N	-0-					149
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	99	1	619	2	N	-0-					149
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	-0-					149
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					149
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	417	1	1796	2	N	-0-					149
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	324	1	1510	2	N	-0-					149
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					149
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	438	1	1357	2	N	-0-					149
11	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	206	1	1174	2	N	-0-					149
12	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	329	1	1297	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	410	1	2029	2	N	-0-					73
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	699	1	1737	2	N	-0-					73
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	354	1	2115	2	N	-0-					73
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	327	1	2093	2	N	-0-					73
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	444	1	1910	2	N	-0-					73
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					73
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	-0-					73
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	407	1	1935	2	N	-0-					73
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	198	1	1623	2	N	-0-					73
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	578	1	1829	2	N	-0-					73
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	354	1	2057	2	N	-0-					73
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	508	1	2035	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 28,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

01	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	108	1	1345	2	N	14					71
						15	9									
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	N	15					86
						17	9									
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	3	N	13					99
						14	9									
04	1410 N	1014	-0-	-396	-0-	108	1	898	3	N	7					106
						8	9									
05	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	84	1	958	3	N	19					125
						21	9									
06	1320 N	992	-0-	-328	-0-	72	1	913	3	N	6					131
						7	9									
07	1054 N	823	-0-	-231	-0-	804	2	19	9	N	17	133	1			15
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	84	1	871	3	N	12	3	8			24
						13	9									
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	3	11	9	N	10					34
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					44
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1088	3	N	12					56
						13	9									
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	132	1	1213	3	N	14					70
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	372	1	1437	2	N	58					230
							64	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	372	1	1184	3	N	52	192	1	1	8	89
							57	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	372	1	1380	3	N	50					139
							55	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	3	N	51	1	8			189
							56	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	N	43	187	1	1	8	44
							47	9									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	36					80
							40	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1403	2	44	9	N	40	1	8			119
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1404	2	N	41					160
							45	9									
09	1650	N	1125	-0-	-525	-0-	1091	3	34	9	N	31	1	8			190
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1307	3	40	9	N	36	189	1			37
11	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	324	1	1268	3	N	43	1	8			79
							47	9									
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	360	1	1419	3	N	52	1	8			130
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 19,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	43	1	1311	2	N	12	10	1			7
							13	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	2	N	7	9	1			5
							8	9									
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	47	1	1288	2	N	4	3	1			6
							4	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	50	1	1265	2	N	8	10	1			4
							9	9									
05	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	51	1	1172	2	N	11	10	1			5
							12	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	49	1	1186	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	50	1	1184	2	N	10	13	1			1
							11	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59	1	1360	2	N	6	4	1			3
							7	9									
09	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	50	1	987	2	N	31	22	1			12
							34	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1450	2	N	50	40	1			22
							55	9									
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	N	61	70	1			13
							67	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1167	3	19	9	N	17					65
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					67
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1184	3	1	9	N	1					68
04	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-					68
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2					70
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					70
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	849	3	8	9	N	7					77
08	1178	N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					77
09	1410	N	721	-0-	-689	-0-	721	3			N	-0-					77
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					84
11	630	N	279	-0-	-351	-0-	278	3	1	9	N	1					85
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	3157	R	3157	-0-	-0-	-0-	3133	3	24	9	N	22					87
04	6297	R	6297	-0-	-0-	-0-	6244	3	53	9	N	48					135
05	3100	N	5357	-0-	2257	2257	5318	3	39	9	N	35					170
06	15263		6743	-0-	-8520	-0-	6684	3	59	9	N	54	179	1			45
07	14230		7363	-0-	-6867	-0-	7278	3	85	9	N	77					122
08	13784		7140	-0-	-6644	-0-	7061	3	79	9	N	72					194
09	14100		7290	-0-	-6810	-0-	7223	3	67	9	N	61	183	1			72
10	12952		6724	-0-	-6228	-0-	6627	3	97	9	N	88					160
11	7832		4156	-0-	-3676	-0-	4080	3	76	9	N	69	191	1			38
*12	8734		4615	-0-	-4119	-0-	4508	3	107	9	N	97					135

TOTAL GAS PROD: 58,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1226	3	19	9	N	17					50
02	1288	N	749	-0-	-539	-0-	746	3	3	9	N	3					53
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					65
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					65
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	N	4					69
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10					79
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	3	14	9	N	13					92
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5					97
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	N	8					105
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1303	3	15	9	N	14					119
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1333	3	3	9	N	3					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 12,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	10989	-0-	-3054	-0-	240 87	1 9	10662	3	Y	79	77	1			4
02	11480	X	9932	-0-	-1548	-0-	267 72	1 9	9593	3	Y	65	62	1			7
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	355 79	1 9	12476	3	Y	72	77	1			2
04	12090	X	9460	-0-	-2630	-0-	278 56	1 9	9126	3	Y	51	49	1			4
05	11811	X	9888	-0-	-1923	-0-	283 58	1 9	9547	3	Y	53	55	1			2
06	12480	X	9264	-0-	-3216	-0-	323 61	1 9	8880	3	Y	55	51	1			6
07	12896	X	9779	-0-	-3117	-0-	301 54	1 9	9424	3	Y	49	49	1			6
08	12896	X	9707	-0-	-3189	-0-	316 55	1 9	9336	3	Y	50	54	1			2
09	9570	X	9006	-0-	-564	-0-	308 54	1 9	8644	3	Y	49	47	1			4
10	9889	X	8529	-0-	-1360	-0-	280 53	1 9	8196	3	Y	48	47	1			5
11	9450	X	9255	-0-	-195	-0-	271 55	1 9	8929	3	Y	50	52	1			3
*12	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	51 206	1 9	12355	2	Y	187	118	0	55	1	23

TOTAL GAS PROD: 121,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	15325	-0-	-3988	-0-	333 168	1 9	14824	3	Y	153	151	1			7
02	15596	X	13795	-0-	-1801	-0-	370 141	1 9	13284	3	Y	128	122	1			13
03	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	505 161	1 9	17766	3	Y	146	155	1			4
04	16440	X	15350	-0-	-1090	-0-	450 128	1 9	14772	3	Y	116	111	1			9
05	16368	X	11315	-0-	-5053	-0-	319 94	1 9	10902	3	Y	85	91	1			3
06	17850	X	12954	-0-	-4896	-0-	445 118	1 9	12391	3	Y	107	99	1			11
07	18445	X	14017	-0-	-4428	-0-	430 109	1 9	13478	3	Y	99	98	1			12
08	18445	X	13962	-0-	-4483	-0-	453 111	1 9	13398	3	Y	101	109	1			4
09	15360	X	12814	-0-	-2546	-0-	437 110	1 9	12267	3	Y	100	95	1			9
10	14012	X	10941	-0-	-3071	-0-	362 95	1 9	10484	3	Y	86	87	1			8
11	13560	X	12631	-0-	-929	-0-	368 108	1 9	12155	3	Y	98	100	1			6
*12	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	68 246	1 9	16436	2	Y	224	141	0	66	1	28

TOTAL GAS PROD: 168,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	15069	-0-	-6383	-0-	328 144	1 9	14597	3	Y	131	129	1			6
02	16772	X	14100	-0-	-2672	-0-	378 125	1 9	13597	3	Y	114	109	1			11
03	18569	X	18533	-0-	-36	-0-	509 142	1 9	17882	3	Y	129	137	1			3
04	16710	X	15622	-0-	-1088	-0-	459 113	1 9	15050	3	Y	103	98	1			8
05	15624	X	14371	-0-	-1253	-0-	416 108	1 9	13847	3	Y	98	102	1			4
06	17940	X	14075	-0-	-3865	-0-	489 112	1 9	13474	3	Y	102	95	1			11
07	18538	X	14787	-0-	-3751	-0-	454 100	1 9	14233	3	Y	91	91	1			11
08	18538	X	13889	-0-	-4649	-0-	450 97	1 9	13342	3	Y	88	95	1			4
09	15630	X	12878	-0-	-2752	-0-	440 95	1 9	12343	3	Y	86	82	1			8
10	14787	X	12303	-0-	-2484	-0-	406 92	1 9	11805	3	Y	84	84	1			8
11	14310	X	13264	-0-	-1046	-0-	387 98	1 9	12779	3	Y	89	92	1			5
*12	14787	X	14151	-0-	-636	-0-	57 184	1 9	13910	2	Y	167	105	0	49	1	21

TOTAL GAS PROD: 173,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16658	-0-	-3399	-0-	358	1	15941	3	N	326	320	1			16
							359	9									
02	18116	X	15103	-0-	-3013	-0-	401	1	14403	3	N	272	261	1			27
							299	9									
03	20057	X	19571	-0-	-486	-0-	532	1	18705	3	N	304	323	1			8
							334	9									
04	18660	X	15997	-0-	-2663	-0-	466	1	15271	3	N	236	226	1			18
							260	9									
05	17980	X	13357	-0-	-4623	-0-	347	1	12820	3	N	173	185	1			6
							190	9									
06	18930	X	12734	-0-	-6196	-0-	432	1	12080	3	N	202	187	1			21
							222	9									
07	19561	X	14066	-0-	-5495	-0-	429	1	13422	3	N	195	192	1			24
							215	9									
08	19561	X	14025	-0-	-5536	-0-	456	1	13346	3	N	203	218	1			9
							223	9									
09	15990	X	9386	-0-	-6604	-0-	311	1	8928	3	N	134	131	1			12
							147	9									
10	14074	X	13319	-0-	-755	-0-	435	1	12661	3	N	203	195	1			20
							223	9									
11	13620	X	12891	-0-	-729	-0-	373	1	12302	3	N	196	204	1			12
							216	9									
*12	14074	X	12039	-0-	-2035	-0-	48	1	11742	2	N	226	142	0	67	1	28
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 169,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	2					36
							2	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-	2	1			34
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					34
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					34
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					34
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					34
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					34
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					34
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	115	-0-	-164	-0-	18	1	95	2	Y	2					64
							2	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	2	1			62
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					62
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					62
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					62
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	Y	3					65
							3	9									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	Y	-0-	3	1			62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					62
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					62
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	2					64
							2	9									
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	11	1	67	2	Y	-0-	2	1			62

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	27	-0-	-500	-0-	6	1	20	2	Y	1					106
							1	9									
02	504	X	116	-0-	-388	-0-	31	1	83	2	Y	2	52	1			56
							2	9									
03	558	X	47	-0-	-511	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					56
04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					56
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					56
06	120	X	26	-0-	-94	-0-	5	1	20	2	Y	1					57
							1	9									
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	1			55
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					55
10	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					55
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	1					56
							1	9									
12	217	X	26	-0-	-191	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	1	1			55

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	111	1	702	2	Y	14					138
							15	9									
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	127	1	454	2	Y	4	16	1			126
							4	9									
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	92	1	563	2	Y	-0-					126
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					126
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	84	1	434	2	Y	-0-					126
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	97	1	446	2	Y	16					142
							18	9									
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	98	1	423	2	Y	31	26	1			147
							34	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	109	1	585	2	Y	-0-					147
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	91	1	526	2	Y	8					155
							9	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	133	1	762	2	Y	-0-					155
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	138	1	841	2	Y	15					170
							17	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	172	1	669	2	Y	3	45	1			128
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	Y	2					15
							2	9									
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	2	1			13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					13
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	2					15
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	Y	8					145
							9	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	69	1	440	2	Y	-0-	8	1			137
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	3					140
							3	9									
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	79	1	634	2	Y	-0-					140
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	Y	2					142
							2	9									
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	65	1	456	2	Y	20					162
							22	9									
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	89	1	600	2	Y	30	31	1			161
							33	9									
08	775	N	359	-0-	-416	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					161
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	Y	-0-					161
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	Y	-0-					161
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	118	1	785	2	Y	14					175
							15	9									
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	62	1	537	2	Y	-0-	30	1			145

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2680	-0-	-792	-0-	337	1	2284	2	Y	54					221
							59	9									
02	2380	X	2292	-0-	-88	-0-	277	1	2000	2	Y	14	98	1			137
							15	9									
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	369	1	2447	2	Y	-0-					137
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	409	1	2508	2	Y	-0-					137
05	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	390	1	1768	2	Y	-0-					137
06	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	408	1	1820	2	Y	71					208
							78	9									
07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	423	1	1690	2	Y	95	113	1			190
							105	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	Y	-0-					190
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	366	1	2235	2	Y	12					202
							13	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	348	1	2114	2	Y	-0-					202
11	2550	N	2182	-0-	-368	-0-	294	1	1849	2	Y	35					237
							39	9									
12	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	357	1	2144	2	Y	6	106	1			137
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

01	3162	X	1091	-0-	-2071	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	8			25
02	2296	X	755	-0-	-1541	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2108	X	970	-0-	-1138	-0-	966	2	4	9	N	4	4	8			25
04	1770	X	1065	-0-	-705	-0-	957	2	108	9	N	98	3	8			120
05	1488	X	824	-0-	-664	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			120
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	843	2	78	9	N	71	162	1	3	8	26
07	1116	X	791	-0-	-325	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			26
08	1116	X	684	-0-	-432	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1080	X	573	-0-	-507	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			26
10	961	X	465	-0-	-496	-0-	465	2			N	-0-					26
11	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	2			N	-0-					26
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1343	2	4	9	N	4	4	8			94
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3	3	8			94
03	1364	N	431	-0-	-933	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			94
04	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			94
05	1395	N	77	-0-	-1318	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8			94
06	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	2			N	-0-					94
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					94
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			94
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					94
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					94
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	2139	2	4	9	N	4	4	8			24
02	2520	N	2263	-0-	-257	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	8			24
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			24
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	8			24
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	8			24
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2294	2	131	9	N	119	3	8			140
07	2511	N	1956	-0-	-555	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			140
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2	2	8			140
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2573	2	53	9	N	48	163	1	4	8	21
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			21
11	2820	N	2612	-0-	-208	-0-	2609	2	3	9	N	3	3	8			21
12	2728	N	2139	-0-	-589	-0-	2081	2	58	9	N	53	4	8			70

TOTAL GAS PROD: 29,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	226	-0-	-611	-0-	16	1	210	2	N	-0-					26
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					26
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	17	1	248	2	N	-0-					26
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	6	1	99	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	88	5	8			109
							97	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	3	3	8			109
							3	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					109
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					58
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					58
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					58
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					58
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					58
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					127
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					127
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1080	2	66	9	Y	60	160	1			27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					27
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			Y	-0-					27
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					27
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					27
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1065	2	47	9	Y	43					70
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					70
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					52
02	588	N	374	-0-	-214	-0-	374	2			Y	-0-					52
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	335	2	96	9	Y	87	43	1	1	8	95
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	Y	2	2	8			95
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	3	8			95
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	8			95
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	8			95
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			95
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	315	2			Y	-0-					95
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			Y	-0-					95
11	660	N	219	-0-	-441	-0-	219	2			Y	-0-					95
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	98	5	8			93
03	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1410	2	8	9	N	7	7	8			93
04	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1309	2	6	9	N	5	5	8			93
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125	177	1	8	8	33
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1294	2	6	9	N	5	5	8			33
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6	5	8			34
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1203	2	3	9	N	3	3	8			34
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5	5	8			34
10	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	8			34
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	8			34
12	1364	N	931	-0-	-433	-0-	925	2	6	9	N	5	5	8			34

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8				97
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2	2	8				97
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1426	2	77	9	N	70	139	1	1	8		27
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8				27
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8				27
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8				27
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8				27
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8				27
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8				27
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			N	-0-						27
11	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8				27
12	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8				27

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			124
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2	8			124
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					124
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			124
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			124
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					124
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					124
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			124
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					124
12	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1390	2	1	9	N	1	1	8			124

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					26
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	2			N	-0-					26
05	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					26
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			26
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					26
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			26
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					19
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					19
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					19
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					19
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1205	2	2	9	N	2	164	1			26
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-	1139	2			N	-0-					26
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1886	2	97	9	N	88	3	8			111
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					111
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1971	2	102	9	N	93	173	1	4	8	27
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1293	2	59	9	N	54					81
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	2	44	9	N	40					121
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1210	2	21	9	N	19					140
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1190	2	42	9	N	38	153	1			25
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1823	2	21	9	N	19	4	8			40
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	2	2	8			29
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40	9	N	36					65
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5	5	8			65
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1720	2	3	9	N	3	3	8			65
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					65
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1612	2	67	9	N	61	1	8			125
08	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			125
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			125
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8			125
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			125
12	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1561	2	4	9	N	4	4	8			125

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			94
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					94
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					94
04	1830	N	867	-0-	-963	-0-	867	2			N	-0-					94
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					94
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					94
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					94
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					94
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					94
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43					137
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					137
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		1160	2	57	9	N	52					111
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2			N	-0-					111
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-		1162	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-		1066	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-		1097	2	1	9	N	1	1	8			111
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-		1070	2	1	9	N	1	1	8			111
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		1211	2	1	9	N	1	1	8			111
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2			N	-0-					111
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		1232	2	1	9	N	1	1	8			111
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-					111
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		1114	2	1	9	N	1	1	8			111
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-		1091	2	1	9	N	1	1	8			111

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

01	1395	N	1060	-0-	-335	-0-		1057	2	3	9	N	3	3	8			189
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-		879	2	2	9	N	2	2	8			189
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-		775	2	1	9	N	1	1	8			189
04	1020	N	183	-0-	-837	-0-		182	2	1	9	N	1	1	8			189
05	961	N	235	-0-	-726	-0-		233	2	2	9	N	2	2	8			189
06	750	N	232	-0-	-518	-0-		229	2	3	9	N	3	3	8			189
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-		213	2	2	9	N	2	2	8			189
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-		408	2	6	9	N	5	5	8			189
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-		853	2	8	9	N	7	7	8			189
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-		660	2	6	9	N	5	5	8			189
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-		620	2	3	9	N	3	3	8			189
12	899	N	746	-0-	-153	-0-		743	2	3	9	N	3	3	8			189

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4527	2	79	9	N	72	2	8			150
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	3	8			150
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4458	2	62	9	N	56	178	1	3	8	25
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			25
05	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4255	2	4	9	N	4	4	8			25
06	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4175	2	43	9	N	39	4	8			60
07	4774	X	4307	-0-	-467	-0-	4305	2	2	9	N	2	2	8			60
08	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			60
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4052	2	2	9	N	2	2	8			60
10	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			60
11	4230	X	1914	-0-	-2316	-0-	1891	2	23	9	N	21	1	8			80
12	4309	X	3371	-0-	-938	-0-	3370	2	1	9	N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 48,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	1234	3	12	9	N	11					171
02	1400	N	1099	-0-	-301	-0-	1080	3	19	9	N	17	168	1			20
03	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1014	3	7	9	N	6					26
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	920	3	13	9	N	12					38
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3	8	9	N	7					45
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3	7	9	N	6					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					58
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					65
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2	7	9	N	6					71
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1023	2	9	9	N	8					79
11	1050	N	402	-0-	-648	-0-	402	2			N	-0-					79
12	1085	N	137	-0-	-948	-0-	137	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3	1	98	3	Y	2					4
							2	9									
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	3	1	106	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	105	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	110	3	Y	1					2
							1	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					2
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	78	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

01	2232	N	1677	-0-	-555	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	30	3	8	9	N	7						29
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-						29
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-						29
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-						29
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-						29
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						29
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-						29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

01	806	N	646	-0-	-160	-0-	638	2	8	9	N	7						45
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5						50
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	614	2	3	9	N	3						53
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9						62
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-						62
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3						65
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-						65
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-						65
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7						72
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	647	2	18	9	N	16	1	8				87
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	2	17	9	N	15	3	8				99
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	N	4	64	1	2	8		37

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					50
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	1					51
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	4					55
							4	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					55
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					55
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					55
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					55
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1	337	3	Y	10	39	1			26
							11	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					26
10	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			Y	-0-					26
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					26
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	27	1	382	3	Y	2	22	1			13
							2	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	426	3	Y	-0-					13
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	24	1	414	3	Y	7					20
							8	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					20
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	Y	3					23
							3	9									
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	388	3	Y	3					26
							3	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	Y	19					45
							21	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	3	Y	21	1	8			65
							23	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	8					73
							9	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	34	1	343	3	Y	1	51	1			23
							1	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	Y	33					56
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					24
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	75	3	Y	1					25
							1	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1					26
							1	9									
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					26
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					8
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	33	1	466	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	Y	-0-					5
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					5
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	495	3	Y	5					10
							6	9									
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	29	1	464	3	Y	3					13
							3	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	36	1	472	3	Y	6					19
							7	9									
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	34	1	463	3	Y	1					20
							1	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	1					21
							1	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	459	3	Y	4					25
							4	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	42	1	424	3	Y	1	18	1			8
							1	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					35
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	13	1	184	3	Y	1	23	1			13
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					13
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					13
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	35					178
							39	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	33	1	462	3	Y	2	120	1			60
							2	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	Y	-0-					60
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					60
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	8					68
							9	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	40					108
							44	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	34	1	438	3	Y	3					111
							3	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	1					112
							1	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	1					113
							1	9									
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	23	1	367	3	Y	4					117
							4	9									
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	34	1	339	3	Y	-0-	81	1			36
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	184	1	2585	3	Y	35					50
							39	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	160	1	2244	3	Y	20	29	1	1	8	40
							22	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	3	Y	52	32	1	1	8	59
							57	9									
04	2580	N	2473	-0-	-107	-0-	137	1	2328	3	Y	7	34	1	2	8	30
							8	9									
05	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	133	1	2114	3	Y	35	23	1			42
							39	9									
06	2580	N	1849	-0-	-731	-0-	109	1	1721	3	Y	17	38	1			21
							19	9									
07	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	126	1	1638	3	Y	16	23	1			14
							18	9									
08	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	117	1	1609	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1798	3	Y	27	43	1			26
							30	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	3	Y	15	24	1			17
							17	9									
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	138	1	2222	3	Y	59	24	1			52
							65	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2412	3	Y	22	41	1			33
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					81
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	96	3	Y	3					84
							3	9									
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	66	3	Y	2					86
							2	9									
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					86
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					86
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					86
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	3	Y	-0-					86
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	11	62	1			35
							12	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	Y	-0-					35
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					35
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					35
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7246	-0-		-783		-0-	469	1	6576	3	N	183					258
									201	9									
02	6971	X	6971	-0-		-0-		-0-	458	1	6417	3	N	87	149	1	16	8	180
									96	9									
03	8162	X	8162	-0-		-0-		-0-	386	1	7550	3	N	205	146	1	38	8	201
									226	9									
04	7080	X	7022	-0-		-58		-0-	382	1	6484	3	N	142	116	1	44	8	183
									156	9									
05	7719	X	7215	-0-		-504		-0-	419	1	6671	3	N	114	142	1	8	8	147
									125	9									
06	7890	X	7425	-0-		-465		-0-	436	1	6855	3	N	122	135	1	6	8	128
									134	9									
07	8153	X	7741	-0-		-412		-0-	542	1	7070	3	N	117	142	1			103
									129	9									
08	8153	X	7636	-0-		-517		-0-	506	1	6930	3	N	182	151	1	3	8	131
									200	9									
09	7473	X	7473	-0-		-0-		-0-	446	1	6823	3	N	185	135	1	6	8	175
									204	9									
10	7750	X	6567	-0-		-1183		-0-	297	1	6137	3	N	121	157	1	1	8	138
									133	9									
11	7500	X	7166	-0-		-334		-0-	408	1	6554	3	N	185	160	1			163
									204	9									
12	7750	X	7197	-0-		-553		-0-	420	1	6639	3	N	125	130	1	1	8	157
									138	9									

TOTAL GAS PROD: 87,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3693	-0-		-802		-0-	241	1	3383	3	N	63					263
									69	9									
02	4060	X	3783	-0-		-277		-0-	249	1	3491	3	N	39	175	1	2	8	125
									43	9									
03	4092	X	4018	-0-		-74		-0-	194	1	3790	3	N	31	6	8			150
									34	9									
04	3960	X	2180	-0-		-1780		-0-	120	1	2042	3	N	16	4	8			162
									18	9									
05	4185	X	2224	-0-		-1961		-0-	131	1	2091	3	N	2	1	8			163
									2	9									
06	4050	X	3406	-0-		-644		-0-	203	1	3189	3	N	13	1	8			175
									14	9									
07	4185	X	2230	-0-		-1955		-0-	156	1	2035	3	N	35					210
									39	9									
08	4030	X	3827	-0-		-203		-0-	258	1	3533	3	N	33	1	8			242
									36	9									
09	7946	X	7946	-0-		-0-		-0-	485	1	7422	3	N	35	187	1	2	8	88
									39	9									
10	4311	X	4311	-0-		-0-		-0-	258	1	4053	3	N	-0-					88
11	3690	X	3022	-0-		-668		-0-	272	1	2741	3	N	8					96
									9	9									
*12	5842	X	5842	-0-		-0-		-0-	362	1	5458	3	N	20					116
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	133	-0-	-766	-0-	9	1	124	3	N	-0-					127
02	4564	X	16	-0-	-4548	-0-	1	1	15	3	N	-0-					127
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	611	1	11948	3	N	58	28	8			157
							64	9									
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	999	1	10463	3	N	32	32	8			157
							35	9									
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	2305	1	7988	3	N	5	5	8			157
							6	9									
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	4493	1	4680	3	N	167	180	1	2	8	142
							184	9									
07	7068	X	6146	-0-	-922	-0-	2143	1	4003	3	N	-0-					142
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	500	1	6852	3	N	1	1	8			142
							1	9									
09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	891	1	13627	3	N	19	91	1	3	8	67
							21	9									
10	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	35	1	23690	3	N	86					153
							95	9									
11	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18092	3	50	9	N	45					198
*12	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12792	3	19	9	N	17					215

TOTAL GAS PROD: 126,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

01	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	2050	2			N	-0-					47
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					47
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					47
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1796	2	118	9	N	107	154	1			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1078	2	200	9	N	182	182	1			-0-
11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					187
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	133	1			54
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					54
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					54
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					54
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					54
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					54
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					54
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					54
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					54
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					54
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					92
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					92
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					92
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					92
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	N	-0-					92
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					92
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					92
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1695	2	15	9	N	14					91
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	1444	2			N	-0-					91
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			91
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			91
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					92
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	2	8			94
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	2	12	9	N	11	1	8			104
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4	4	8			104
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2117	2	157	9	N	143	176	1			71
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2082	2	8	9	N	7	7	8			71
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2064	2	7	9	N	6	6	8			71
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1987	2	7	9	N	6	6	8			71

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	1	8			37
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					40
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					40
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					40
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			40
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					40
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					40
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					40
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					40
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4	4	8			40

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					79
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					79
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					79
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					79
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					79
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					79
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	492	2	61	9	N	55	94	1			40
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					40
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1369	2	6	9	Y	5					49
02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	894	2	1	9	Y	1					50
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1358	2	13	9	Y	12					62
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	1	8			65
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4					69
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1272	2	1	9	Y	1	69	1	1	8	-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1478	2	64	9	Y	58					58
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			Y	-0-					58
11	1530	N	1129	-0-	-401	-0-	1129	2			Y	-0-					58
12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 16,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

01	2418	N	1602	-0-	-816	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2156	N	1394	-0-	-762	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2975	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1224	2	2	9	Y	2	2	8			27
02	1288	N	1104	-0-	-184	-0-	1104	2			Y	-0-					27
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			Y	-0-					27
04	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			Y	-0-					27
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					27
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					27
10	1364	N	989	-0-	-375	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	3	8			27
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	8			27

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

01	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1065	2	4	9	Y	4					28
02	1092 X	333	-0-	-759	-0-	331	2	2	9	Y	2					30
03	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	1410 X	1008	-0-	-402	-0-	1002	2	6	9	Y	5	2	8			33
05	1457 X	784	-0-	-673	-0-	781	2	3	9	Y	3					36
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	Y	107	108	1			35
07	1643 X	613	-0-	-1030	-0-	613	2			Y	-0-					35
08	1643 X	486	-0-	-1157	-0-	486	2			Y	-0-					35
09	1770 X	676	-0-	-1094	-0-	611	2	65	9	Y	59					94
10	1829 X	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					94
11	1770 X	454	-0-	-1316	-0-	454	2			Y	-0-					94
*12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 12,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					90
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					90
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					90
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					90
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					90
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					90
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					90
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					90
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					90
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					28
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					28
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					28
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					28
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					28
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					28
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	2			N	-0-					28
11	720	N	202	-0-	-518	-0-	202	2			N	-0-					28
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					39
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	393	2	198	9	N	180	179	1			40
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					40
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					40
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					40
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					40
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					40
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					40
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89	1			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					23
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					23
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					23
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					23
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					23
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					26
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					26
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					26
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					26
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					26
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					26
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2397	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	1888	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	1495	-0-	-725	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					139
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					139
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					139
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					139
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	652	2	50	9	N	45	157	1			27
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3	3	8			27
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			27
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			27
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3	3	8			27

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			N	-0-					59
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					59
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					75
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2	2	8			75
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1068	2	150	9	N	136					211
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	183	1			28
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2	2	8			28
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					49
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2	8			49
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			49
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	561	2	90	9	N	82	4	8			127

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	N	1328	-0-		-712	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2108	N	2081	-0-		-27	-0-	2079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	2026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2077	N	1956	-0-		-121	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2040	N	934	-0-		-1106	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2108	N	-0-	-0-		-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	593	-0-		-58	-0-	589	2	4	9	N	4					32
02	880	N	880	-0-		-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					34
03	899	N	599	-0-		-300	-0-	599	2			N	-0-					34
04	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
05	930	N	799	-0-		-131	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			34
06	570	N	461	-0-		-109	-0-	461	2			N	-0-					34
07	868	N	636	-0-		-232	-0-	636	2			N	-0-					34
08	806	N	751	-0-		-55	-0-	751	2			N	-0-					34
09	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			34
10	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	2			N	-0-					34
11	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	2			N	-0-					34
12	930	N	889	-0-		-41	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			34

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	133	1	1410	2	Y	90	90	1	1	8	32
							99	9									
02	1456	N	1149	-0-	-307	-0-	119	1	1029	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	137	1	1354	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	125	1	1169	2	Y	1					33
							1	9									
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	111	1	957	2	Y	-0-					33
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	125	1	1043	2	Y	71	1	8			103
							78	9									
07	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	121	1	1022	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1304	2	Y	3	3	8			103
							3	9									
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	131	1	1033	2	Y	37	87	1			53
							41	9									
10	1147	N	427	-0-	-720	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					53
11	1410	N	386	-0-	-1024	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	8			53
12	1240	N	908	-0-	-332	-0-	13	1	895	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	363	1	3856	2	Y	89	96	1			27
							98	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	322	1	2800	2	Y	-0-					27
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	373	1	3691	2	Y	-0-					27
04	4170	X	3452	-0-	-718	-0-	334	1	3118	2	Y	-0-					27
05	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	365	1	3153	2	Y	-0-					27
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	385	1	3214	2	Y	70					97
							77	9									
07	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	388	1	3287	2	Y	-0-					97
08	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	364	1	3252	2	Y	-0-					97
09	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	348	1	2739	2	Y	36	89	1			44
							40	9									
10	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	160	1	2403	2	Y	-0-					44
11	3690	X	2703	-0-	-987	-0-	2703	2			Y	-0-					44
12	3689	X	2680	-0-	-1009	-0-	38	1	2642	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 40,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			108
02	1344	X	1337	-0-	-7	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	8			108
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	8			108
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			108
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8			108
06	1710	X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8			108
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			108
10	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			108
11	1320	N	910	-0-	-410	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			108
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					45
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					45
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					45
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					45
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					45
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	5	2		N	-0-					48
11			5	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	20237	-0-	-533	-0-	20058	2	179	9	N	163	186	1			72
02	18284	X	16793	-0-	-1491	-0-	16705	2	88	9	N	80					152
03	20243	X	19162	-0-	-1081	-0-	19052	2	110	9	N	100	185	1			67
04	19590	X	18667	-0-	-923	-0-	18512	2	155	9	N	141	178	1			30
05	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	19549	2	138	9	N	125	1	8			154
06	19590	X	17818	-0-	-1772	-0-	17746	2	72	9	N	65	179	1	3	8	37
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19756	2	75	9	N	68					105
08	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19677	2	149	9	N	135	174	1			66
09	19050	X	18854	-0-	-196	-0-	18774	2	80	9	N	73					139
10	19840	X	19174	-0-	-666	-0-	19043	2	131	9	N	119	175	1			83
11	19200	X	18491	-0-	-709	-0-	18415	2	76	9	N	69					152
12	19840	X	18712	-0-	-1128	-0-	18629	2	83	9	N	75	179	1			48

TOTAL GAS PROD: 227,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	64	1	2386	2	N	1	1	8			19
							1	9									
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	72	1	2273	2	N	-0-					19
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3231	2	N	137	105	1			51
							151	9									
04	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	128	1	2153	2	N	23	5	8			69
							25	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	2	N	7	1	8			75
							8	9									
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	80	1	2763	2	N	-0-					75
07	3472	X	2215	-0-	-1257	-0-	64	1	2112	2	N	35	68	1	1	8	41
							39	9									
08	3472	X	230	-0-	-3242	-0-	64	1	166	2	N	-0-					41
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					41
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41
11	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			N	-0-					41
12	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	42091	-0-	-3324	-0-	115	1	41579	2	N	361	362	1	19	8	120
							397	9									
02	40348	X	36682	-0-	-3666	-0-	81	1	36280	2	N	292	187	1	13	8	212
							321	9									
03	44671	X	41031	-0-	-3640	-0-	124	1	40457	2	N	409	368	1	36	8	217
							450	9									
04	42000	X	39968	-0-	-2032	-0-	104	1	39423	2	N	401	535	1	31	8	52
							441	9									
05	42098	X	40942	-0-	-1156	-0-	124	1	40466	2	N	320	179	1	31	8	162
							352	9									
06	40740	X	32901	-0-	-7839	-0-	107	1	32543	2	N	228	167	1	22	8	201
							251	9									
07	41292	X	33739	-0-	-7553	-0-	116	1	33414	2	N	190	183	1	12	8	196
							209	9									
08	41292	X	33034	-0-	-8258	-0-	124	1	32694	2	N	196	174	1	12	8	206
							216	9									
09	39960	X	31128	-0-	-8832	-0-	120	1	30776	2	N	211	352	1	21	8	44
							232	9									
10	40951	X	31768	-0-	-9183	-0-	116	1	31377	2	N	250	178	1	11	8	105
							275	9									
11	32910	X	30877	-0-	-2033	-0-	108	1	30473	2	N	269	182	1	23	8	169
							296	9									
12	33728	X	31893	-0-	-1835	-0-	124	1	31450	2	N	290	356	1	33	8	70
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 426,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,417

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	23616	-0-	-1680	-0-	23481	2	135	9	N	123	187	1	3	8	209
02	22092	X	20087	-0-	-2005	-0-	19943	2	144	9	N	131	4	8			336
03	24459	X	22544	-0-	-1915	-0-	22393	2	151	9	N	137	351	1	3	8	119
04	23010	X	21597	-0-	-1413	-0-	21468	2	129	9	N	117	10	8			226
05	23622	X	22756	-0-	-866	-0-	22631	2	125	9	N	114	11	8			329
06	22860	X	20743	-0-	-2117	-0-	20662	2	81	9	N	74	167	1	7	8	229
07	22537	X	21925	-0-	-612	-0-	21765	2	160	9	N	145	17	8			357
08	22754	X	21847	-0-	-907	-0-	21717	2	130	9	N	118	176	1	18	8	281
09	22020	X	20798	-0-	-1222	-0-	20608	2	190	9	N	173	177	1	28	8	249
10	22754	X	21262	-0-	-1492	-0-	21089	2	173	9	N	157	176	1	14	8	216
11	21210	X	20731	-0-	-479	-0-	20577	2	154	9	N	140	27	8			329
12	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	20323	2	233	9	N	212	362	1	30	8	149

TOTAL GAS PROD: 258,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	207	1	817	2	Y	8					43
							9	9									
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	149	1	714	2	Y	5					48
							6	9									
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	166	1	767	2	Y	6					54
							7	9									
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	164	1	611	2	Y	7					61
							8	9									
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	73	1	759	2	Y	21	52	1			30
							23	9									
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					30
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	90	1	690	2	Y	2					32
							2	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	Y	5					37
							6	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	Y	9	29	1			17
							10	9									
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	95	1	593	2	Y	9					26
							10	9									
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	103	1	648	2	Y	9					35
							10	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	380	1	1495	2	Y	7					37
							8	9									
02	1708	X	1701	-0-	-7	-0-	293	1	1402	2	Y	5					42
							6	9									
03	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	332	1	1537	2	Y	7					49
							8	9									
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	338	1	1256	2	Y	7					56
							8	9									
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	154	1	1609	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	2	Y	1					30
							1	9									
07	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	209	1	1613	2	Y	1					31
							1	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	205	1	1795	2	Y	5					36
							6	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	Y	8	28	1			16
							9	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	260	1	1632	2	Y	10					26
							11	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	246	1	1551	2	Y	9					35
							10	9									
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	257	1	1532	2	Y	9					44
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

01	403	N	265	-0-	-138	-0-	52	1	204	2	Y	8					25
							9	9									
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	35	1	169	2	Y	5					30
							6	9									
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	33	1	152	2	Y	7					37
							8	9									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	27	1	102	2	Y	7					44
							8	9									
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	80	2	Y	19	37	1			26
							21	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	2	Y	3					29
							3	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	120	2	Y	2					31
							2	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	90	2	Y	3					34
							3	9									
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	10	1	78	2	Y	9	27	1			16
							10	9									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	53	2	Y	10					26
							11	9									
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	44	2	Y	8					34
							9	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	Y	4					9
							4	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	3					12
							3	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	48	2	Y	3					15
							3	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	39	2	Y	3					18
							3	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	10	15	1			13
							11	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	9					22
							10	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	51	2	Y	1					23
							1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	5					28
							6	9									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	9					24
							10	9									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	9					33
							10	9									
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	223	1	877	2	Y	4					23
							4	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	177	1	849	2	Y	2					25
							2	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200	1	925	2	Y	3					28
							3	9									
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	201	1	746	2	Y	4					32
							4	9									
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	88	1	916	2	Y	10	27	1			15
							11	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	102	1	994	2	Y	6					21
							7	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	Y	2					23
							2	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	Y	5					28
							6	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	126	1	983	2	Y	9	22	1			15
							10	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	139	1	872	2	Y	9					24
							10	9									
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	121	1	765	2	Y	9					33
							10	9									
12	1054	N	851	-0-	-203	-0-	121	1	722	2	Y	7					40
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

01	10974	X	10463	-0-	-511	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	7749	-0-	-3194	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	3298	-0-	-7052	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9252	-0-	-1691	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	5359	-0-	-5231	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7702	-0-	-1238	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7981	-0-	-1257	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8497	-0-	-1553	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	7870	-0-	-2515	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6790	-0-	3690	3690	6790	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4392	-0-	1392	5082	4392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	2331	349	2			N	-0-					-0-
08	5674	X	3343	-0-	-2331	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	34644	-0-	-5098	-0-	34644	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	33718	-0-	-2178	-0-	33718	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	23202	-0-	-16540	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	8190	-0-	-28350	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	29803	-0-	-6317	-0-	29803	2			N	-0-					-0-
07	37324	X	37134	-0-	-190	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
08	39742	X	37960	-0-	-1782	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	32766	-0-	-5694	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	33318	-0-	-6424	-0-	33318	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	32578	-0-	-4172	-0-	32578	2			N	-0-					-0-
12	37975	X	28939	-0-	-9036	-0-	28939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					138
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					138
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					138
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	932	2	40	9	N	36					174
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	800	2	3	9	N	3					177
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5					182
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					184
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1					185
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					185
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					185
11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					185
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	174	1			82
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	174	1			2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	5	8			79
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15690 08/11/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 432

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	690	2	50	9	N	45					129
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	580	2	22	9	N	20					149
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	764	2	36	9	N	33					182
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	528	2	40	9	N	36	178	1			40
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23					63
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	650	2	30	9	N	27					90
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	N	22					112
08	837	N	678	-0-	-159	-0-	658	2	20	9	N	18					130
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	690	2	41	9	N	37					167
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	678	2	14	9	N	13					180
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	639	2	17	9	N	15					195
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	36	180	1			51

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					360
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					360
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					360
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					360
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					360
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					360
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					360
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					360
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					360
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14	-0-	14	715	14	2			N	-0-					-0-
02	715	X	-0-	-0-	-715	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	178	-0-	-535	-0-	14	1	163	3	Y	1					14
							1	9									
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	6	1	68	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	3	Y	3					9
							3	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	932	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	10					17
							11	9									
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	34	1	500	3	Y	6					23
							7	9									
07	1023	N	94	-0-	-929	-0-	6	1	87	3	Y	1	19	1			5
							1	9									
08	837	N	242	-0-	-595	-0-	15	1	221	3	Y	5					10
							6	9									
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	11	1	163	3	Y	1					11
							1	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	17					28
							19	9									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	3	15	1			16
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	26	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	40	1			22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					22
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					22
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					22
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	15	1			7
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	6	1			1
08	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					1
09	T. A.		39	-0-	39	73	1	1	38	3	Y	-0-					1
10	T. A.		86	-0-	86	159	3	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		19	-0-	19	178	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					7
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	30 109	1 9	812	3	Y	99					183
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	34 40	1 9	931	3	Y	36	158	1			61
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	1078	3	Y	13					74
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	121 59	1 9	632	3	Y	54					128
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	313 28	1 9	534	3	Y	25					153
06	1110	N	626	-0-	-484	-0-	309 40	1 9	277	3	Y	36					189
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	321 54	1 9	330	3	Y	49					238
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	284 39	1 9	256	3	Y	35					273
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	234 36	1 9	291	3	Y	33					306
10	713	N	379	-0-	-334	-0-	255 70	1 9	54	3	Y	64					370
11	570	N	16	-0-	-554	-0-	16	1			Y	-0-					370
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	167	3	Y	5					69
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	42	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					66
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	1 9	1 9	24	3	N	8					185
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					185
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	156	9	N	142					327
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	335	1	67	9	N	61	173	1			215
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	344	1	66	9	N	60	190	1			85
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	294	1	54	9	N	49					134
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	308	1	66	9	N	60					194
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	344	1	79	9	N	72	179	1			87
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	268	1	47	9	N	43					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	40	152	1			122
							44	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	20					142
							22	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	22					164
							24	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	48	1	32	3	Y	90					254
							99	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	59	1	24	3	Y	66	177	1			143
							73	9									
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	44	1	95	3	Y	78					221
							86	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	246	3	Y	85	182	1			124
							94	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	197	3	Y	67					191
							74	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83	1	119	3	Y	77					268
							85	9									
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	54	1	150	3	Y	89	186	1			171
							98	9									
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	7	1	5	3	Y	28					199
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					254
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					254
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			237
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					9
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	404	3	Y	5					173
							6	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	15	1	224	3	Y	1					174
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	Y	-0-					174
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					174
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	1	106	1			69
							1	9									
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					69
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					69
08	T. A.		577	-0-	577	577	41	1	530	3	Y	5					74
							6	9									
09	T. A.		332	-0-	332	909	24	1	308	3	Y	-0-					74
10	T. A.		434	-0-	434	1343	31	1	388	3	Y	14					88
							15	9									
11	T. A.		212	-0-	212	1555	16	1	196	3	Y	-0-					88
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1555					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		281	-0-	281	281	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		388	-0-	388	669	28	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		263	-0-	263	932	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		60	-0-	60	992	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	992					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					87
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					87
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9596	-0-	-727	-0-	778	1	8776	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
02	9044	X	7831	-0-	-1213	-0-	657	1	7131	3	Y	39	45	1			16
							43	9									
03	10013	X	9108	-0-	-905	-0-	546	1	8512	3	Y	45	34	1			27
							50	9									
04	9300	X	9074	-0-	-226	-0-	547	1	8484	3	Y	39	33	1			33
							43	9									
05	9610	X	9478	-0-	-132	-0-	591	1	8853	3	Y	31	44	1			20
							34	9									
06	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	562	1	8258	3	Y	38	24	1			34
							42	9									
07	9362	X	8884	-0-	-478	-0-	567	1	8277	3	Y	36	43	1			27
							40	9									
08	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	556	1	8088	3	Y	35	41	1			21
							39	9									
09	9060	X	8789	-0-	-271	-0-	564	1	8184	3	Y	37	27	1			31
							41	9									
10	9362	X	9142	-0-	-220	-0-	596	1	8494	3	Y	47	47	1			31
							52	9									
11	8850	X	7937	-0-	-913	-0-	523	1	7361	3	Y	48	42	1			37
							53	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 97,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10968	-0-	-657	-0-	890	1	10044	3	Y	31	28	1			18
							34	9									
02	10304	X	10096	-0-	-208	-0-	848	1	9213	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
03	11408	X	10871	-0-	-537	-0-	653	1	10177	3	Y	37	28	1			22
							41	9									
04	10830	X	10411	-0-	-419	-0-	628	1	9748	3	Y	32	27	1			27
							35	9									
05	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	674	1	10087	3	Y	25	36	1			16
							28	9									
06	10830	X	10322	-0-	-508	-0-	657	1	9639	3	Y	24	19	1			21
							26	9									
07	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	663	1	9678	3	Y	24	27	1			18
							26	9									
08	10881	X	10212	-0-	-669	-0-	655	1	9532	3	Y	23	27	1			14
							25	9									
09	10440	X	9797	-0-	-643	-0-	630	1	9139	3	Y	25	18	1			21
							28	9									
10	10788	X	9839	-0-	-949	-0-	643	1	9163	3	Y	30	31	1			20
							33	9									
11	10320	X	8595	-0-	-1725	-0-	568	1	7993	3	Y	31	27	1			24
							34	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 112,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

01	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	287	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	250	1	2718	3	Y	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	3	Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3278	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	208	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	208	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	193	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	228	1	3318	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	214	1	3111	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	217	1	3087	3	Y	-0-					-0-
*11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	228	1	3209	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

01	12245	X	56	-0-	-12189	-0-	56	3			Y	-0-					343
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					Y	-0-					343
03	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					343
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					343
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					343
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					343
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10495	-0-		-1471		-0-	10421	3	74	9	Y	67	64	1			39
02	10808	X	10358	-0-		-450		-0-	10274	3	84	9	Y	76	84	1			31
03	11966	X	11608	-0-		-358		-0-	11510	3	98	9	Y	89	67	1			53
04	11520	X	11104	-0-		-416		-0-	11020	3	84	9	Y	76	65	1			64
05	11656	X	11389	-0-		-267		-0-	11323	3	66	9	Y	60	85	1			39
06	11220	X	10979	-0-		-241		-0-	10892	3	87	9	Y	79	46	1			72
07	11594	X	11373	-0-		-221		-0-	11286	3	87	9	Y	79	91	1			60
08	11594	X	11110	-0-		-484		-0-	11027	3	83	9	Y	75	89	1			46
09	11100	X	10731	-0-		-369		-0-	10636	3	95	9	Y	86	60	1			72
10	11377	X	11061	-0-		-316		-0-	10952	3	109	9	Y	99	105	1			66
11	11010	X	10431	-0-		-579		-0-	10314	3	117	9	Y	106	90	1			82
12	11377	X	NO RPT	-0-		-11377		-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 120,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	19545	-0-		-2279		-0-	1583	1	17868	3	Y	85	77	1			50
									94	9									
02	18228	X	17594	-0-		-634		-0-	1476	1	16022	3	Y	87	101	1			36
									96	9									
03	20181	X	19506	-0-		-675		-0-	1169	1	18223	3	Y	104	78	1			62
									114	9									
04	19530	X	18823	-0-		-707		-0-	1133	1	17594	3	Y	87	75	1			74
									96	9									
05	19716	X	19303	-0-		-413		-0-	1204	1	18022	3	Y	70	99	1			45
									77	9									
06	18900	X	18428	-0-		-472		-0-	1169	1	17167	3	Y	84	53	1			76
									92	9									
07	19499	X	19070	-0-		-429		-0-	1216	1	17760	3	Y	85	97	1			64
									94	9									
08	19334	X	19334	-0-		-0-		-0-	1237	1	18009	3	Y	80	95	1			49
									88	9									
09	18675	X	18675	-0-		-0-		-0-	1197	1	17377	3	Y	92	64	1			77
									101	9									
10	19436	X	19436	-0-		-0-		-0-	1267	1	18053	3	Y	105	112	1			70
									116	9									
11	18390	X	18358	-0-		-32		-0-	1210	1	17024	3	Y	113	96	1			87
									124	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-		-19003		-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 208,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	306 112	1 9	8358	3	Y	102	114	1			76
02	7756	X	7678	-0-	-78	-0-	270 132	1 9	7276	3	Y	120	93	1			103
03	8587	X	8393	-0-	-194	-0-	304 145	1 9	7944	3	Y	132	149	1			86
04	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	306 94	1 9	7999	3	Y	85	109	1			62
05	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	302 88	1 9	8069	3	Y	80	77	1			65
06	8490	X	7510	-0-	-980	-0-	271 79	1 9	7160	3	Y	72	73	1			64
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	292 51	1 9	7826	3	Y	46	85	1			25
08	8339	X	8322	-0-	-17	-0-	297 63	1 9	7962	3	Y	57	48	1			34
09	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	291 57	1 9	7551	3	Y	52	24	1			62
10	8339	X	7348	-0-	-991	-0-	285 87	1 9	6976	3	Y	79	50	1			91
11	8040	X	7357	-0-	-683	-0-	293 64	1 9	7000	3	Y	58	77	1			72
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 88,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13472	-0-	-1439	-0-	1092 52	1 9	12328	3	Y	47					261
02	12824	X	12262	-0-	-562	-0-	1030 54	1 9	11178	3	Y	49	169	1			141
03	14198	X	13501	-0-	-697	-0-	810 57	1 9	12634	3	Y	52					193
04	13380	X	13182	-0-	-198	-0-	794 68	1 9	12320	3	Y	62	180	1			75
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858 70	1 9	12849	3	Y	64					139
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	836 59	1 9	12278	3	Y	54					193
07	13609	X	13527	-0-	-82	-0-	863 69	1 9	12595	3	Y	63	165	1			91
08	13578	X	13489	-0-	-89	-0-	863 66	1 9	12560	3	Y	60					151
09	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	845 52	1 9	12271	3	Y	47					198
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	891 127	1 9	12696	3	Y	115					313
11	13140	X	12628	-0-	-512	-0-	836 25	1 9	11767	3	Y	23	175	1			161
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 145,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21250	-0-		-2000	-0-	749	1	20465	3	Y	33	44	1			15
								36	9									
02	20636	X	18786	-0-		-1850	-0-	671	1	18096	3	Y	17	16	1			16
								19	9									
03	22351	X	20188	-0-		-2163	-0-	743	1	19425	3	Y	18	22	1			12
								20	9									
04	21240	X	19481	-0-		-1759	-0-	716	1	18688	3	Y	70	18	1			64
								77	9									
05	21607	X	19651	-0-		-1956	-0-	707	1	18870	3	Y	67	83	1			48
								74	9									
06	20550	X	18515	-0-		-2035	-0-	674	1	17775	3	Y	60	16	1			92
								66	9									
07	20801	X	18775	-0-		-2026	-0-	673	1	18036	3	Y	60	117	1			35
								66	9									
08	19623	X	18596	-0-		-1027	-0-	666	1	17869	3	Y	55	51	1			39
								61	9									
09	18990	X	17601	-0-		-1389	-0-	650	1	16889	3	Y	56	35	1			60
								62	9									
10	19623	X	17681	-0-		-1942	-0-	690	1	16924	3	Y	61	50	1			71
								67	9									
11	18510	X	17223	-0-		-1287	-0-	690	1	16470	3	Y	57	84	1			44
								63	9									
12	18786	X	NO RPT	-0-		-18786	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 207,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	18249	-0-		-1901	-0-	1127	1	17013	3	Y	99	120	1			72
								109	9									
02	17920	X	15799	-0-		-2121	-0-	1004	1	14695	3	Y	91	71	1			92
								100	9									
03	19530	X	17971	-0-		-1559	-0-	1136	1	16714	3	Y	110	119	1			83
								121	9									
04	17670	X	17307	-0-		-363	-0-	1155	1	15992	3	Y	145	165	1			63
								160	9									
05	18259	X	17313	-0-		-946	-0-	1160	1	16039	3	Y	104	98	1			69
								114	9									
06	17670	X	16557	-0-		-1113	-0-	1128	1	15312	3	Y	106	89	1			86
								117	9									
07	17980	X	16956	-0-		-1024	-0-	1170	1	15700	3	Y	78	93	1			71
								86	9									
08	17267	X	16326	-0-		-941	-0-	1155	1	15076	3	Y	86	92	1			65
								95	9									
09	16710	X	16079	-0-		-631	-0-	1164	1	14819	3	Y	87	63	1			89
								96	9									
10	17267	X	16367	-0-		-900	-0-	1193	1	15056	3	Y	107	63	1			133
								118	9									
11	16560	X	11963	-0-		-4597	-0-	919	1	10969	3	Y	68	96	1			105
								75	9									
12	16957	X	NO RPT	-0-		-16957	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 180,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15771	-0-	-1372	-0-		544	1	14857	3	Y	336	324	1			149
								370	9									
02	15484	X	13765	-0-	-1719	-0-		484	1	13055	3	Y	205	203	1			151
								226	9									
03	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-		525	1	13724	3	Y	187	234	1			104
								206	9									
04	15930	X	14123	-0-	-1807	-0-		512	1	13372	3	Y	217	250	1			71
								239	9									
05	16089	X	14116	-0-	-1973	-0-		504	1	13432	3	Y	164	124	1			111
								180	9									
06	15270	X	13372	-0-	-1898	-0-		481	1	12695	3	Y	178	125	1			164
								196	9									
07	15252	X	13473	-0-	-1779	-0-		479	1	12841	3	Y	139	125	1			178
								153	9									
08	13919	X	13401	-0-	-518	-0-		475	1	12751	3	Y	159	124	1			213
								175	9									
09	13470	X	12756	-0-	-714	-0-		469	1	12169	3	Y	107	123	1			197
								118	9									
10	13919	X	12724	-0-	-1195	-0-		491	1	12037	3	Y	178	250	1			125
								196	9									
11	13380	X	11940	-0-	-1440	-0-		475	1	11337	3	Y	116	124	1			117
								128	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-						Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 149,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12650	-0-	-1486	-0-		434	1	11847	3	Y	335	391	1			250
								369	9									
02	12040	X	11440	-0-	-600	-0-		397	1	10712	3	Y	301	294	1			257
								331	9									
03	13330	X	12170	-0-	-1160	-0-		435	1	11374	3	Y	328	372	1			213
								361	9									
04	12900	X	11626	-0-	-1274	-0-		420	1	10979	3	Y	206	268	1			151
								227	9									
05	13113	X	11026	-0-	-2087	-0-		391	1	10423	3	Y	193	186	1			158
								212	9									
06	12270	X	10605	-0-	-1665	-0-		378	1	9976	3	Y	228	183	1			203
								251	9									
07	12679	X	11310	-0-	-1369	-0-		399	1	10699	3	Y	193	291	1			105
								212	9									
08	11377	X	11184	-0-	-193	-0-		392	1	10530	3	Y	238	202	1			141
								262	9									
09	11010	X	10352	-0-	-658	-0-		375	1	9743	3	Y	213	102	1			252
								234	9									
10	11315	X	9432	-0-	-1883	-0-		358	1	8766	3	Y	280	202	1			330
								308	9									
11	10950	X	10546	-0-	-404	-0-		413	1	9863	3	Y	245	281	1			294
								270	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-						Y	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 122,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	274	1	7472	3	Y	52	55	1			39
							57	9									
02	7784	X	7151	-0-	-633	-0-	248	1	6705	3	Y	180	65	1			154
							198	9									
03	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	266	1	6942	3	Y	195	222	1			127
							215	9									
04	8340	X	7113	-0-	-1227	-0-	257	1	6716	3	Y	127	161	1			93
							140	9									
05	8277	X	7227	-0-	-1050	-0-	256	1	6836	3	Y	123	115	1			101
							135	9									
06	7650	X	6652	-0-	-998	-0-	237	1	6249	3	Y	151	118	1			134
							166	9									
07	7905	X	6862	-0-	-1043	-0-	242	1	6492	3	Y	116	187	1			63
							128	9									
08	7037	X	6704	-0-	-333	-0-	235	1	6313	3	Y	142	121	1			84
							156	9									
09	6810	X	6268	-0-	-542	-0-	227	1	5897	3	Y	131	61	1			154
							144	9									
10	7037	X	5944	-0-	-1093	-0-	224	1	5497	3	Y	203	124	1			233
							223	9									
11	6660	X	2998	-0-	-3662	-0-	117	1	2784	3	Y	88	198	1			123
							97	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 72,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15059	-0-	-720	-0-	931	1	14050	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	14252	X	12668	-0-	-1584	-0-	806	1	11790	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	14818	X	13783	-0-	-1035	-0-	872	1	12825	3	Y	78	85	1			59
							86	9									
04	15510	X	13774	-0-	-1736	-0-	919	1	12730	3	Y	114	124	1			49
							125	9									
05	16027	X	14741	-0-	-1286	-0-	987	1	13638	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	14580	X	14560	-0-	-20	-0-	991	1	13452	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	957	1	12844	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	14570	X	13094	-0-	-1476	-0-	925	1	12074	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
09	14100	X	12030	-0-	-2070	-0-	869	1	11065	3	Y	87	63	1			89
							96	9									
10	14570	X	11968	-0-	-2602	-0-	870	1	10980	3	Y	107	63	1			133
							118	9									
11	14100	X	9624	-0-	-4476	-0-	738	1	8802	3	Y	76	96	1			113
							84	9									
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 145,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	613 52	1 9	16734	3	Y	47	39	1			21
02	16856	X	15614	-0-	-1242	-0-	556 55	1 9	15003	3	Y	50	26	1			45
03	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	613 78	1 9	16028	3	Y	71	69	1			47
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	582 312	1 9	15199	3	Y	284	73	1			258
05	17515	X	16543	-0-	-972	-0-	587 289	1 9	15667	3	Y	263	331	1			190
06	16830	X	15518	-0-	-1312	-0-	557 271	1 9	14690	3	Y	246	66	1			370
07	17298	X	15788	-0-	-1510	-0-	559 263	1 9	14966	3	Y	239	467	1			142
08	16027	X	13692	-0-	-2335	-0-	484 206	1 9	13002	3	Y	187	195	1			134
09	15510	X	15052	-0-	-458	-0-	549 246	1 9	14257	3	Y	224	121	1			237
10	16027	X	14842	-0-	-1185	-0-	571 268	1 9	14003	3	Y	244	199	1			282
11	15510	X	14161	-0-	-1349	-0-	559 253	1 9	13349	3	Y	230	337	1			175
12	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 171,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15311	-0-	-1987	-0-	937 233	1 9	14141	3	Y	212	257	1			155
02	14896	X	13444	-0-	-1452	-0-	846 216	1 9	12382	3	Y	196	154	1			197
03	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	941 261	1 9	13847	3	Y	237	256	1			178
04	15390	X	14456	-0-	-934	-0-	961 188	1 9	13307	3	Y	171	275	1			74
05	15314	X	15124	-0-	-190	-0-	1010 161	1 9	13953	3	Y	146	124	1			96
06	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	983 164	1 9	13351	3	Y	149	125	1			120
07	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1043 121	1 9	14005	3	Y	110	130	1			100
08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1067 132	1 9	13934	3	Y	120	129	1			91
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1040 134	1 9	13244	3	Y	122	89	1			124
10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	1079 166	1 9	13619	3	Y	151	88	1			187
11	14250	X	13496	-0-	-754	-0-	1034 117	1 9	12345	3	Y	106	134	1			159
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 160,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	269	1	7335	3	Y	151	170	1			113
							166	9									
02	7476	X	6732	-0-	-744	-0-	240	1	6484	3	Y	7	114	1			6
							8	9									
03	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	263	1	6888	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	7830	X	6970	-0-	-860	-0-	257	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6997	-0-	-939	-0-	253	1	6744	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6672	-0-	-858	-0-	244	1	6428	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	239	1	6397	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	234	1	6278	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	231	1	5985	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	250	1	6129	3	Y	-0-					-0-
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	278	1	6634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	12932	-0-	-1669	-0-	799	1	12055	3	Y	71	86	1			52
							78	9									
02	12348	X	11524	-0-	-824	-0-	732	1	10720	3	Y	65	51	1			66
							72	9									
03	13640	X	12265	-0-	-1375	-0-	775	1	11405	3	Y	77	85	1			58
							85	9									
04	12600	X	10835	-0-	-1765	-0-	723	1	10015	3	Y	88	108	1			38
							97	9									
05	13020	X	10853	-0-	-2167	-0-	726	1	10037	3	Y	82	66	1			54
							90	9									
06	12510	X	10160	-0-	-2350	-0-	691	1	9374	3	Y	86	71	1			69
							95	9									
07	12772	X	10743	-0-	-2029	-0-	740	1	9935	3	Y	62	74	1			57
							68	9									
08	10757	X	9683	-0-	-1074	-0-	684	1	8926	3	Y	66	73	1			50
							73	9									
09	10410	X	9542	-0-	-868	-0-	689	1	8776	3	Y	70	49	1			71
							77	9									
10	10757	X	8634	-0-	-2123	-0-	628	1	7920	3	Y	78	50	1			99
							86	9									
11	10410	X	8278	-0-	-2132	-0-	635	1	7581	3	Y	56	71	1			84
							62	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 115,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	23273	-0-	-1651	-0-		1438	1	21712	3	Y	112	137	1			82
								123	9									
02	22288	X	20566	-0-	-1722	-0-		1308	1	19142	3	Y	105	82	1			105
								116	9									
03	24676	X	22249	-0-	-2427	-0-		1407	1	20706	3	Y	124	136	1			93
								136	9									
04	22650	X	21533	-0-	-1117	-0-		1442	1	19967	3	Y	113	157	1			49
								124	9									
05	23405	X	21675	-0-	-1730	-0-		1455	1	20104	3	Y	105	85	1			69
								116	9									
06	22530	X	20541	-0-	-1989	-0-		1401	1	19023	3	Y	106	89	1			86
								117	9									
07	22785	X	21041	-0-	-1744	-0-		1453	1	19502	3	Y	78	93	1			71
								86	9									
08	21638	X	21024	-0-	-614	-0-		1489	1	19440	3	Y	86	92	1			65
								95	9									
09	20940	X	20027	-0-	-913	-0-		1451	1	18480	3	Y	87	63	1			89
								96	9									
10	21638	X	20447	-0-	-1191	-0-		1493	1	18836	3	Y	107	63	1			133
								118	9									
11	20550	X	18850	-0-	-1700	-0-		1451	1	17315	3	Y	76	96	1			113
								84	9									
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-						Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 231,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10294	-0-	-2912	-0-		360	1	9828	3	Y	96	164	1			83
								106	9									
02	11620	X	9685	-0-	-1935	-0-		344	1	9293	3	Y	44					127
								48	9									
03	12121	X	10287	-0-	-1834	-0-		374	1	9772	3	Y	128	78	1			177
								141	9									
04	11520	X	10021	-0-	-1499	-0-		367	1	9577	3	Y	70	157	1			90
								77	9									
05	11377	X	8428	-0-	-2949	-0-		300	1	8015	3	Y	103					193
								113	9									
06	10380	X	7832	-0-	-2548	-0-		284	1	7494	3	Y	49	74	1			168
								54	9									
07	10726	X	7281	-0-	-3445	-0-		260	1	6967	3	Y	49	172	1			45
								54	9									
08	10354	X	7016	-0-	-3338	-0-		251	1	6726	3	Y	35	37	1			43
								39	9									
09	10020	X	7899	-0-	-2121	-0-		291	1	7552	3	Y	51	33	1			61
								56	9									
10	8432	X	7286	-0-	-1146	-0-		284	1	6957	3	Y	41	75	1			27
								45	9									
*11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-		415	1	9900	3	Y	52	33	1			46
								57	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 96,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11617	-0-	-628	-0-		409	1	11162	3	Y	42	63	1			36
								46	9									
02	10948	X	10399	-0-	-549	-0-		371	1	10008	3	Y	18					54
								20	9									
03	11439	X	10977	-0-	-462	-0-		402	1	10512	3	Y	57	33	1			78
								63	9									
04	11250	X	10938	-0-	-312	-0-		402	1	10503	3	Y	30	69	1			39
								33	9									
05	11625	X	10337	-0-	-1288	-0-		371	1	9909	3	Y	52					91
								57	9									
06	11250	X	7605	-0-	-3645	-0-		276	1	7287	3	Y	38	35	1			94
								42	9									
07	11501	X	10345	-0-	-1156	-0-		370	1	9917	3	Y	53	99	1			48
								58	9									
08	11315	X	10209	-0-	-1106	-0-		365	1	9794	3	Y	45	39	1			54
								50	9									
09	10950	X	9591	-0-	-1359	-0-		354	1	9182	3	Y	50	42	1			62
								55	9									
10	10354	X	9540	-0-	-814	-0-		372	1	9109	3	Y	54	80	1			36
								59	9									
11	10020	X	7000	-0-	-3020	-0-		280	1	6679	3	Y	37	40	1			33
								41	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 108,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	26588	-0-	-1901	-0-		938	1	25620	3	Y	27	28	1			12
								30	9									
02	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-		882	1	23813	3	Y	24	14	1			22
								26	9									
03	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-		973	1	25435	3	Y	35	34	1			23
								39	9									
04	25470	X	24932	-0-	-538	-0-		914	1	23862	3	Y	142	36	1			129
								156	9									
05	26319	X	25566	-0-	-753	-0-		919	1	24503	3	Y	131	165	1			95
								144	9									
06	25470	X	24872	-0-	-598	-0-		903	1	23834	3	Y	123	33	1			185
								135	9									
07	26319	X	25624	-0-	-695	-0-		917	1	24576	3	Y	119	233	1			71
								131	9									
08	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-		909	1	24404	3	Y	107	101	1			77
								118	9									
09	24480	X	24191	-0-	-289	-0-		893	1	23174	3	Y	113	70	1			120
								124	9									
10	25296	X	23765	-0-	-1531	-0-		926	1	22706	3	Y	121	100	1			141
								133	9									
11	24480	X	23025	-0-	-1455	-0-		921	1	21977	3	Y	115	169	1			87
								127	9									
12	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-						Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 275,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12654	-0-	-738	-0-		437	1	11944	3	Y	248	239	1			110
								273	9									
02	12040	X	11308	-0-	-732	-0-		398	1	10748	3	Y	147	149	1			108
								162	9									
03	13299	X	12143	-0-	-1156	-0-		444	1	11596	3	Y	94	150	1			52
								103	9									
04	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-		421	1	10991	3	Y	109	125	1			36
								120	9									
05	12927	X	11574	-0-	-1353	-0-		415	1	11069	3	Y	82	62	1			56
								90	9									
06	12240	X	10756	-0-	-1484	-0-		389	1	10269	3	Y	89	63	1			82
								98	9									
07	12524	X	10448	-0-	-2076	-0-		373	1	9998	3	Y	70	63	1			89
								77	9									
08	11439	X	10667	-0-	-772	-0-		380	1	10200	3	Y	79	62	1			106
								87	9									
09	11070	X	9985	-0-	-1085	-0-		368	1	9556	3	Y	55	62	1			99
								61	9									
10	11439	X	10038	-0-	-1401	-0-		390	1	9551	3	Y	88	125	1			62
								97	9									
11	10770	X	9796	-0-	-974	-0-		391	1	9340	3	Y	59	62	1			59
								65	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-						Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 120,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19968	-0-	-1515	-0-		1236	1	18658	3	Y	67	85	1			49
								74	9									
02	19152	X	18227	-0-	-925	-0-		1161	1	16993	3	Y	66	49	1			66
								73	9									
03	21204	X	18007	-0-	-3197	-0-		1141	1	16786	3	Y	73	84	1			55
								80	9									
04	19650	X	15507	-0-	-4143	-0-		1036	1	14353	3	Y	107	116	1			46
								118	9									
05	20181	X	15923	-0-	-4258	-0-		1068	1	14761	3	Y	85	75	1			56
								94	9									
06	19530	X	15103	-0-	-4427	-0-		1033	1	14023	3	Y	43	65	1			34
								47	9									
07	20181	X	15430	-0-	-4751	-0-		1067	1	14328	3	Y	32	37	1			29
								35	9									
08	15748	X	15144	-0-	-604	-0-		1075	1	14032	3	Y	34	37	1			26
								37	9									
09	15240	X	14234	-0-	-1006	-0-		1033	1	13162	3	Y	35	25	1			36
								39	9									
10	15748	X	13415	-0-	-2333	-0-		982	1	12388	3	Y	41	25	1			52
								45	9									
11	15090	X	13158	-0-	-1932	-0-		1015	1	12110	3	Y	30	37	1			45
								33	9									
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 174,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	34204	-0-	-3492	-0-	33777	3	427	9	Y	388	353	1			228
02	31920	X	30890	-0-	-1030	-0-	30449	3	441	9	Y	401	465	1			164
03	35340	X	33507	-0-	-1833	-0-	1988	1	30994	3	Y	477	357	1			284
							525	9									
04	34200	X	31527	-0-	-2673	-0-	1881	1	29205	3	Y	401	345	1			340
							441	9									
05	35030	X	32099	-0-	-2931	-0-	1988	1	29761	3	Y	318	453	1			205
							350	9									
06	33090	X	30497	-0-	-2593	-0-	1917	1	28152	3	Y	389	243	1			351
							428	9									
07	34193	X	32721	-0-	-1472	-0-	2070	1	30224	3	Y	388	445	1			294
							427	9									
08	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	2075	1	30204	3	Y	368	437	1			225
							405	9									
09	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	1977	1	28701	3	Y	420	293	1			352
							462	9									
10	31620	X	30912	-0-	-708	-0-	1992	1	28388	3	Y	484	515	1			321
							532	9									
11	30600	X	28342	-0-	-2258	-0-	1843	1	25929	3	Y	518	440	1			399
							570	9									
12	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: 348,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22652	-0-	-1962	-0-	797	1	21755	3	Y	91	154	1			79
							100	9									
02	20720	X	20026	-0-	-694	-0-	714	1	19266	3	Y	42					121
							46	9									
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	799	1	20903	3	Y	128	75	1			174
							141	9									
04	22050	X	20763	-0-	-1287	-0-	763	1	19926	3	Y	67	154	1			87
							74	9									
05	22661	X	20823	-0-	-1838	-0-	748	1	19942	3	Y	121					208
							133	9									
06	21930	X	20423	-0-	-1507	-0-	740	1	19525	3	Y	144	80	1			272
							158	9									
07	22165	X	21018	-0-	-1147	-0-	750	1	20105	3	Y	148	284	1			136
							163	9									
08	21855	X	20658	-0-	-1197	-0-	737	1	19781	3	Y	127	111	1			152
							140	9									
09	20760	X	19406	-0-	-1354	-0-	714	1	18540	3	Y	138	117	1			173
							152	9									
10	21111	X	19461	-0-	-1650	-0-	756	1	18539	3	Y	151	224	1			100
							166	9									
11	20430	X	18429	-0-	-2001	-0-	735	1	17551	3	Y	130	114	1			116
							143	9									
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 225,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19452	-0-	-1473	-0-	1199	1	18098	3	Y	141	171	1			103
							155	9									
02	18984	X	17187	-0-	-1797	-0-	1090	1	15954	3	Y	130	102	1			131
							143	9									
03	20956	X	19045	-0-	-1911	-0-	1201	1	17670	3	Y	158	171	1			118
							174	9									
04	19080	X	17805	-0-	-1275	-0-	1195	1	16553	3	Y	52	148	1			22
							57	9									
05	19654	X	17979	-0-	-1675	-0-	1210	1	16722	3	Y	43	37	1			28
							47	9									
06	18810	X	17110	-0-	-1700	-0-	1171	1	15893	3	Y	42	36	1			34
							46	9									
07	19034	X	17543	-0-	-1491	-0-	1214	1	16294	3	Y	32	37	1			29
							35	9									
08	17949	X	17357	-0-	-592	-0-	1232	1	16088	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
09	17370	X	16547	-0-	-823	-0-	1202	1	15306	3	Y	35	25	1			36
							39	9									
10	17949	X	16752	-0-	-1197	-0-	1227	1	15479	3	Y	42	25	1			53
							46	9									
11	17100	X	15786	-0-	-1314	-0-	1218	1	14535	3	Y	30	38	1			45
							33	9									
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 192,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	27625	-0-	-3530	-0-	2193	1	24749	3	Y	621	566	1			364
							683	9									
02	25816	X	25053	-0-	-763	-0-	2053	1	22294	3	Y	642	743	1			263
							706	9									
03	28582	X	27317	-0-	-1265	-0-	1596	1	24883	3	Y	762	571	1			454
							838	9									
04	27330	X	25536	-0-	-1794	-0-	1503	1	23327	3	Y	642	552	1			544
							706	9									
05	28210	X	25389	-0-	-2821	-0-	1555	1	23275	3	Y	508	724	1			328
							559	9									
06	26850	X	24181	-0-	-2669	-0-	1516	1	22255	3	Y	373	365	1			336
							410	9									
07	27745	X	24114	-0-	-3631	-0-	1520	1	22185	3	Y	372	426	1			282
							409	9									
08	24986	X	23603	-0-	-1383	-0-	1492	1	21723	3	Y	353	419	1			216
							388	9									
09	24180	X	22982	-0-	-1198	-0-	1453	1	21087	3	Y	402	281	1			337
							442	9									
10	24986	X	23421	-0-	-1565	-0-	1503	1	21409	3	Y	463	493	1			307
							509	9									
11	24180	X	21812	-0-	-2368	-0-	1411	1	19854	3	Y	497	422	1			382
							547	9									
12	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 271,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	33598	-0-	-3819	-0-	1164	1	31770	3	Y	604	830	1			272
							664	9									
02	31472	X	29909	-0-	-1563	-0-	1050	1	28341	3	Y	471	320	1			423
							518	9									
03	34844	X	32069	-0-	-2775	-0-	1157	1	30243	3	Y	608	630	1			401
							669	9									
04	33720	X	29792	-0-	-3928	-0-	1087	1	28386	3	Y	290	428	1			263
							319	9									
05	34317	X	31062	-0-	-3255	-0-	1111	1	29648	3	Y	275	339	1			199
							303	9									
06	32520	X	29428	-0-	-3092	-0-	1064	1	28080	3	Y	258	69	1			388
							284	9									
07	33108	X	30920	-0-	-2188	-0-	1103	1	29542	3	Y	250	489	1			149
							275	9									
08	30380	X	29680	-0-	-700	-0-	1057	1	28375	3	Y	225	212	1			162
							248	9									
09	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	1102	1	28603	3	Y	235	146	1			251
							259	9									
10	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	1180	1	28928	3	Y	255	210	1			296
							281	9									
*11	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	1175	1	28042	3	Y	240	353	1			183
							264	9									
12	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 336,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1672	1	1751	2	N	38					125
							42	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1518	2	54	9	N	49					174
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	N	16	152	1			38
							18	9									
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1073	1	903	2	N	5					43
							6	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2788	1	831	2	N	20					63
							22	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2596	1	856	2	N	10					73
							11	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	7646	1	949	2	N	11					84
							12	9									
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	1988	1	495	2	N	8					92
							9	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2200	1	700	2	N	3					95
							3	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1519	1	1454	2	N	20					115
							22	9									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	1644	1	1486	2	N	5					120
							6	9									
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3132	1	1528	2	N	7					127
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

01	217	N	109	-0-	-108	-0-	53	1	56	2	N	-0-					103
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					103
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	284	2	N	5					108
							6	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	657	1	553	2	N	-0-					108
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	N	-0-					108
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1282	1	423	2	N	-0-					108
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1751	1	218	2	N	-0-					108
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2315	1	577	2	N	-0-					108
09	3000	N	3062	-0-	62	62	2319	1	739	2	N	4					112
							4	9									
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	269	1	258	2	N	-0-					112
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	215	1	194	2	N	-0-					112
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	333	1	162	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					77
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					78
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	796	2	17	9	N	15	61	1			32
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					37
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					40
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	730	2	8	9	N	7					47
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					47
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	672	2	11	9	N	10					57
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					57
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					57
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	1743	2	13	9	N	12					88
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					98
03	3100	N	3916	-0-	816	816	3908	2	8	9	N	7					105
04	3000	N	3052	-0-	52	868	3041	2	11	9	N	10					115
05	3100	N	2814	-0-	-286	582	2800	2	14	9	N	13					128
06	2469	X	1887	-0-	-582	-0-	1879	2	8	9	N	7					135
07	2263	X	1490	-0-	-773	-0-	1489	2	1	9	N	1					136
08	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1303	2	1	9	N	1					137
09	2190	X	960	-0-	-1230	-0-	960	2			N	-0-					137
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18					155
*11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	N	12					167
*12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	N	8					175

TOTAL GAS PROD: 25,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	910	2	42	9	N	38					116
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					118
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	N	1					121
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					121
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					121
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					121
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					121
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					121
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	20	1			101

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					124
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					124
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			124
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					124
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					124
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	2	8			124
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					124
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6					130
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	N	15					145
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					150

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					52
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					52
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					52
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					52
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1160	2	66	9	N	60					87
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	2	17	9	N	15					102
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					102
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					102
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			102
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					102
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					102
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8			102
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					27
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-		-56	-0-	37	2			N	-0-					34
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-					N	-0-					34
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-	34	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-		-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			118
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			N	-0-					118
03	155	N	81	-0-		-74	-0-	81	2			N	-0-					118
04	180	N	6	-0-		-174	-0-	6	2			N	-0-					118
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					118
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					118
07	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	2			N	-0-					109
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	2			N	-0-					109
04	240	N	155	-0-		-85	-0-	155	2			N	-0-					109
05	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	2			N	-0-					109
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					109
07	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	2			N	-0-					109
08	217	N	135	-0-		-82	-0-	135	2			N	-0-					109
09	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-					109
10	186	N	16	-0-		-170	-0-	16	2			N	-0-					109
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					109
12	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					177
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	N	8	157	1	1	8	27
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					27
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					27
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					27
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					27
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			27
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					27
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					27
11	1020	N	327	-0-	-693	-0-	327	2			N	-0-					27
12	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					131
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					131
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					131
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					131
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6	110	1			27
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7	188	1			25
02	588	X	209	-0-	-379	-0-	3	1	108	2	Y	89					114
							98	9									
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	8	1	363	2	Y	2	2	8			114
							2	9									
06	690	X	461	-0-	-229	-0-	6	1	282	2	Y	157	188	1			83
							173	9									
07	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					83
09	450	X	333	-0-	-117	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
10	465	X	456	-0-	-9	-0-	8	1	339	2	Y	99	160	1	2	8	20
							109	9									
11	450	X	200	-0-	-250	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					20
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					66
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			66
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					66
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					66
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					66
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					-0-
06			273	-0-	-273	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		279	X -0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09		270	X -0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		279	X -0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			149
02	1540	N	1249	-0-	-291	-0-	1249	2			N	-0-					149
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					149
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					149
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					149
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	891	2	72	9	N	65	112	1			102
07	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			N	-0-					102
08	1333	N	827	-0-	-506	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			102
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					106
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					106
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					106
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2333	-0-	-327	-0-	2314	2	19	9	Y	17	19	1	10	8	13
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2178	2	97	9	Y	88	3	8			98
03	3441	X	1818	-0-	-1623	-0-	1765	2	53	9	Y	48	68	1	2	8	76
04	3330	X	1962	-0-	-1368	-0-	1927	2	35	9	Y	32	55	1	3	8	50
05	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	1756	2			Y	-0-	50	1			-0-
07	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	1918	2	11	9	Y	10	7	1			3
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	10	1			5
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2284	2	36	9	Y	33	28	1			10
11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	1652	2	6	9	Y	5	5	8			10
12	2356	X	1830	-0-	-526	-0-	1749	2	81	9	Y	74	68	1	3	8	13

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			Y	-0-					95
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					95
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					95
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					95
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					95
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					95
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					95
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					162
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			162
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					162
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	560	2	57	9	N	52	187	1			27
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	525	2	2	9	N	2	2	8			27
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					27
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					27
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					27
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					87
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					87
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					87
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	555	2	163	9	N	148	184	1			51
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					51
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					51
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					51
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					51
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					51
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					51
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					51
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					47
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					47
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					47
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					47
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					47
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					47
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					47
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					47
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					47
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	96	2	N	1	96	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	806	-0-	-372	-0-	806	2			N	-0-					155
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			155
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					155
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8			155
05	682	N	309	-0-	-373	-0-	308	2	1	9	N	1	126	1			30
06	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					30
07	1178	N	151	-0-	-1027	-0-	149	2	2	9	N	2	2	8			30
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					30
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					30
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			30
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			30
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1	1	8	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					25
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					25
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					25
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					30
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					30
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					30
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			30
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					30
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					30
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					1
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	3	1	122	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	60	2	Y	13					14
							14	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					14
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					14
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					14
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					14
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	6	1	225	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					45
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					45
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					45
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					45
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					45
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					45
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					45
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
06			74	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	27	-0-	27	27	26	2	1	9	N	1	1	8			8
06			27	-0-	-27	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					107
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					107
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					107
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					107
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					107
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					107
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					107
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					107
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					107
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					97
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	4	1	192	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					97
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	4	1	186	2	N	-0-					97
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					97
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					97
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-					97
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					97
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					97
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					33
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	2	174	9	N	158	173	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					76
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					76
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					76
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			76
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
07	837	N	293	-0-	-544	-0-	293	2			N	-0-					76
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					76
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					76
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					76
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

01	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-					174
02	308	N	58	-0-	-250	-0-	1	1	57	2	N	-0-					174
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					174
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					174
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					174
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					174
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					174
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					174
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					174
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-					174
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	3	1	123	2	N	-0-					174
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					77
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					77
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					77
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			77
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					77
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					77
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					77
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					77
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					77
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					77
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					27
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			N	-0-					27
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					27
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					27
07	2511	N	1966	-0-	-545	-0-	1966	2			N	-0-					27
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					27
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1820	2	179	9	N	163	163	1			27
10	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	1495	2			N	-0-					27
11	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1652	2			N	-0-					27
12	2077	N	1651	-0-	-426	-0-	1651	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					50
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					70
02	1848	X	543	-0-	-1305	-0-	543	2			Y	-0-					70
03	1333	X	993	-0-	-340	-0-	993	2			Y	-0-					70
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					70
06	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			Y	-0-					70
07	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			Y	-0-					70
08	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1592	2	3	9	Y	3	3	8			70
09	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	1372	2	44	9	Y	40	69	1			41
10	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-					41
11	1680	X	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			Y	-0-					41
12	1581	X	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		85	-0-	85	85	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
11	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					27
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					27
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					145
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	159	2	8	9	N	7					152
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	193	2	56	9	N	51	175	1	1	8	27
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			27
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			27
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					27
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					27
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					27
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	2	89	9	N	81	83	1			25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					28
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					28
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					28
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					53
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	528	-0-		-681	-0-	12	1	510	2	Y	5	1	8			50
								6	9									
02	840	X	428	-0-		-412	-0-	9	1	418	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
03	638	X	638	-0-		-0-	-0-	13	1	621	2	Y	4	1	8			53
								4	9									
04	570	X	273	-0-		-297	-0-	6	1	267	2	Y	-0-	43	1			10
05	1664	X	1664	-0-		-0-	-0-	35	1	1628	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
06	1164	X	1164	-0-		-0-	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					10
07	836	X	836	-0-		-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					10
08	1674	X	91	-0-		-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					10
09	1620	X	364	-0-		-1256	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					10
10	1674	X	190	-0-		-1484	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					10
11	1170	X	87	-0-		-1083	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					10
12	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	31	-0-		-3410	-0-	31	2			Y	-0-					131
02	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					131
03	2108	X	2108	-0-		-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					131
04	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	3007	X	1947	-0-		-1060	-0-	1947	2			Y	-0-					131
06	2910	X	2122	-0-		-788	-0-	2122	2			Y	-0-					131
07	3007	X	1776	-0-		-1231	-0-	1776	2			Y	-0-					131
08	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					131
09	2700	X	2164	-0-		-536	-0-	2120	2	44	9	Y	40	107	1			64
10	2201	X	1498	-0-		-703	-0-	1498	2			Y	-0-					64
11	3030	X	2076	-0-		-954	-0-	2076	2			Y	-0-					64
12	3131	X	1774	-0-		-1357	-0-	1774	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-		-69	-0-	86	2			N	-0-					60
02	112	N	96	-0-		-16	-0-	96	2			N	-0-					60
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2			N	-0-					60
04	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					60
05	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
06	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					60
07	217	N	149	-0-		-68	-0-	149	2			N	-0-					60
08	279	N	109	-0-		-170	-0-	109	2			N	-0-					60
09	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	2			N	-0-					60
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			60
11	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					60
12	217	N	113	-0-		-104	-0-	113	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	49		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107
11	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		35	-0-	35	72	35	2			N	-0-					27
02	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

01	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2			N	-0-					40
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					40
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					40
04	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					40
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					40
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					40
09	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1376	2			N	-0-					40
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					40
11	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					40
12	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	1143	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			122
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			122
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			122
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2		N	-0-			122
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			122
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2		N	-0-			122
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			122
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			122
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					25
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					25
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					25
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					25
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					25
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			25
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					25
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					104
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8			104
03	558	N	104	-0-	-454	-0-	103	2	1	9	N	1	1	8			104
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					107
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					107
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					107
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			107
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					107
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			107
11	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					107
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					181
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	204	2	2	9	N	2	2	8			181
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	102	2	21	9	N	19	174	1			26
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					26
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			26
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					26
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			26
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			26
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					26
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			26
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	519	2	1	9	N	1	1	8			26
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					187
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	158	1	3	8	30
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			30
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			30
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30
07	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			N	-0-					30
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			30
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	752	2	2	9	N	2	2	8			30
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					30
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					27
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					27
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					27
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					27
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					27
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					27
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					27
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-		4	2			N	-0-					28
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					28
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	53	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	16	-0-	-480	-0-		16	2			N	-0-					137
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-						N	-0-					137
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	46	156	1			27
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-					27
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-					27
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					27
07	465	N	163	-0-	-302	-0-		163	2			N	-0-					27
08	248	N	155	-0-	-93	-0-		155	2			N	-0-					27
09	180	N	147	-0-	-33	-0-		147	2			N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-		149	2			N	-0-					27
11	150	N	135	-0-	-15	-0-		135	2			N	-0-					27
12	155	N	142	-0-	-13	-0-		141	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			115
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			115
03	775	N	508	-0-	-267	-0-	507	2	1	9	N	1	1	8			115
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	255	2			N	-0-					115
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					115
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			115
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					115
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	680	2	113	9	N	103	2	8			216
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1	1	8			216
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			216
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8	183	1			41
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	149	1	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	8			47
02	224	X	182	-0-	-42	-0-	182	2			Y	-0-					47
03	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					47
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			47
05	248	X	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					47
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	2595	2	9	9	N	8	8	8			39
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			39
03	3131	X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2			N	-0-					39
04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2793	2	2	9	N	2	2	8			39
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2607	2	4	9	N	4	4	8			39
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					39
07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-					39
08	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			39
09	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1118	2	123	9	N	112					151
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2806	2	2	9	N	2	2	8			151
11	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	2253	2	3	9	N	3	1	8			153
12	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1749	2	61	9	N	55	181	1	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	134	1			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					149
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					149
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					149
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					149
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					149
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					149
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					149
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					149
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					87
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					87
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					87
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					87
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					87
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					87
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					87
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					87
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					87
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	7	8			50
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	N	14					64
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1					65
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					65
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					65
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					65
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					65
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					65
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			65
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	856	2	155	9	N	141	179	1			27

TOTAL GAS PROD: 16,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5	5	8			175
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1992	2	116	9	N	105	162	1			118
03	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					118
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2418	2	35	9	N	32					150
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					150
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	44	1	1	8	106
07	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					106
08	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			106
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2219	2	52	9	N	47					153
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			N	-0-					153
11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			153
12	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			153

TOTAL GAS PROD: 26,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2255	-0-	-1651	-0-	805	1	1307	2	N	130	179	1	8	8	52
							143	9									
02	3528	X	3346	-0-	-182	-0-	945	1	2302	2	N	90	2	8			140
							99	9									
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	1085	1	2523	2	N	18	4	8			154
							20	9									
04	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	1050	1	2279	2	N	88	160	1	2	8	80
							97	9									
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	1085	1	2362	2	N	114	159	1	4	8	31
							125	9									
06	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	980	1	2104	2	N	47	1	8			77
							52	9									
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	1085	1	2312	2	N	126	178	1	2	8	23
							139	9									
08	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	1085	1	2320	2	N	60	3	8			80
							66	9									
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	1050	1	2205	2	N	133	171	1	1	8	41
							146	9									
10	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	1085	1	2397	2	N	47	4	8			84
							52	9									
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1050	1	2871	2	N	53	2	8			135
							58	9									
12	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	1085	1	1728	2	N	27	3	8			159
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 40,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					94
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					94
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	3	8			94
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					94
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					94
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					94
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

01	558	N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			139
02	476	N	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					139
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					139
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					139
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					139
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					139
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					139
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					139
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			139
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					139
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					139
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	5	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	5	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	5	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11305	2	61	9	N	55	180	1	12	8	45
02	10976	X	10236	-0-	-740	-0-	10192	2	44	9	N	40	1	8			84
03	11966	X	10407	-0-	-1559	-0-	10301	2	106	9	N	96					180
04	11310	X	10646	-0-	-664	-0-	10506	2	140	9	N	127	178	1			129
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11592	2	3	9	N	3	3	8			129
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12798	2	40	9	N	36	3	8			162
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12904	2	28	9	N	25	160	1	1	8	26
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12923	2	22	9	N	20	2	8			44
09	12840	X	12371	-0-	-469	-0-	12315	2	56	9	N	51					95
10	13268	X	12480	-0-	-788	-0-	12435	2	45	9	N	41	7	8			129
11	12840	X	12706	-0-	-134	-0-	12667	2	39	9	N	35	4	8			160
12	12958	X	12418	-0-	-540	-0-	12208	2	210	9	N	191	169	1	3	8	179

TOTAL GAS PROD: 142,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2806	2	89	9	N	81	168	1	7	8	40
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2735	2	87	9	N	79	2	8			117
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	N	26	3	8			140
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2965	2	135	9	N	123	172	1	4	8	87
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9	2	8			94
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3194	2	46	9	N	42	2	8			134
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	2	34	9	N	31	1	8			164
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	161	1	1	8	65
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3465	2	59	9	N	54	2	8			117
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3377	2	114	9	N	104	178	1	5	8	38
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3312	2	24	9	N	22					60
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3271	2	54	9	N	49	4	8			105

TOTAL GAS PROD: 35,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	Y	96	9	8			340
							106	9									
02	1904	X	1350	-0-	-554	-0-	113	1	1237	2	Y	-0-	181	1			159
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	20	25	1	2	8	152
							22	9									
04	2340	X	2324	-0-	-16	-0-	192	1	2120	2	Y	11	8	8			155
							12	9									
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2301	2	Y	6	1	8			160
							7	9									
06	2400	X	1948	-0-	-452	-0-	157	1	1784	2	Y	6	3	8			163
							7	9									
07	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	192	1	1995	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	209	1	2195	2	Y	10	2	8			178
							11	9									
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	194	1	2018	2	Y	3	3	8			178
							3	9									
10	2511	X	1755	-0-	-756	-0-	159	1	1592	2	Y	4	4	8			178
							4	9									
11	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	131	1	1254	2	Y	8	3	8			183
							9	9									
*12	2418	X	1446	-0-	-972	-0-	136	1	1303	2	Y	6	6	8			183
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	24975	-0-		-3545	-0-	2542 460	1 9	21973	2	Y	418	540	1	26	8	241
02	25760	X	22761	-0-		-2999	-0-	2296 358	1 9	20107	2	Y	325	349	1	12	8	205
03	28520	X	24594	-0-		-3926	-0-	2542 323	1 9	21729	2	Y	294	349	1	8	8	142
04	25290	X	23729	-0-		-1561	-0-	2460 359	1 9	20910	2	Y	326	179	1	18	8	271
05	25203	X	23939	-0-		-1264	-0-	2542 473	1 9	20924	2	Y	430	508	1	13	8	180
06	24390	X	23123	-0-		-1267	-0-	2460 340	1 9	20323	2	Y	309	356	1	2	8	131
07	25203	X	23767	-0-		-1436	-0-	2542 323	1 9	20902	2	Y	294	177	1	2	8	246
08	24583	X	23393	-0-		-1190	-0-	2542 345	1 9	20506	2	Y	314	356	1	2	8	202
09	23730	X	22377	-0-		-1353	-0-	2460 321	1 9	19596	2	Y	292	352	1	5	8	137
10	23932	X	22672	-0-		-1260	-0-	2542 317	1 9	19813	2	Y	288	177	1	4	8	244
11	23130	X	21582	-0-		-1548	-0-	2460 347	1 9	18775	2	Y	315	347	1	9	8	203
12	23777	X	22088	-0-		-1689	-0-	2542 300	1 9	19246	2	Y	273	359	1	10	8	107

TOTAL GAS PROD: 279,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7063	-0-	-935	-0-	7054	2	9	9	N	8	8	8			121
02	7084	X	6571	-0-	-513	-0-	6436	2	135	9	N	123	3	8			241
03	7812	X	7189	-0-	-623	-0-	7148	2	41	9	N	37	189	1	5	8	84
04	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	6803	2	94	9	N	85	12	8			157
05	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7105	2	94	9	N	85	187	1	3	8	52
06	7050	X	6815	-0-	-235	-0-	6813	2	2	9	N	2	2	8			52
07	7285	X	6767	-0-	-518	-0-	6766	2	1	9	N	1	1	8			52
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	6875	2	7	9	N	6	4	8			54
09	6960	X	6690	-0-	-270	-0-	6474	2	216	9	N	196	185	1	1	8	64
10	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	5989	2	1	9	N	1	1	8			64
11	6810	X	6795	-0-	-15	-0-	6742	2	53	9	N	48	3	8			109
12	6913	X	5993	-0-	-920	-0-	5986	2	7	9	N	6	3	8			112

TOTAL GAS PROD: 80,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9609	2	140	9	N	127	10	8			278
02	9380	X	8590	-0-	-790	-0-	8583	2	7	9	N	6	184	1	3	8	97
03	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9388	2	114	9	N	104	174	1	2	8	25
04	9690	X	8364	-0-	-1326	-0-	8278	2	86	9	N	78	6	8			97
05	9734	X	8614	-0-	-1120	-0-	8508	2	106	9	N	96	164	1	2	8	27
06	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			27
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	8471	2	4	9	N	4	4	8			27
08	9517	X	8894	-0-	-623	-0-	8650	2	244	9	N	222	176	1	3	8	70
09	8370	X	7360	-0-	-1010	-0-	7353	2	7	9	N	6	1	8			75
10	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8517	2	2	9	N	2	2	8			75
11	8610	X	7102	-0-	-1508	-0-	7102	2			N	-0-					75
12	8897	X	6470	-0-	-2427	-0-	6470	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 99,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	6940	2	174	9	N	158	177	1	6	8	27
02	8316	X	7213	-0-	-1103	-0-	7198	2	15	9	N	14	14	8			27
03	9207	X	7688	-0-	-1519	-0-	7627	2	61	9	N	55	7	8			75
04	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	7416	2	12	9	N	11	11	8			75
05	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	7478	2	95	9	N	86	5	8			156
06	7740	X	7172	-0-	-568	-0-	7165	2	7	9	N	6	48	1	5	8	109
07	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7385	2	7	9	N	6	6	8			109
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7413	2	10	9	N	9	9	8			109
09	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7301	2	7	9	N	6	6	8			109
10	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7279	2	10	9	N	9	9	8			109
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7135	2	6	9	N	5	5	8			109
12	7564	X	7239	-0-	-325	-0-	7230	2	9	9	N	8	8	8			109

TOTAL GAS PROD: 87,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7387	-0-	-549	-0-	7219	2	168	9	N	153	7	8			190
02	7000	X	6580	-0-	-420	-0-	6537	2	43	9	N	39	180	1	4	8	45
03	7719	X	7370	-0-	-349	-0-	7213	2	157	9	N	143	155	1	4	8	29
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6876	2	80	9	N	73	13	8			89
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	6957	2	90	9	N	82	4	8			167
06	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6664	2	41	9	N	37	160	1	1	8	43
07	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6554	2	61	9	N	55	3	8			95
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6784	2	129	9	N	117	168	1	5	8	39
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9511	2	75	9	N	68	2	8			105
10	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	6495	2	48	9	N	44	7	8			142
11	6720	X	6117	-0-	-603	-0-	6099	2	18	9	N	16	1	8			157
12	8649	X	6481	-0-	-2168	-0-	6474	2	7	9	N	6	6	8			157

TOTAL GAS PROD: 84,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	18199	-0-	-1920	-0-	18078	2	121	9	N	110	182	1	8	8	87
02	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17635	2	105	9	N	95	5	8			177
03	19437	X	17311	-0-	-2126	-0-	17239	2	72	9	N	65	178	1	2	8	62
04	18810	X	18056	-0-	-754	-0-	17956	2	100	9	N	91	6	8			147
05	19654	X	17787	-0-	-1867	-0-	17691	2	96	9	N	87	59	1	2	8	173
06	19020	X	17126	-0-	-1894	-0-	17043	2	83	9	N	75	186	1	2	8	60
07	19654	X	15840	-0-	-3814	-0-	15755	2	85	9	N	77	2	8			135
08	18662	X	16654	-0-	-2008	-0-	16578	2	76	9	N	69	2	8			202
09	18060	X	15923	-0-	-2137	-0-	15839	2	84	9	N	76	1	8			277
10	17794	X	15546	-0-	-2248	-0-	15465	2	81	9	N	74	180	1	1	8	170
11	17130	X	13211	-0-	-3919	-0-	13128	2	83	9	N	75	183	1			62
12	16647	X	14814	-0-	-1833	-0-	14719	2	95	9	N	86					148

TOTAL GAS PROD: 198,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	5864	2	102	9	N	93	181	1	14	8	52
02	5544	X	5271	-0-	-273	-0-	5263	2	8	9	N	7	7	8			52
03	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	5371	2	125	9	N	114	5	8			161
04	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	5408	2	12	9	N	11	11	8			161
05	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	5489	2	62	9	N	56	187	1	5	8	25
06	5760	X	4819	-0-	-941	-0-	4817	2	2	9	N	2	2	8			25
07	5828	X	4901	-0-	-927	-0-	4900	2	1	9	N	1	1	8			25
08	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5194	2	8	9	N	7	7	8			25
09	5430	X	4861	-0-	-569	-0-	4723	2	138	9	N	125	3	8			147
10	5549	X	4869	-0-	-680	-0-	4862	2	7	9	N	6	6	8			147
11	5040	X	4019	-0-	-1021	-0-	3938	2	81	9	N	74	181	1	3	8	37
12	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	4862	2	8	9	N	7	7	8			37

TOTAL GAS PROD: 61,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16526	-0-	-1082	-0-	16340	2	186	9	N	169	168	1	16	8	25
02	15680	X	14850	-0-	-830	-0-	14777	2	73	9	N	66	6	8			85
03	17205	X	16346	-0-	-859	-0-	16204	2	142	9	N	129	165	1	9	8	40
04	16530	X	15649	-0-	-881	-0-	15421	2	228	9	N	207	181	1	15	8	51
05	16585	X	15835	-0-	-750	-0-	15586	2	249	9	N	226	169	1	7	8	101
06	15990	X	15048	-0-	-942	-0-	15022	2	26	9	N	24	95	1	5	8	25
07	16430	X	15402	-0-	-1028	-0-	15300	2	102	9	N	93	4	8			114
08	16337	X	15448	-0-	-889	-0-	15211	2	237	9	N	215	183	1	6	8	140
09	15660	X	13742	-0-	-1918	-0-	13610	2	132	9	N	120	181	1	2	8	77
10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16060	2	10	9	N	9	9	8			77
11	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	15484	2	277	9	N	252	179	1	4	8	146
*12	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	15889	2	226	9	N	205	180	1	10	8	161

TOTAL GAS PROD: 186,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6564	-0-	-1930	-0-	6477	2	87	9	N	79	5	8			161
02	7112	X	5696	-0-	-1416	-0-	5668	2	28	9	N	25	159	1	2	8	25
03	7595	X	6159	-0-	-1436	-0-	6058	2	101	9	N	92	1	8			116
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	6643	2	22	9	N	20	9	8			127
05	6758	X	6716	-0-	-42	-0-	6632	2	84	9	N	76	172	1	4	8	27
06	6360	X	4535	-0-	-1825	-0-	4527	2	8	9	N	7					34
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7467	2	30	9	N	27	2	8			59
08	6882	X	6621	-0-	-261	-0-	6590	2	31	9	N	28	2	8			85
09	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6210	2	102	9	N	93	1	8			177
10	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	6478	2	32	9	N	29	175	1	2	8	29
11	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	6851	2	13	9	N	12	2	8			39
12	7502	X	5686	-0-	-1816	-0-	5678	2	8	9	N	7	2	8			44

TOTAL GAS PROD: 75,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7491	-0-	-2801	-0-	7369	2	122	9	N	111	190	1	7	8	50
02	9296	X	8706	-0-	-590	-0-	8644	2	62	9	N	56	2	8			104
03	10044	X	8901	-0-	-1143	-0-	8772	2	129	9	N	117	178	1	3	8	40
04	9480	X	9202	-0-	-278	-0-	9029	2	173	9	N	157	10	8			187
05	9641	X	9133	-0-	-508	-0-	9108	2	25	9	N	23	4	8			206
06	9330	X	9055	-0-	-275	-0-	8880	2	175	9	N	159	176	1	2	8	187
07	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	9088	2	4	9	N	4	2	8			189
08	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9079	2	167	9	N	152	183	1	4	8	154
09	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8648	2	59	9	N	54	2	8			206
10	9362	X	8865	-0-	-497	-0-	8742	2	123	9	N	112	157	1	7	8	154
11	9060	X	6437	-0-	-2623	-0-	6403	2	34	9	N	31	3	8			182
12	9238	X	8836	-0-	-402	-0-	8654	2	182	9	N	165	191	1	7	8	149

TOTAL GAS PROD: 103,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	279 208	1 9	12272	2	N	189	181	1	11	8	46
02	12768	X	11004	-0-	-1764	-0-	252 46	1 9	10706	2	N	42	3	8			85
03	13919	X	12693	-0-	-1226	-0-	279 173	1 9	12241	2	N	157	180	1	6	8	56
04	12840	X	11618	-0-	-1222	-0-	270 88	1 9	11260	2	N	80	5	8			131
05	12772	X	10181	-0-	-2591	-0-	252 100	1 9	9829	2	N	91	156	1	4	8	62
06	12360	X	12185	-0-	-175	-0-	270 46	1 9	11869	2	N	42	5	8			99
07	12679	X	12548	-0-	-131	-0-	279 114	1 9	12155	2	N	104	174	1	3	8	26
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	279 63	1 9	12365	2	N	57	8	8			75
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	270 66	1 9	11857	2	N	60	4	8			131
10	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	279 29	1 9	11966	2	N	26	10	8			147
11	12300	X	11907	-0-	-393	-0-	270 177	1 9	11460	2	N	161	169	1	7	8	132
12	12710	X	12119	-0-	-591	-0-	279 91	1 9	11749	2	N	83	180	1	7	8	28

TOTAL GAS PROD: 144,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10349	-0-	-904	-0-	10163	2	186	9	N	169	181	1	11	8	206
02	10164	X	9194	-0-	-970	-0-	9027	2	167	9	N	152	194	1	7	8	157
03	11036	X	10150	-0-	-886	-0-	9971	2	179	9	N	163	179	1	4	8	137
04	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9525	2	171	9	N	155	176	1	10	8	106
05	10447	X	9712	-0-	-735	-0-	9588	2	124	9	N	113	2	8			217
06	10020	X	9297	-0-	-723	-0-	9201	2	96	9	N	87	186	1	5	8	113
07	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9271	2	125	9	N	114	179	1	1	8	47
08	10137	X	9014	-0-	-1123	-0-	8861	2	153	9	N	139	5	8			181
09	9690	X	8508	-0-	-1182	-0-	8491	2	17	9	N	15	2	8			194
10	9703	X	9087	-0-	-616	-0-	8934	2	153	9	N	139	181	1	8	8	144
11	9300	X	7237	-0-	-2063	-0-	7205	2	32	9	N	29	2	8			171
12	9393	X	8146	-0-	-1247	-0-	8104	2	42	9	N	38	5	8			204

TOTAL GAS PROD: 109,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7334	2	70	9	N	64	183	1	13	8	40
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7399	2	85	9	N	77	3	8			114
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6740	2	117	9	N	106	164	1	3	8	53
04	7170	X	5597	-0-	-1573	-0-	5530	2	67	9	N	61	8	8			106
05	8277	X	5431	-0-	-2846	-0-	5362	2	69	9	N	63	2	8			167
06	8010	X	3009	-0-	-5001	-0-	2978	2	31	9	N	28	167	1	1	8	27
07	8277	X	6755	-0-	-1522	-0-	6688	2	67	9	N	61	1	8			87
08	6851	X	2724	-0-	-4127	-0-	2696	2	28	9	N	25	3	8			109
09	5610	X	4077	-0-	-1533	-0-	3977	2	100	9	N	91	169	1	1	8	30
10	6758	X	4593	-0-	-2165	-0-	4570	2	23	9	N	21	2	8			49
11	6540	X	909	-0-	-5631	-0-	876	2	33	9	N	30	2	8			77
12	6758	X	4420	-0-	-2338	-0-	4366	2	54	9	N	49	4	8			122

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10086	-0-	-1725	-0-		9978	2	108	9	N	98	176	1	14	8	92
02	10668	X	9893	-0-	-775	-0-		9793	2	100	9	N	91	7	8			176
03	11501	X	10721	-0-	-780	-0-		10619	2	102	9	N	93	179	1	14	8	76
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-		10132	2	101	9	N	92	20	8			148
05	11036	X	10424	-0-	-612	-0-		10317	2	107	9	N	97	8	8			237
06	10590	X	9281	-0-	-1309	-0-		9228	2	53	9	N	48	181	1	6	8	98
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-		10105	2	90	9	N	82	4	8			176
08	10726	X	10066	-0-	-660	-0-		9993	2	73	9	N	66	7	8			235
09	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-		8715	2	80	9	N	73	177	1	3	8	128
10	10416	X	9609	-0-	-807	-0-		9535	2	74	9	N	67	8	8			187
11	9870	X	8555	-0-	-1315	-0-		8507	2	48	9	N	44	2	8			229
12	10199	X	8800	-0-	-1399	-0-		8789	2	11	9	N	10	10	8			229

TOTAL GAS PROD: 116,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-		9999	2	145	9	N	132	180	1	22	8	136
02	9996	X	9043	-0-	-953	-0-		8956	2	87	9	N	79	6	8			209
03	10323	X	8839	-0-	-1484	-0-		8773	2	66	9	N	60	177	1	5	8	87
04	9870	X	9008	-0-	-862	-0-		8881	2	127	9	N	115	11	8			191
05	10168	X	9559	-0-	-609	-0-		9469	2	90	9	N	82	182	1	4	8	87
06	9810	X	9348	-0-	-462	-0-		9239	2	109	9	N	99	5	8			181
07	10013	X	9125	-0-	-888	-0-		9124	2	1	9	N	1	1	8			181
08	9548	X	9084	-0-	-464	-0-		8977	2	107	9	N	97	178	1	8	8	92
09	9360	X	8572	-0-	-788	-0-		8459	2	113	9	N	103	4	8			191
10	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-		8523	2	42	9	N	38	10	8			219
11	9360	X	7967	-0-	-1393	-0-		7867	2	100	9	N	91	185	1	2	8	123
12	9114	X	8465	-0-	-649	-0-		8373	2	92	9	N	84	10	8			197

TOTAL GAS PROD: 107,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6469	-0-	-3389	-0-		6386	2	83	9	N	75	176	1	13	8	63
02	8904	X	7882	-0-	-1022	-0-		7754	2	128	9	N	116	5	8			174
03	9269	X	8110	-0-	-1159	-0-		8060	2	50	9	N	45	7	8			212
04	8760	X	7649	-0-	-1111	-0-		7514	2	135	9	N	123	180	1	5	8	150
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-		7661	2	107	9	N	97	185	1	5	8	57
06	8460	X	6600	-0-	-1860	-0-		6533	2	67	9	N	61	3	8			115
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-		7943	2	41	9	N	37	7	8			145
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-		7815	2	65	9	N	59	5	8			199
09	7650	X	7211	-0-	-439	-0-		7123	2	88	9	N	80	177	1	7	8	95
10	7998	X	7372	-0-	-626	-0-		7309	2	63	9	N	57	2	8			150
11	7740	X	7182	-0-	-558	-0-		7131	2	51	9	N	46	2	8			194
12	7998	X	7197	-0-	-801	-0-		7141	2	56	9	N	51	3	8			242

TOTAL GAS PROD: 89,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13061	-0-	-1571	-0-	12855	2	206	9	N	187	183	1	13	8	84
02	12852	X	11657	-0-	-1195	-0-	11506	2	151	9	N	137	5	8			216
03	13919	X	12615	-0-	-1304	-0-	12470	2	145	9	N	132	183	1	3	8	162
04	13140	X	12149	-0-	-991	-0-	11947	2	202	9	N	184	186	1	11	8	149
05	13268	X	12474	-0-	-794	-0-	12322	2	152	9	N	138	189	1	4	8	94
06	12630	X	12225	-0-	-405	-0-	12098	2	127	9	N	115					209
07	12896	X	12259	-0-	-637	-0-	12082	2	177	9	N	161	177	1	2	8	191
08	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12149	2	145	9	N	132	185	1	5	8	133
09	12240	X	11694	-0-	-546	-0-	11616	2	78	9	N	71	3	8			201
10	12648	X	11843	-0-	-805	-0-	11639	2	204	9	N	185	175	1	7	8	204
11	12240	X	11376	-0-	-864	-0-	11249	2	127	9	N	115	188	1	1	8	130
12	12307	X	11484	-0-	-823	-0-	11306	2	178	9	N	162	179	1	6	8	107

TOTAL GAS PROD: 145,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	19371	-0-	-1554	-0-	1563	1	17690	2	N	107	181	1	21	8	234
							118	9									
02	18900	X	17154	-0-	-1746	-0-	1427	1	15574	2	N	139	185	1	9	8	179
							153	9									
03	20925	X	19085	-0-	-1840	-0-	1509	1	17451	2	N	114	155	1	6	8	132
							125	9									
04	19170	X	17694	-0-	-1476	-0-	1458	1	16082	2	N	140	20	8			252
							154	9									
05	19809	X	18148	-0-	-1661	-0-	1496	1	16509	2	N	130	183	1	6	8	193
							143	9									
06	18750	X	18537	-0-	-213	-0-	1493	1	16926	2	N	107	76	1	5	8	219
							118	9									
07	19096	X	17315	-0-	-1781	-0-	1513	1	15701	2	N	92	2	8			309
							101	9									
08	19096	X	17328	-0-	-1768	-0-	1496	1	15694	2	N	125	173	1	6	8	255
							138	9									
09	18540	X	16751	-0-	-1789	-0-	1456	1	15167	2	N	116	177	1	11	8	183
							128	9									
10	19158	X	17084	-0-	-2074	-0-	1546	1	15430	2	N	98	10	8			271
							108	9									
11	18540	X	16209	-0-	-2331	-0-	1519	1	14551	2	N	126	182	1	9	8	206
							139	9									
*12	17329	X	16741	-0-	-588	-0-	1569	1	15054	2	N	107	12	8			301
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 211,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11208	2	78	9	N	71	174	1	11	8	47
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10967	2	90	9	N	82	5	8			124
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12360	2	7	9	N	6	6	8			124
04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12	12	8			124
05	12245	X	11398	-0-	-847	-0-	11380	2	18	9	N	16	5	8			135
06	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	10747	2	2	9	N	2	2	8			135
07	12369	X	10794	-0-	-1575	-0-	10792	2	2	9	N	2	2	8			135
08	12369	X	9641	-0-	-2728	-0-	9638	2	3	9	N	3	3	8			135
09	11550	X	10256	-0-	-1294	-0-	10233	2	23	9	N	21	2	8			154
10	11408	X	10329	-0-	-1079	-0-	10321	2	8	9	N	7	7	8			154
11	10740	X	10083	-0-	-657	-0-	10079	2	4	9	N	4	4	8			154
12	10788	X	10231	-0-	-557	-0-	10223	2	8	9	N	7	7	8			154

TOTAL GAS PROD: 129,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2445	2	199	9	N	181	178	1	3	8	45
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4008	2	118	9	N	107	4	8			148
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2716	2	100	9	N	91	177	1	1	8	61
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2541	2	151	9	N	137	155	1	8	8	35
05	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	2552	2	102	9	N	93	1	8			127
06	3570	X	2424	-0-	-1146	-0-	2302	2	122	9	N	111	183	1	3	8	52
07	3689	X	2548	-0-	-1141	-0-	2441	2	107	9	N	97	2	8			147
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2447	2	117	9	N	106	173	1	3	8	77
09	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2398	2	113	9	N	103	2	8			178
10	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	2256	2	98	9	N	89	181	1	5	8	81
11	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2131	2	97	9	N	88	1	8			168
12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2170	2	195	9	N	177	177	1	4	8	164

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

01	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4049	2	201	9	N	183	11	8			212
02	4536	X	3500	-0-	-1036	-0-	3494	2	6	9	N	5	5	8			212
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4913	2	4	9	N	4	166	1	4	8	46
04	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	4523	2	12	9	N	11	11	8			46
05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3698	2	2	9	N	2	2	8			46
06	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			46
07	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	4515	2	2	9	N	2	2	8			46
08	4929	X	2723	-0-	-2206	-0-	2720	2	3	9	N	3	3	8			46
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5188	2	8	9	N	7	7	8			46
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	4441	2	8	9	N	7	7	8			46
11	4740	X	2385	-0-	-2355	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			46
*12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5518	2	92	9	N	84	10	8			120

TOTAL GAS PROD: 50,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

01	18817	X	12256	-0-	-6561	-0-	153 131	1 9	11972	2	N	119	7	8			167
02	16380	X	15160	-0-	-1220	-0-	252 200	1 9	14708	2	N	182	167	1	6	8	176
03	17577	X	15857	-0-	-1720	-0-	279 259	1 9	15319	2	N	235	358	1	4	8	49
04	16560	X	14784	-0-	-1776	-0-	270 228	1 9	14286	2	N	207	12	8			244
05	16771	X	15291	-0-	-1480	-0-	279 109	1 9	14903	2	N	99	187	1	2	8	154
06	16230	X	15311	-0-	-919	-0-	270 237	1 9	14804	2	N	215	177	1	3	8	189
07	16771	X	15619	-0-	-1152	-0-	279 223	1 9	15117	2	N	203	179	1	4	8	209
08	15872	X	15437	-0-	-435	-0-	279 132	1 9	15026	2	N	120	175	1	8	8	146
09	15300	X	14554	-0-	-746	-0-	270 145	1 9	14139	2	N	132	186	1	4	8	88
10	15810	X	14507	-0-	-1303	-0-	279 88	1 9	14140	2	N	80	7	8			161
11	15300	X	14157	-0-	-1143	-0-	270 259	1 9	13628	2	N	235	182	1	3	8	211
12	15624	X	14501	-0-	-1123	-0-	279 209	1 9	14013	2	N	190	189	1	10	8	202

TOTAL GAS PROD: 177,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2755	-0-	-128	-0-		2748	2	7	9	N	6	6	8			32
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-		1368	2			N	-0-					32
03	2697	X	2142	-0-	-555	-0-		2141	2	1	9	N	1	1	8			32
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-		1999	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2759	X	2238	-0-	-521	-0-		2237	2	1	9	N	1	1	8			32
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-		2077	2			N	-0-					32
07	2139	X	2098	-0-	-41	-0-		2098	2			N	-0-					32
08	2232	X	2036	-0-	-196	-0-		2035	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2160	X	1955	-0-	-205	-0-		1880	2	75	9	N	68	1	8			99
10	2232	X	1919	-0-	-313	-0-		1913	2	6	9	N	5	5	8			99
11	2070	X	1898	-0-	-172	-0-		1897	2	1	9	N	1	1	8			99
12	2108	X	1928	-0-	-180	-0-		1924	2	4	9	N	4	4	8			99

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11660	-0-	-1019	-0-		11309	2	351	9	N	319	360	1	18	8	140
02	11452	X	10737	-0-	-715	-0-		10296	2	441	9	N	401	360	1	12	8	169
03	12617	X	11931	-0-	-686	-0-		11503	2	428	9	N	389	350	1	7	8	201
04	11820	X	11610	-0-	-210	-0-		11227	2	383	9	N	348	352	1	21	8	176
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-		11886	2	409	9	N	372	362	1	9	8	177
06	11550	X	11471	-0-	-79	-0-		11097	2	374	9	N	340	361	1	4	8	152
07	11997	X	11594	-0-	-403	-0-		11232	2	362	9	N	329	358	1	4	8	119
08	12307	X	11551	-0-	-756	-0-		11154	2	397	9	N	361	363	1	12	8	105
09	11910	X	11151	-0-	-759	-0-		10715	2	436	9	N	396	357	1	10	8	134
10	12307	X	11094	-0-	-1213	-0-		10724	2	370	9	N	336	359	1	16	8	95
11	11460	X	10578	-0-	-882	-0-		10307	2	271	9	N	246	180	1	9	8	152
12	11594	X	10357	-0-	-1237	-0-		10069	2	288	9	N	262	357	1	14	8	43

TOTAL GAS PROD: 136,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	17647	-0-	-2162	-0-		310	1	17128	2	N	190	187	1	15	8	110
								209	9									
02	17332	X	15885	-0-	-1447	-0-		280	1	15378	2	N	206	179	1	7	8	130
								227	9									
03	18724	X	17228	-0-	-1496	-0-		310	1	16760	2	N	144	190	1	6	8	78
								158	9									
04	17670	X	16549	-0-	-1121	-0-		300	1	16039	2	N	191	174	1	21	8	74
								210	9									
05	17825	X	16750	-0-	-1075	-0-		310	1	16265	2	N	159	178	1	8	8	47
								175	9									
06	17070	X	15819	-0-	-1251	-0-		300	1	15425	2	N	85	7	8			125
								94	9									
07	17577	X	16213	-0-	-1364	-0-		310	1	15628	2	N	250	346	1	3	8	26
								275	9									
08	17236	X	15890	-0-	-1346	-0-		310	1	15463	2	N	106	7	8			125
								117	9									
09	16560	X	15024	-0-	-1536	-0-		300	1	14553	2	N	155	179	1	4	8	97
								171	9									
10	16740	X	15440	-0-	-1300	-0-		310	1	14936	2	N	176	187	1	9	8	77
								194	9									
11	15810	X	14755	-0-	-1055	-0-		300	1	14289	2	N	151	179	1	7	8	42
								166	9									
12	16213	X	14960	-0-	-1253	-0-		310	1	14475	2	N	159	157	1	6	8	38
								175	9									

TOTAL GAS PROD: 192,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7151	-0-		-1529	-0-		261	1	6768	2	N	111	9	8			162
									122	9									
02	7224	X	6744	-0-		-480	-0-		252	1	6417	2	N	68	177	1	6	8	47
									75	9									
03	7998	X	7383	-0-		-615	-0-		279	1	7078	2	N	24	7	8			64
									26	9									
04	7206	X	7206	-0-		-0-	-0-		270	1	6884	2	N	47	17	8			94
									52	9									
05	7471	X	7292	-0-		-179	-0-		279	1	6960	2	N	48	6	8			136
									53	9									
06	7230	X	7031	-0-		-199	-0-		270	1	6676	2	N	77	159	1	6	8	48
									85	9									
07	7471	X	6997	-0-		-474	-0-		279	1	6676	2	N	38	4	8			82
									42	9									
08	7440	X	6799	-0-		-641	-0-		270	1	6479	2	N	45	5	8			122
									50	9									
09	7200	X	6580	-0-		-620	-0-		270	1	6229	2	N	74	155	1	3	8	38
									81	9									
10	7285	X	6400	-0-		-885	-0-		279	1	6091	2	N	27	8	8			57
									30	9									
11	7020	X	6416	-0-		-604	-0-		261	1	6083	2	N	65	3	8			119
									72	9									
12	7006	X	6445	-0-		-561	-0-		279	1	6155	2	N	10	10	8			119
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 82,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11053	-0-		-2277	-0-		280	1	10465	2	N	280	169	1	16	8	239
									308	9									
02	11396	X	9242	-0-		-2154	-0-		210	1	8800	2	N	211	364	1	4	8	82
									232	9									
03	12617	X	8761	-0-		-3856	-0-		190	1	8295	2	N	251	155	1	2	8	176
									276	9									
04	11460	X	11123	-0-		-337	-0-		300	1	10486	2	N	306	334	1	16	8	132
									337	9									
05	11687	X	11202	-0-		-485	-0-		310	1	10494	2	N	362	166	1	5	8	323
									398	9									
06	10710	X	10463	-0-		-247	-0-		300	1	9941	2	N	202	352	1	2	8	171
									222	9									
07	11501	X	10757	-0-		-744	-0-		310	1	10166	2	N	255	176	1	2	8	248
									281	9									
08	11501	X	10639	-0-		-862	-0-		310	1	10055	2	N	249	367	1	8	8	122
									274	9									
09	11130	X	8870	-0-		-2260	-0-		280	1	8374	2	N	196	180	1	8	8	130
									216	9									
10	11191	X	9982	-0-		-1209	-0-		300	1	9418	2	N	240	185	1	11	8	174
									264	9									
11	10470	X	6836	-0-		-3634	-0-		240	1	6432	2	N	149	183	1	3	8	137
									164	9									
12	10757	X	8943	-0-		-1814	-0-		270	1	8255	2	N	380	346	1	6	8	165
									418	9									

TOTAL GAS PROD: 117,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,081

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16738	-0-	-2172	-0-	16684	2	54	9	N	49	14	8			84
02	16604	X	15065	-0-	-1539	-0-	14918	2	147	9	N	134	189	1	2	8	27
03	18135	X	16576	-0-	-1559	-0-	16481	2	95	9	N	86	4	8			109
04	17040	X	15654	-0-	-1386	-0-	15611	2	43	9	N	39	4	8			144
05	16988	X	16180	-0-	-808	-0-	16117	2	63	9	N	57	157	1	2	8	42
06	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15552	2	51	9	N	46	3	8			85
07	16678	X	15682	-0-	-996	-0-	15630	2	52	9	N	47	2	8			130
08	16585	X	15519	-0-	-1066	-0-	15412	2	107	9	N	97	174	1	3	8	50
09	15660	X	14815	-0-	-845	-0-	14753	2	62	9	N	56	2	8			104
10	16182	X	15149	-0-	-1033	-0-	15093	2	56	9	N	51	3	8			152
11	15600	X	14668	-0-	-932	-0-	14596	2	72	9	N	65	164	1	6	8	47
12	15686	X	14722	-0-	-964	-0-	14693	2	29	9	N	26	4	8			69

TOTAL GAS PROD: 186,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12612	-0-	-2237	-0-	12349	2	263	9	N	239	365	1	15	8	28
02	12600	X	11457	-0-	-1143	-0-	11247	2	210	9	N	191	15	8			204
03	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12195	2	190	9	N	173	178	1	10	8	189
04	12720	X	11866	-0-	-854	-0-	11695	2	171	9	N	155	163	1	20	8	161
05	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	12276	2	172	9	N	156	178	1	15	8	124
06	12270	X	11911	-0-	-359	-0-	11753	2	158	9	N	144	182	1	5	8	81
07	12679	X	12274	-0-	-405	-0-	12092	2	182	9	N	165	168	1	4	8	74
08	12462	X	11659	-0-	-803	-0-	11441	2	218	9	N	198	175	1	10	8	87
09	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10104	2	245	9	N	223	158	1	5	8	147
10	12462	X	11755	-0-	-707	-0-	11592	2	163	9	N	148	161	1	17	8	117
11	11910	X	11449	-0-	-461	-0-	11297	2	152	9	N	138	175	1	8	8	72
12	12276	X	9750	-0-	-2526	-0-	9607	2	143	9	N	130	15	8			187

TOTAL GAS PROD: 139,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18781	-0-	-1648	-0-	18415	2	366	9	N	333	361	1	12	8	62
02	18004	X	16814	-0-	-1190	-0-	16520	2	294	9	N	267	181	1	8	8	140
03	19716	X	18466	-0-	-1250	-0-	18058	2	408	9	N	371	361	1	6	8	144
04	18660	X	17430	-0-	-1230	-0-	17115	2	315	9	N	286	337	1	12	8	81
05	19003	X	17344	-0-	-1659	-0-	16961	2	383	9	N	348	359	1	6	8	64
06	18180	X	16383	-0-	-1797	-0-	16178	2	205	9	N	186	168	1	4	8	78
07	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16405	2	373	9	N	339	362	1	4	8	51
08	18476	X	16689	-0-	-1787	-0-	16326	2	363	9	N	330	186	1	7	8	188
09	17430	X	15631	-0-	-1799	-0-	15321	2	310	9	N	282	361	1	3	8	106
10	17329	X	15996	-0-	-1333	-0-	15712	2	284	9	N	258	180	1	7	8	177
11	16380	X	15520	-0-	-860	-0-	15226	2	294	9	N	267	346	1	3	8	95
12	16771	X	14789	-0-	-1982	-0-	14539	2	250	9	N	227	180	1	10	8	132

TOTAL GAS PROD: 200,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	31329	-0-	-2771	-0-	1359	1	29725	2	N	223	175	1	15	8	99
							245	9									
02	30324	X	28287	-0-	-2037	-0-	1237	1	26689	2	N	328	357	1	3	8	67
							361	9									
03	33232	X	30254	-0-	-2978	-0-	1422	1	28466	2	N	333	180	1	5	8	215
							366	9									
04	30960	X	26358	-0-	-4602	-0-	1163	1	24685	2	N	464	547	1	11	8	121
							510	9									
05	31403	X	28784	-0-	-2619	-0-	1306	1	27149	2	N	299	365	1	8	8	47
							329	9									
06	30330	X	27618	-0-	-2712	-0-	1230	1	26071	2	N	288	185	1	5	8	145
							317	9									
07	31310	X	29281	-0-	-2029	-0-	1289	1	27674	2	N	289	355	1	4	8	75
							318	9									
08	30256	X	29082	-0-	-1174	-0-	1540	1	27283	2	N	235	176	1	3	8	131
							259	9									
09	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	1348	1	26501	2	N	265	176	1	8	8	212
							292	9									
10	29295	X	27252	-0-	-2043	-0-	1270	1	25675	2	N	279	368	1	3	8	120
							307	9									
11	28350	X	27813	-0-	-537	-0-	1300	1	26113	2	N	364	371	1	2	8	111
							400	9									
12	29295	X	28099	-0-	-1196	-0-	1445	1	26290	2	N	331	356	1	4	8	82
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 342,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,698

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	994	2	19	9	N	17	7	8			122
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	3	8			134
03	1240	N	975	-0-	-265	-0-	966	2	9	9	N	8					142
04	990	N	185	-0-	-805	-0-	185	2			N	-0-					142
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	206	2	7	9	N	6	1	8			147
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	448	2	8	9	N	7					154
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1327	2	95	9	N	86	176	1			64
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	1	8			65
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	N	20	1	8			84
10	1240	N	770	-0-	-470	-0-	766	2	4	9	N	4	4	8			84
11	900	N	525	-0-	-375	-0-	518	2	7	9	N	6					90
*12	868	N	304	-0-	-564	-0-	304	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

01	28489	X	25353	-0-	-3136	-0-	25024	2	329	9	N	299	366	1	32	8	95
02	25004	X	22852	-0-	-2152	-0-	22481	2	371	9	N	337	361	1	9	8	62
03	27125	X	24987	-0-	-2138	-0-	24658	2	329	9	N	299	174	1	13	8	174
04	25590	X	23851	-0-	-1739	-0-	23551	2	300	9	N	273	340	1	30	8	77
05	25730	X	24397	-0-	-1333	-0-	24072	2	325	9	N	295	331	1	15	8	26
06	24540	X	23190	-0-	-1350	-0-	22930	2	260	9	N	236	173	1	8	8	81
07	25296	X	23671	-0-	-1625	-0-	23450	2	221	9	N	201	159	1	4	8	119
08	24986	X	23655	-0-	-1331	-0-	23362	2	293	9	N	266	171	1	13	8	201
09	23850	X	22347	-0-	-1503	-0-	22099	2	248	9	N	225	360	1	9	8	57
10	24397	X	22609	-0-	-1788	-0-	22371	2	238	9	N	216	179	1	16	8	78
11	23190	X	21800	-0-	-1390	-0-	21528	2	272	9	N	247	178	1	5	8	142
12	23684	X	22167	-0-	-1517	-0-	21828	2	339	9	N	308	353	1	17	8	80

TOTAL GAS PROD: 280,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	17451	-0-	-2358	-0-	381 139	1 9	16931	2	N	126	180	1	15	8	149
02	16352	X	13934	-0-	-2418	-0-	293 73	1 9	13568	2	N	66	2	8			213
03	18476	X	17597	-0-	-879	-0-	366 95	1 9	17136	2	N	86	186	1	3	8	110
04	17880	X	16530	-0-	-1350	-0-	367 168	1 9	15995	2	N	153	178	1	6	8	79
05	18476	X	16683	-0-	-1793	-0-	347 46	1 9	16290	2	N	42	2	8			119
06	17040	X	15894	-0-	-1146	-0-	345 143	1 9	15406	2	N	130	175	1	2	8	72
07	17608	X	15820	-0-	-1788	-0-	362 66	1 9	15392	2	N	60					132
08	17608	X	15952	-0-	-1656	-0-	372 87	1 9	15493	2	N	79	184	1			27
09	16530	X	15339	-0-	-1191	-0-	357 1	1 9	14981	2	N	1	1	8			27
10	16678	X	15133	-0-	-1545	-0-	374 2	1 9	14757	2	N	2	2	8			27
11	15900	X	14113	-0-	-1787	-0-	364 189	1 9	13560	2	N	172	155	1	1	8	43
12	15965	X	13835	-0-	-2130	-0-	379 66	1 9	13390	2	N	60	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 188,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

01	25203	X	22094	-0-	-3109	-0-	21975	2	119	9	N	108	15	8			129
02	22764	X	19875	-0-	-2889	-0-	19751	2	124	9	N	113	186	1	4	8	52
03	23715	X	21225	-0-	-2490	-0-	21135	2	90	9	N	82	7	8			127
04	21930	X	19963	-0-	-1967	-0-	19879	2	84	9	N	76	165	1	6	8	32
05	22661	X	20414	-0-	-2247	-0-	20344	2	70	9	N	64	2	8			94
06	21390	X	19242	-0-	-2148	-0-	19163	2	79	9	N	72	2	8			164
07	22010	X	19419	-0-	-2591	-0-	19373	2	46	9	N	42	177	1	4	8	25
08	21235	X	19313	-0-	-1922	-0-	19193	2	120	9	N	109	6	8			128
09	19950	X	18343	-0-	-1607	-0-	18234	2	109	9	N	99	167	1	6	8	54
10	20429	X	18498	-0-	-1931	-0-	18396	2	102	9	N	93	9	8			138
11	19230	X	17014	-0-	-2216	-0-	16926	2	88	9	N	80	186	1	4	8	28
12	19406	X	18134	-0-	-1272	-0-	18002	2	132	9	N	120	10	8			138

TOTAL GAS PROD: 233,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

01	21483	X	19187	-0-	-2296	-0-	18869	2	318	9	N	289	354	1	38	8	150
02	18816	X	17407	-0-	-1409	-0-	17125	2	282	9	N	256	176	1	9	8	221
03	20367	X	19102	-0-	-1265	-0-	18827	2	275	9	N	250	355	1	10	8	106
04	19200	X	18165	-0-	-1035	-0-	17923	2	242	9	N	220	179	1	19	8	128
05	19561	X	18552	-0-	-1009	-0-	18278	2	274	9	N	249	177	1	7	8	193
06	18660	X	17584	-0-	-1076	-0-	17339	2	245	9	N	223	167	1	5	8	244
07	19282	X	17872	-0-	-1410	-0-	17619	2	253	9	N	230	353	1	6	8	115
08	19096	X	17727	-0-	-1369	-0-	17472	2	255	9	N	232	178	1	12	8	157
09	18180	X	16867	-0-	-1313	-0-	16615	2	252	9	N	229	181	1	19	8	186
10	18538	X	16887	-0-	-1651	-0-	16648	2	239	9	N	217	177	1	16	8	210
11	17580	X	16177	-0-	-1403	-0-	15933	2	244	9	N	222	178	1	16	8	238
12	17887	X	16357	-0-	-1530	-0-	16084	2	273	9	N	248	356	1	18	8	112

TOTAL GAS PROD: 211,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18030	-0-	-1655	-0-	17356	2	674	9	N	613	693	1	29	8	126
02	17304	X	16159	-0-	-1145	-0-	15613	2	546	9	N	496	360	1	7	8	255
03	18693	X	17235	-0-	-1458	-0-	16639	2	596	9	N	542	527	1	5	8	265
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	15596	2	532	9	N	484	550	1	8	8	191
05	18383	X	16192	-0-	-2191	-0-	15635	2	557	9	N	506	522	1	6	8	169
06	17460	X	15295	-0-	-2165	-0-	14793	2	502	9	N	456	358	1	4	8	263
07	17887	X	15701	-0-	-2186	-0-	15153	2	548	9	N	498	530	1	5	8	226
08	17236	X	15758	-0-	-1478	-0-	15230	2	528	9	N	480	526	1	9	8	171
09	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	14524	2	505	9	N	459	356	1	10	8	264
10	16182	X	15012	-0-	-1170	-0-	14496	2	516	9	N	469	532	1	10	8	191
11	15300	X	14473	-0-	-827	-0-	13949	2	524	9	N	476	535	1	8	8	124
12	15748	X	14531	-0-	-1217	-0-	14015	2	516	9	N	469	361	1	14	8	218

TOTAL GAS PROD: 189,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	X	27095	-0-	-5300	-0-	26473	2	622	9	N	565	541	1	17	8	399
02	28644	X	24249	-0-	-4395	-0-	23647	2	602	9	N	547	713	1	3	8	230
03	29233	X	26361	-0-	-2872	-0-	25746	2	615	9	N	559	527	1	3	8	259
04	27180	X	25023	-0-	-2157	-0-	24469	2	554	9	N	504	531	1	10	8	222
05	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	25025	2	572	9	N	520	532	1	4	8	206
06	26220	X	24149	-0-	-2071	-0-	23656	2	493	9	N	448	528	1	3	8	123
07	26846	X	24856	-0-	-1990	-0-	24342	2	514	9	N	467	356	1	2	8	232
08	26350	X	24515	-0-	-1835	-0-	24008	2	507	9	N	461	531	1	3	8	159
09	25020	X	23526	-0-	-1494	-0-	23049	2	477	9	N	434	522	1	5	8	66
10	25606	X	23724	-0-	-1882	-0-	23212	2	512	9	N	465	359	1	8	8	164
11	24150	X	22493	-0-	-1657	-0-	21990	2	503	9	N	457	359	1			262
12	24862	X	22882	-0-	-1980	-0-	22373	2	509	9	N	463	539	1	6	8	180

TOTAL GAS PROD: 294,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,890

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15567	-0-	-2444	-0-	15402	2	165	9	N	150	189	1	10	8	107
02	15904	X	14773	-0-	-1131	-0-	14602	2	171	9	N	155	187	1	5	8	70
03	16957	X	15798	-0-	-1159	-0-	15675	2	123	9	N	112	6	8			176
04	15990	X	15390	-0-	-600	-0-	15250	2	140	9	N	127	179	1	5	8	119
05	16368	X	15898	-0-	-470	-0-	15756	2	142	9	N	129	176	1	5	8	67
06	15840	X	15017	-0-	-823	-0-	14906	2	111	9	N	101	2	8			166
07	16368	X	15265	-0-	-1103	-0-	15148	2	117	9	N	106	181	1	2	8	89
08	15903	X	14763	-0-	-1140	-0-	14644	2	119	9	N	108	5	8			192
09	15390	X	13492	-0-	-1898	-0-	13392	2	100	9	N	91	184	1	3	8	96
10	15903	X	13701	-0-	-2202	-0-	13581	2	120	9	N	109	6	8			199
11	15030	X	13020	-0-	-2010	-0-	12898	2	122	9	N	111	190	1	1	8	119
12	15252	X	12906	-0-	-2346	-0-	12766	2	140	9	N	127	188	1	6	8	52

TOTAL GAS PROD: 175,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	21499	-0-	-4355	-0-	928	1	20298	2	N	248	369	1	19	8	112
							273	9									
02	22596	X	19439	-0-	-3157	-0-	850	1	18357	2	N	211	190	1	10	8	123
							232	9									
03	23994	X	15804	-0-	-8190	-0-	744	1	14884	2	N	160	176	1	5	8	102
							176	9									
04	21210	X	15217	-0-	-5993	-0-	678	1	14376	2	N	148	23	8			227
							163	9									
05	21514	X	20158	-0-	-1356	-0-	921	1	19131	2	N	96	167	1	17	8	139
							106	9									
06	20820	X	18686	-0-	-2134	-0-	836	1	17722	2	N	116	11	8			244
							128	9									
07	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	957	1	20546	2	N	128	181	1	16	8	175
							141	9									
08	20150	X	19524	-0-	-626	-0-	1037	1	18371	2	N	105	172	1	6	8	102
							116	9									
09	19500	X	16523	-0-	-2977	-0-	794	1	15623	2	N	96	9	8			189
							106	9									
10	21638	X	20418	-0-	-1220	-0-	957	1	19339	2	N	111	183	1	12	8	105
							122	9									
11	20940	X	19124	-0-	-1816	-0-	900	1	18086	2	N	125	11	8			219
							138	9									
12	21638	X	13690	-0-	-7948	-0-	710	1	12910	2	N	64	185	1	9	8	89
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 221,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	34536	-0-	-3439	-0-	34409	2	127	9	N	115	24	8			130
02	33460	X	30916	-0-	-2544	-0-	30814	2	102	9	N	93	17	8			206
03	37045	X	33173	-0-	-3872	-0-	33010	2	163	9	N	148	179	1	13	8	162
04	34920	X	30576	-0-	-4344	-0-	30460	2	116	9	N	105	179	1	21	8	67
05	35123	X	30965	-0-	-4158	-0-	30877	2	88	9	N	80	12	8			135
06	33420	X	29603	-0-	-3817	-0-	29517	2	86	9	N	78	9	8			204
07	34224	X	29926	-0-	-4298	-0-	29842	2	84	9	N	76	177	1	9	8	94
08	33170	X	29414	-0-	-3756	-0-	29327	2	87	9	N	79	12	8			161
09	30570	X	28042	-0-	-2528	-0-	27974	2	68	9	N	62	11	8			212
10	30969	X	28421	-0-	-2548	-0-	28343	2	78	9	N	71	172	1	16	8	95
11	29610	X	24574	-0-	-5036	-0-	24473	2	101	9	N	92	13	8			174
12	29915	X	26377	-0-	-3538	-0-	26280	2	97	9	N	88	185	1	15	8	62

TOTAL GAS PROD: 356,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	25935	-0-	-3484	-0-	121 249	1 9	25565	2	N	226	175	1	54	8	242
02	26236	X	23729	-0-	-2507	-0-	110 186	1 9	23433	2	N	169	187	1	9	8	215
03	27745	X	25587	-0-	-2158	-0-	120 229	1 9	25238	2	N	208	186	1	15	8	222
04	26850	X	24387	-0-	-2463	-0-	117 224	1 9	24046	2	N	204	181	1	32	8	213
05	26691	X	23966	-0-	-2725	-0-	118 190	1 9	23658	2	N	173	186	1	15	8	185
06	25410	X	23238	-0-	-2172	-0-	113 196	1 9	22929	2	N	178	11	8			352
07	26257	X	22680	-0-	-3577	-0-	116 155	1 9	22409	2	N	141	365	1	7	8	121
08	25575	X	22450	-0-	-3125	-0-	117 164	1 9	22169	2	N	149	3	8			267
09	24390	X	20351	-0-	-4039	-0-	109 169	1 9	20073	2	N	154	175	1	2	8	244
10	24025	X	20871	-0-	-3154	-0-	114 138	1 9	20619	2	N	125	189	1	6	8	174
11	23250	X	19277	-0-	-3973	-0-	107 161	1 9	19009	2	N	146	187	1	1	8	132
12	22692	X	20262	-0-	-2430	-0-	111 153	1 9	19998	2	N	139	4	8			267

TOTAL GAS PROD: 272,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40207	X	34071	-0-	-6136	-0-	158 331	1 9	33582	2	N	301	178	1	35	8	253
02	34636	X	30697	-0-	-3939	-0-	142 268	1 9	30287	2	N	244	369	1	4	8	124
03	37138	X	33950	-0-	-3188	-0-	159 284	1 9	33507	2	N	258	179	1	11	8	192
04	34050	X	31989	-0-	-2061	-0-	153 283	1 9	31553	2	N	257	183	1	22	8	244
05	34720	X	32579	-0-	-2141	-0-	161 250	1 9	32168	2	N	227	371	1	10	8	90
06	32970	X	32102	-0-	-868	-0-	157 238	1 9	31707	2	N	216	184	1	7	8	115
07	33976	X	31958	-0-	-2018	-0-	163 245	1 9	31550	2	N	223	185	1	7	8	146
08	33945	X	31275	-0-	-2670	-0-	162 219	1 9	30894	2	N	199	182	1	6	8	157
09	32100	X	29840	-0-	-2260	-0-	161 218	1 9	29461	2	N	198	177	1	2	8	176
10	33170	X	30439	-0-	-2731	-0-	165 211	1 9	30063	2	N	192	178	1	5	8	185
11	32100	X	29243	-0-	-2857	-0-	163 229	1 9	28851	2	N	208	177	1	4	8	212
12	31961	X	30505	-0-	-1456	-0-	168 229	1 9	30108	2	N	208	179	1	7	8	234

TOTAL GAS PROD: 378,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	35384	-0-	-6435	-0-	1536	1	33605	2	N	221	370	1	11	8	191
							243	9									
02	36652	X	32133	-0-	-4519	-0-	1413	1	30504	2	N	196	180	1	11	8	196
							216	9									
03	39277	X	33507	-0-	-5770	-0-	1584	1	31712	2	N	192	186	1	5	8	197
							211	9									
04	36780	X	23126	-0-	-13654	-0-	1034	1	21929	2	N	148	11	8			334
							163	9									
05	36363	X	36038	-0-	-325	-0-	1648	1	34247	2	N	130	173	1	11	8	280
							143	9									
06	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	1684	1	35679	2	N	112	176	1	5	8	211
							123	9									
07	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	1629	1	34954	2	N	132	177	1	5	8	161
							145	9									
08	36053	X	24377	-0-	-11676	-0-	1298	1	22992	2	N	79	6	8			234
							87	9									
09	37500	X	33356	-0-	-4144	-0-	1608	1	31620	2	N	116	182	1	6	8	162
							128	9									
10	38750	X	35120	-0-	-3630	-0-	1648	1	33318	2	N	140	8	8			294
							154	9									
11	37500	X	32798	-0-	-4702	-0-	1550	1	31132	2	N	105	184	1	5	8	210
							116	9									
12	36735	X	33159	-0-	-3576	-0-	1720	1	31299	2	N	127	6	8			331
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 393,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14644	-0-	-2127	-0-	14469	2	175	9	N	159	170	1	16	8	194
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	12923	2	143	9	N	130	182	1	11	8	131
03	15903	X	14437	-0-	-1466	-0-	14053	2	384	9	N	349	361	1	7	8	112
04	14820	X	13506	-0-	-1314	-0-	13269	2	237	9	N	215	188	1	24	8	115
05	15159	X	13657	-0-	-1502	-0-	13469	2	188	9	N	171	7	8			279
06	14160	X	12864	-0-	-1296	-0-	12682	2	182	9	N	165	181	1	5	8	258
07	14477	X	12831	-0-	-1646	-0-	12821	2	10	9	N	9	4	8			263
08	14446	X	12944	-0-	-1502	-0-	12791	2	153	9	N	139	177	1	10	8	215
09	13500	X	12249	-0-	-1251	-0-	11977	2	272	9	N	247	175	1	6	8	281
10	13671	X	11924	-0-	-1747	-0-	11775	2	149	9	N	135	179	1	9	8	228
11	12870	X	2609	-0-	-10261	-0-	2570	2	39	9	N	35	4	8			259
12	12958	X	1970	-0-	-10988	-0-	1805	2	165	9	N	150	186	1	11	8	212

TOTAL GAS PROD: 136,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	22118	-0-	-3147	-0-	21870	2	248	9	N	225	179	1	5	8	111
02	21896	X	19760	-0-	-2136	-0-	19567	2	193	9	N	175	176	1	4	8	106
03	23715	X	21596	-0-	-2119	-0-	21395	2	201	9	N	183	181	1	6	8	102
04	22350	X	20559	-0-	-1791	-0-	20351	2	208	9	N	189	178	1	10	8	103
05	22444	X	20817	-0-	-1627	-0-	20623	2	194	9	N	176	173	1	5	8	101
06	21390	X	19942	-0-	-1448	-0-	19773	2	169	9	N	154	182	1	2	8	71
07	21886	X	20129	-0-	-1757	-0-	19928	2	201	9	N	183	181	1	1	8	72
08	21607	X	20003	-0-	-1604	-0-	19812	2	191	9	N	174	170	1	5	8	71
09	20550	X	19016	-0-	-1534	-0-	18762	2	254	9	N	231	174	1	2	8	126
10	20832	X	19117	-0-	-1715	-0-	18919	2	198	9	N	180	179	1	7	8	120
11	19950	X	18384	-0-	-1566	-0-	18279	2	105	9	N	95	1	8			214
12	20119	X	18634	-0-	-1485	-0-	18393	2	241	9	N	219	182	1	4	8	247

TOTAL GAS PROD: 240,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228222	X	132926	-0-	-95296	-0-	279 2265	1 9	130382	2	N	2059	2189	1	2	8	293
02	188440	X	119134	-0-	-69306	-0-	252 1756	1 9	117126	2	N	1596	1657	1	2	8	230
03	189193	X	127536	-0-	-61657	-0-	279 1894	1 9	125363	2	N	1722	1635	1			317
04	167970	X	116815	-0-	-51155	-0-	270 1641	1 9	114904	2	N	1492	1637	1	2	8	170
05	159743	X	117220	-0-	-42523	-0-	279 1606	1 9	115335	2	N	1460	1384	1	1	8	245
06	128640	X	110504	-0-	-18136	-0-	270 1598	1 9	108636	2	N	1453	1399	1	1	8	298
07	131905	X	107461	-0-	-24444	-0-	279 1392	1 9	105790	2	N	1265	1394	1			169
08	127534	X	104015	-0-	-23519	-0-	279 1382	1 9	102354	2	N	1256	1268	1			157
09	116820	X	93934	-0-	-22886	-0-	270 1195	1 9	92469	2	N	1086	1098	1			145
10	117211	X	93707	-0-	-23504	-0-	279 1291	1 9	92137	2	N	1174	1104	1	2	8	213
11	110490	X	80325	-0-	-30165	-0-	270 1201	1 9	78854	2	N	1092	1105	1			200
12	107446	X	81245	-0-	-26201	-0-	279 1221	1 9	79745	2	N	1110	1079	1			231

TOTAL GAS PROD: 1,284,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,765

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					87
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					87
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					87
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					87
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					87
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					87
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					87
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					87
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					87
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					87
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					89
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	8	1	57	2	N	-0-					89
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	117	1	1004	2	N	-0-					89
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					89
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					89
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					89
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	N	-0-					89
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	105	1	471	2	N	-0-					89
09	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	16	1	73	2	N	-0-					89
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					89
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					89
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	942	2	N	26	66	1			95
							29	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	92	1	667	2	N	14					109
							15	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	N	25					134
							28	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	2	N	25	82	1			77
							28	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	N	18					95
							20	9									
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	41	1	266	2	N	15	57	1			53
							17	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	N	20					73
							22	9									
08	527	N	192	-0-	-335	-0-	35	1	157	2	N	-0-					73
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	2	N	-0-					73
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	212	1	1201	2	N	26					99
							29	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	175	1	683	2	N	20					119
							22	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	N	18	82	1			54
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					43
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					43
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					43
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					43
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					43
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					43
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					43
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					35
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					35
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	N	5					40
							6	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	2					42
							2	9									
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	30	1	208	2	N	1					43
							1	9									
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	28	1	180	2	N	-0-					43
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	25	1	182	2	N	-0-					43
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	31	1	141	2	N	-0-					43
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	35	1	162	2	N	-0-					43
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-	1	5			42
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	176	1	1280	2	N	-0-					42
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	146	1	1252	2	N	-0-					42
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1124	2	N	-0-					42
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-					42
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	119	1	770	2	N	-0-					42
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					42
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	131	1	587	2	N	-0-					42
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	188	1	874	2	N	-0-					42
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	159	1	905	2	N	-0-					42
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	2	N	-0-					42
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	216	1	865	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	2	N	7					52
							8	9									
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	104	1	752	2	N	1					53
							1	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1057	2	N	4					57
							4	9									
04	1080	N	774	-0-	-306	-0-	90	1	684	2	N	-0-					57
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	176	1	1217	2	N	10					67
							11	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	142	1	918	2	N	-0-	9	5			58
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	-0-					58
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	171	1	764	2	N	-0-					58
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	177	1	819	2	N	-0-					58
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					58
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					58
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					48
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-					48
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					48
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					48
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	N	-0-					48
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					48
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					48
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					48
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					47
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	3	N	-0-					47
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					47
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					47
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					47
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					47
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-					47
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	135 39	1 9	1153	2	N	35					184
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152 36	1 9	1106	2	N	33	60	1			157
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	105 3	1 9	901	2	N	3					160
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	90 1	1 9	680	2	N	1	99	1			62
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	93	1	642	2	N	-0-					62
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	164	1	1060	2	N	-0-					62
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	96	1	699	2	N	-0-					62
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	117	1	524	2	N	-0-					62
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	155	1	718	2	N	-0-					62
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	195	1	1109	2	N	-0-					62
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	166	1	649	2	N	-0-					62
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	147	1	589	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	5					67
							6	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-					67
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	N	-0-					67
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	536	2	N	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	N	-0-					67
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	59	1	380	2	N	-0-					67
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	44	1	319	2	N	-0-					67
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	53	1	235	2	N	-0-	10	5			57
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	39	1	181	2	N	20	10	5			67
							22	9									
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	30	1	172	2	N	-0-					67
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					58
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	3	N	-0-					58
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					58
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					58
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					58
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	72 33	1 9	714	3	N	30					67
02	868	N	541	-0-	-327	-0-	51 11	1 9	479	3	N	10					77
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101 14	1 9	997	3	N	13					90
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	898	3	N	9					99
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	982	3	N	3					102
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	78 2	1 9	708	3	N	2	84	1			20
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-					20
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	909	3	N	3					23
09	780	N	525	-0-	-255	-0-	43	1	482	3	N	-0-					23
10	961	N	368	-0-	-593	-0-	32	1	336	3	N	-0-					23
11	930	N	671	-0-	-259	-0-	59	1	612	3	N	-0-					23
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	43 33	1 9	450	3	N	30					53

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	3	N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

01	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	197	1	1673	2	N	19					144
							21	9									
02	1792	X	1615	-0-	-177	-0-	191	1	1391	2	N	30	126	1			48
							33	9									
03	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	148	1	1268	2	N	12					60
							13	9									
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	175	1	1324	2	N	22					82
							24	9									
05	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	151	1	1045	2	N	20					102
							22	9									
06	1830	X	833	-0-	-997	-0-	108	1	697	2	N	25	75	1			52
							28	9									
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	125	1	904	2	N	15					67
							17	9									
08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	156	1	696	2	N	17					84
							19	9									
09	1530	X	989	-0-	-541	-0-	172	1	797	2	N	18					102
							20	9									
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	200	1	1134	2	N	12					114
							13	9									
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	242	1	943	2	N	21					135
							23	9									
*12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	320	1	1283	2	N	6	89	1			52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	448	1	2318	2	N	23	86	1			67
							25	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	415	1	1691	2	N	8					75
							9	9									
03	1767	X	1019	-0-	-748	-0-	301	1	718	2	N	-0-					75
04	1710	X	705	-0-	-1005	-0-	244	1	461	2	N	-0-					75
05	1767	X	123	-0-	-1644	-0-	51	1	72	2	N	-0-					75
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	588	1	797	2	N	-0-	5	5			70
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	30	5			40
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	481	2	N	-0-					40
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	814	1	795	2	N	-0-					40
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	911	1	890	2	N	-0-					40
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	912	1	1030	2	N	-0-					40
12	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	872	1	251	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	39	1	472	2	N	9					84
							10	9									
02	644	N	234	-0-	-410	-0-	14	1	192	2	N	25	25	1			84
							28	9									
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	30	1	463	2	N	-0-					84
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	25	1	403	2	N	-0-	16	5			68
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					68
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					68
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	2					70
							2	9									
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	52	1	701	2	N	-0-					70
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	41	1	549	2	N	-0-					70
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	N	-0-	2	5			68
11	720	N	219	-0-	-501	-0-	25	1	194	2	N	-0-					68
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	188	1	974	2	N	35					82
							39	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	156	1	638	2	N	-0-					82
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	235	1	561	2	N	8					90
							9	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	232	1	438	2	N	9					99
							10	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	344	1	489	2	N	-0-					99
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	22	1	30	2	N	-0-					99
07	651	N	61	-0-	-590	-0-	28	1	33	2	N	-0-					99
08	651	N	125	-0-	-526	-0-	72	1	53	2	N	-0-					99
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	19	1	18	2	N	-0-					99
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1153	2	N	7					57
							8	9									
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	137	1	567	2	N	-0-					57
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	131	1	507	2	N	-0-					57
04	1440	N	565	-0-	-875	-0-	153	1	412	2	N	-0-					57
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	165	1	563	2	N	-0-					57
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					57
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	102	1	319	2	N	-0-					57
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	119	1	430	2	N	1					58
							1	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	260	1	1732	2	N	7					65
							8	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	2					67
							2	9									
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	421	1	2103	2	N	-0-					67
12	2077	N	1198	-0-	-879	-0-	326	1	863	2	N	8					75
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					61
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					61
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					61
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					61
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					61
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					61
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					61
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					61
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					64

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					15
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1560	2	33	9	N	30					45
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					45
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1661	2	8	9	N	7					52
08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			N	-0-					52
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1941	2	35	9	N	32					84
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					84
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16					100
12	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1852	2	43	9	N	39					139

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

01	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1066	2	6	9	N	5					155
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1974	2	17	9	N	15					170
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					171
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	N	4					175
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					175
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					180
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3	161	1			22
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					23
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					23
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					23
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					25
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					88
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					88
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					88
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	Y	20					108
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-	101	1			7
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					7
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					7
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					7
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					7
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					7
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	Y	11					18

TOTAL GAS PROD: 20,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					59
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					59
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					59
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1316	2	15	9	Y	14					73
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-	68	1			5
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					5
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					5
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					5
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-					5
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7					12

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					42
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	N	-0-					42
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	N	23					65
							25	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	N	15					80
							17	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					80
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					80
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	54	1	1242	2	N	5					85
							6	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					85
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1301	2	N	5					90
							6	9									
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	29	1	1267	2	N	-0-					90
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	2	N	-0-					90
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	2					92
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1369	2	78	9	N	71	179	1			17
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					17
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					17
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					17
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	N	10					27
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5					32
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					38
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	N	14					52
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1					53
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25531	2	127	9	N	115	192	1			175
02	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22308	2	97	9	N	88	188	1			75
03	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25188	2	122	9	N	111					186
04	23970	X	22774	-0-	-1196	-0-	22660	2	114	9	N	104	179	1			111
05	24769	X	24534	-0-	-235	-0-	24426	2	108	9	N	98					209
06	23970	X	23346	-0-	-624	-0-	23244	2	102	9	N	93	192	1			110
07	24769	X	23585	-0-	-1184	-0-	23497	2	88	9	N	80					190
08	24769	X	23085	-0-	-1684	-0-	22996	2	89	9	N	81	184	1			87
09	23730	X	22018	-0-	-1712	-0-	21928	2	90	9	N	82					169
10	24521	X	20791	-0-	-3730	-0-	20704	2	87	9	N	79					248
11	23340	X	21692	-0-	-1648	-0-	21606	2	86	9	N	78	192	1			134
12	23591	X	20349	-0-	-3242	-0-	20228	2	121	9	N	110					244

TOTAL GAS PROD: 275,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	21681	-0-	-3460	-0-	987	1	20518	2	N	160	193	1			198
							176	9									
02	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	854	1	21157	2	N	132	191	1			139
							145	9									
03	23777	X	19041	-0-	-4736	-0-	748	1	18162	2	N	119	191	1			67
							131	9									
04	22560	X	21685	-0-	-875	-0-	946	1	20552	2	N	170					237
							187	9									
05	24521	X	20005	-0-	-4516	-0-	214	1	19637	2	N	140	190	1			187
							154	9									
06	23730	X	18966	-0-	-4764	-0-	702	1	18117	2	N	134	185	1			136
							147	9									
07	24521	X	19586	-0-	-4935	-0-	804	1	18651	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	22413	X	19271	-0-	-3142	-0-	732	1	18407	2	N	120					194
							132	9									
09	21690	X	17891	-0-	-3799	-0-	637	1	17123	2	N	119	188	1			125
							131	9									
10	19995	X	18495	-0-	-1500	-0-	416	1	17948	2	N	119					244
							131	9									
11	18960	X	17609	-0-	-1351	-0-	624	1	16858	2	N	115	187	1			172
							127	9									
12	19592	X	17811	-0-	-1781	-0-	643	1	17032	2	N	124	188	1			108
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 234,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	23531	-0-	-3067	-0-	1071	1	22276	2	N	167	192	1			135
							184	9									
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	988	1	24497	2	N	102					237
							112	9									
03	25761	X	21513	-0-	-4248	-0-	848	1	20575	2	N	82	187	1			132
							90	9									
04	24390	X	22164	-0-	-2226	-0-	970	1	21071	2	N	112					244
							123	9									
05	26598	X	23171	-0-	-3427	-0-	248	1	22816	2	N	97	187	1			154
							107	9									
06	25740	X	21553	-0-	-4187	-0-	801	1	20654	2	N	89	188	1			55
							98	9									
07	26598	X	22350	-0-	-4248	-0-	920	1	21325	2	N	95					150
							105	9									
08	23157	X	22012	-0-	-1145	-0-	838	1	21083	2	N	83	186	1			47
							91	9									
09	22410	X	19713	-0-	-2697	-0-	704	1	18915	2	N	85					132
							94	9									
10	23157	X	21179	-0-	-1978	-0-	478	1	20609	2	N	84					216
							92	9									
11	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	718	1	19401	2	N	87	190	1			113
							96	9									
12	22351	X	20485	-0-	-1866	-0-	742	1	19642	2	N	92					205
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 263,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13535	-0-	-446	-0-	616	1	12798	2	N	110					232
							121	9									
02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	540	1	13396	2	N	100	191	1			141
							110	9									
03	13981	X	12362	-0-	-1619	-0-	485	1	11782	2	N	86	187	1			40
							95	9									
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	604	1	13118	2	N	114					154
							125	9									
05	13981	X	13275	-0-	-706	-0-	142	1	13037	2	N	87	182	1			59
							96	9									
06	13530	X	13018	-0-	-512	-0-	482	1	12430	2	N	96					155
							106	9									
07	13981	X	13251	-0-	-730	-0-	543	1	12599	2	N	99	181	1			73
							109	9									
08	13981	X	13164	-0-	-817	-0-	499	1	12560	2	N	95					168
							105	9									
09	13530	X	12789	-0-	-741	-0-	455	1	12238	2	N	87	189	1			66
							96	9									
10	13454	X	12518	-0-	-936	-0-	282	1	12144	2	N	84					150
							92	9									
11	13020	X	12210	-0-	-810	-0-	432	1	11682	2	N	87	186	1			51
							96	9									
12	13237	X	12446	-0-	-791	-0-	449	1	11888	2	N	99					150
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 156,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14939	-0-	-127	-0-	679	1	14126	2	N	122	193	1			163
							134	9									
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	559	1	13854	2	N	101	191	1			73
							111	9									
03	15066	X	12537	-0-	-2529	-0-	488	1	11833	2	N	196	192	1			77
							216	9									
04	14580	X	13928	-0-	-652	-0-	609	1	13222	2	N	88					165
							97	9									
05	15066	X	13340	-0-	-1726	-0-	141	1	12925	2	N	249	193	1			221
							274	9									
06	14580	X	12392	-0-	-2188	-0-	458	1	11829	2	N	95	186	1			130
							105	9									
07	15066	X	12609	-0-	-2457	-0-	517	1	11996	2	N	87					217
							96	9									
08	14384	X	12454	-0-	-1930	-0-	472	1	11885	2	N	88	190	1			115
							97	9									
09	13920	X	11415	-0-	-2505	-0-	404	1	10855	2	N	142	188	1			69
							156	9									
10	13330	X	11762	-0-	-1568	-0-	265	1	11408	2	N	81					150
							89	9									
11	12390	X	11124	-0-	-1266	-0-	394	1	10631	2	N	90	188	1			52
							99	9									
12	12617	X	11350	-0-	-1267	-0-	406	1	10755	2	N	172					224
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 152,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	N	58					168
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1063	2	44	9	N	40					208
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1120	2	139	9	N	126	175	1			159
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1196	2	31	9	N	28					187
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1063	2	44	9	N	40					227
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35					262
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37					299
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1381	2	31	9	N	28	178	1			149
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1107	2	39	9	N	35					184
10	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1128	2	36	9	N	33					217
11	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	1173	2	39	9	N	35					252
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	943	2	51	9	N	46	181	1			117

TOTAL GAS PROD: 14,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7044	#	5248	-0-	-1796	-0-	5064	2	184	9	N	167	194	1			101
02	7044	#	4293	-0-	-2751	-0-	4137	2	156	9	N	142					243
03	4712	#	4731	-0-	19	-0-	4553	2	178	9	N	162	365	1			40
04	5250		4131	-0-	-1119	-0-	4004	2	127	9	N	115					155
05	5425		4163	-0-	-1262	-0-	4017	2	146	9	N	133	192	1			96
06	5070	#	3329	-0-	-1741	-0-	3213	2	116	9	N	105					201
07	4743	#	4455	-0-	-288	-0-	4297	2	158	9	N	144	167	1			178
08	4743	#	4038	-0-	-705	-0-	3900	2	138	9	N	125	183	1			120
09	4140	#	433	-0-	-3707	-0-	424	2	9	9	N	8					128
10	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					128
11	4320	#	2119	-0-	-2201	-0-	2045	2	74	9	N	67					195
12	4464	#	4385	-0-	-79	-0-	4231	2	154	9	N	140	172	1			163

TOTAL GAS PROD: 41,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2071	-0-	-659	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3364	-0-	364	364	3364	2			N	-0-					-0-
*12	2473	N	2109	-0-	-364	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER (RODESSA) //CONT.// 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	492	-0-	-593	-0-	486	2	6	9	N	5					73
02	980	N	409	-0-	-571	-0-	409	2			N	-0-					73
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26	9	N	24					97
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8					105
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3					108
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					108
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					118
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	980	2	15	9	N	14					132
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132
10	1085	N	206	-0-	-879	-0-	206	2			N	-0-					132
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					132
12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	809	2	41	9	N	37					169

TOTAL GAS PROD: 15,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1070	2	N	54	54	1			43
							59	9									
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	111	1	424	2	N	-0-					43
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					43
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	N	-0-					43
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	111	1	958	2	N	-0-					43
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	29					72
							32	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	N	5					77
							6	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	4					81
							4	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	111	1	948	2	N	-0-	58	1			23
*10	930	N	434	-0-	-496	-0-	34	1	391	2	N	8					31
							9	9									
*11	900	N	868	-0-	-32	-0-	71	1	768	2	N	26					57
							29	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12					69

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14	14	1			13
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					13
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					13
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	3					16
							3	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	15	1			1
*10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	85	1	824	2	N	40	54	1			31
							44	9									
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	85	1	326	2	N	-0-					31
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	9					40
							10	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	-0-					40
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	85	1	958	2	N	-0-					40
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1577	2	N	29					69
							32	9									
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	85	1	518	2	N	5					74
							6	9									
08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	85	1	506	2	N	4					78
							4	9									
09	1080	N	582	-0-	-498	-0-	85	1	474	2	N	21	29	1			70
							23	9									
*10	620	N	519	-0-	-101	-0-	40	1	469	2	N	9					79
							10	9									
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	N	29					108
							32	9									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					121

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7888	3	Y	-0-					39
02	T. A.		5591	-0-	5591	5591	490	1	5101	3	Y	-0-					39
03	T. A.		5511	-0-	5511	11102	504	1	5007	3	Y	-0-					39
04	T. A.		4430	-0-	4430	15532	396	1	4034	3	Y	-0-					39
05	19702	X	4170	-0-	-15532	-0-	464	1	3706	3	Y	-0-					39
06	8280	X	4415	-0-	-3865	-0-	408	1	4007	3	Y	-0-					39
07	6200	X	4399	-0-	-1801	-0-	251	1	4148	3	Y	-0-					39
08	5518	X	4184	-0-	-1334	-0-	337	1	3847	3	Y	-0-					39
09	4710	X	3858	-0-	-852	-0-	305	1	3553	3	Y	-0-					39
10	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	288	1	3795	3	Y	-0-					39
11	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	344	1	4008	3	Y	-0-					39
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 53,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8779	-0-		5679	20634		1629	1	7150	3	Y	-0-					53
02	21327	X	693	-0-		-20634	-0-		108	1	585	3	Y	-0-					53
03	7750	X	532	-0-		-7218	-0-		97	1	435	3	Y	-0-					53
04	7500	X	5652	-0-		-1848	-0-		754	1	4898	3	Y	-0-					53
05	7750	X	-0-	-0-		-7750	-0-						Y	-0-					53
06	7500	X	6254	-0-		-1246	-0-		1039	1	5215	3	Y	-0-					53
07	5828	X	359	-0-		-5469	-0-		72	1	287	3	Y	-0-					53
08	3100	X	1031	-0-		-2069	-0-		221	1	810	3	Y	-0-					53
09	3000	X	1119	-0-		-1881	-0-		297	1	822	3	Y	-0-					53
10	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-						Y	-0-					53
11	3000	X	242	-0-		-2758	-0-		33	1	209	3	Y	-0-					53
12	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-						Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2069	-0-		-1031	-0-		163	1	1906	3	Y	-0-					138
02	2884	X	2253	-0-		-631	-0-		197	1	2056	3	Y	-0-					138
03	3255	X	1693	-0-		-1562	-0-		155	1	1538	3	Y	-0-					138
04	3150	X	2822	-0-		-328	-0-		252	1	2570	3	Y	-0-					138
05	3379	X	1687	-0-		-1692	-0-		188	1	1499	3	Y	-0-					138
06	2400	X	1865	-0-		-535	-0-		172	1	1693	3	Y	-0-					138
07	2914	X	2788	-0-		-126	-0-		159	1	2629	3	Y	-0-					138
08	3100	X	2629	-0-		-471	-0-		211	1	2418	3	Y	-0-					138
09	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-		191	1	2225	3	Y	-0-					138
10	2790	N	2352	-0-		-438	-0-		166	1	2186	3	Y	-0-					138
11	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-		215	1	2502	3	Y	-0-					138
12	2511	N	2127	-0-		-384	-0-		170	1	1957	3	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 27,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	113	1	1323	3	Y	-0-					365
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	117	1	1216	3	Y	-0-					365
03	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	135	1	1338	3	Y	-0-					365
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	115	1	1178	3	Y	-0-					365
05	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	146	1	1166	3	Y	-0-	168	1			197
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	128	1	1255	3	Y	-0-					197
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	74	1	1225	3	Y	-0-					197
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	3	Y	-0-					197
09	1470	N	1068	-0-	-402	-0-	84	1	984	3	Y	-0-					197
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	82	1	1085	3	Y	-0-					197
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	Y	-0-					197
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	3	Y	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					333
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					333
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					333
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	168	1			242
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					242
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6468	-0-	-259	-0-	1203	1	5265	3	Y	-0-					388
02	8008	X	7109	-0-	-899	-0-	7109	3			Y	-0-					388
03	8866	X	4339	-0-	-4527	-0-	794	1	3545	3	Y	-0-					388
04	8580	X	2295	-0-	-6285	-0-	301	1	1952	3	Y	38	218	1			208
							42	9									
05	7874	X	3282	-0-	-4592	-0-	664	1	2618	3	Y	-0-					208
06	7620	X	2849	-0-	-4771	-0-	474	1	2375	3	Y	-0-					208
07	7874	X	1724	-0-	-6150	-0-	345	1	1379	3	Y	-0-					208
08	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	319	1	1150	3	Y	-0-					208
09	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					208
10	3286	X	79	-0-	-3207	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					208
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1426	1	8898	3	Y	-0-					208
*12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1675	1	11796	3	Y	174	114	1			268
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 53,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	29	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	35	1	365	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	293	-0-	-947	-0-	27	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	3	Y	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	114	1	1330	3	Y	-0-			-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	201	-0-	-419	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	23	1	228	3	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	20	1	199	3	N	-0-			-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-			-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	16	1	188	3	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-			-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2		N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
04	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	2		N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	36					250
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	16	167	1			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					73
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					73
03	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					73
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					73
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	217	2			N	-0-					73
06	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					73
07	1364	N	38	-0-	-1326	-0-	38	2			N	-0-					73
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					73
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	152	1	1216	2	N	-0-					208
02	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2			N	-0-					208
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	2	N	-0-					208
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	11	1	1065	2	N	-0-					208
05	1054	N	220	-0-	-834	-0-	220	2			N	-0-					208
06	1410	N	538	-0-	-872	-0-	18	1	520	2	N	-0-					208
07	1116	N	271	-0-	-845	-0-	6	1	265	2	N	-0-					208
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	2	1	119	2	N	-0-					208
09	540	N	87	-0-	-453	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	1	1	94	2	N	-0-					208
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					208
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	7	1	628	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					100
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	66	1	1407	2	N	-0-					100
03	1829	N	772	-0-	-1057	-0-	34	1	738	2	N	-0-					100
04	1500	N	444	-0-	-1056	-0-	20	1	424	2	N	-0-					100
05	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	8	1	178	2	N	-0-					100
06	750	N	75	-0-	-675	-0-	3	1	72	2	N	-0-					100
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	2	N	-0-					100
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					100
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	2					102
							2	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					102
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	N	-0-					102
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	60	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	594	-0-	-243	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	39	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					35
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	-0-					35
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-					35
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	837	3	N	-0-					35
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	3	N	-0-					35
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					35
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	N	-0-					35
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	3	N	-0-					35
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	32	1	373	3	N	-0-					35
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	19	1	224	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	534	-0-	-644	-0-	42	1	492	3	N	-0-					7
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					7
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	65	1	647	3	N	-0-					7
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-					7
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	3	N	-0-					7
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	N	-0-					7
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					7
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	N	-0-					7
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	59	1	691	3	N	-0-					7
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	3	N	-0-					7
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					7
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	56	1	650	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	526	1	6146	3	Y	-0-					21
02	5600	X	4261	-0-	-1339	-0-	374	1	3887	3	Y	-0-					21
03	6200	X	5604	-0-	-596	-0-	513	1	5091	3	Y	-0-					21
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	597	1	6081	3	Y	-0-					21
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	712	1	5683	3	Y	-0-					21
06	6000	X	22	-0-	-5978	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					21
07	6200	X	731	-0-	-5469	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					21
08	T. A.		6920	-0-	6920	6920	559	1	6361	3	Y	-0-					21
09	T. A.		4741	-0-	4741	11661	375	1	4366	3	Y	-0-					21
10	T. A.		4566	-0-	4566	16227	322	1	4244	3	Y	-0-					21
11	T. A.		4492	-0-	4492	20719	356	1	4136	3	Y	-0-					21
12	T. A.		5163	-0-	5163	25882	413	1	4750	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 56,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	N	-0-			138
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	N	-0-			138
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	-0-			138
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	42	1	424	3	N	-0-			138
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	50	1	401	3	N	-0-			138
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	24	1	234	3	N	-0-			138
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	9	1	145	3	N	-0-			138
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	3	N	-0-			138
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			138
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			138
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	637 2	1 9	5109	2	N	2			35
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-			35
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	-0-			35
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	60	1	5776	2	N	-0-			35
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-			35
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	131	1	3851	2	N	-0-			35
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	115	1	4802	2	N	-0-			35
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	71	1	4138	2	N	-0-			35
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	43	1	4659	2	N	-0-			35
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	72	1	5476	2	N	-0-			35
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	37	1	4247	2	N	-0-			35
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	54	1	4612	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 59,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	1338	-0-	-11372	-0-	105 10	1 9	1223	3	Y	9			100
02	5040	X	349	-0-	-4691	-0-	349	3			Y	-0-			100
03	5580	X	353	-0-	-5227	-0-	32	1	321	3	Y	-0-			100
04	5400	X	98	-0-	-5302	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			100
05	5363	X	72	-0-	-5291	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			100
06	1290	X	205	-0-	-1085	-0-	19	1	186	3	Y	-0-			100
07	38504	X	38504	-0-	-0-	-0-	2195	1	36309	3	Y	-0-			100
08	T. A.		23019	-0-	23019	23019	1857	1	21162	3	Y	-0-			100
09	T. A.		22670	-0-	22670	45689	1794	1	20876	3	Y	-0-			100
10	T. A.		22315	-0-	22315	68004	1573	1	20742	3	Y	-0-			100
11	T. A.		17408	-0-	17408	85412	1377	1	16031	3	Y	-0-			100
12	T. A.		21497	-0-	21497	106909	1718	1	19779	3	Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 147,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	264	1	3089	3	Y	2					17
							2	9									
02	3500	X	2925	-0-	-575	-0-	256	1	2669	3	Y	-0-					17
03	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	299	1	2966	3	Y	-0-					17
04	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	240	1	2446	3	Y	-0-					17
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	404	1	3228	3	Y	-0-					17
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	317	1	3118	3	Y	-0-					17
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	184	1	3038	3	Y	-0-					17
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	245	1	2800	3	Y	-0-					17
09	3660	X	2756	-0-	-904	-0-	218	1	2538	3	Y	-0-					17
10	3627	X	2340	-0-	-1287	-0-	165	1	2175	3	Y	-0-					17
11	3450	X	1252	-0-	-2198	-0-	99	1	1153	3	Y	-0-					17
12	3224	X	287	-0-	-2937	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	2			N	-0-					42
02	2772	X	2348	-0-	-424	-0-	2348	2			N	-0-					42
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					42
04	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					42
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					42
06	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1855	2			N	-0-					42
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					42
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					42
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	2	3	9	N	3					45
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3919	2	10	9	N	9					54
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					54
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3862	2	3	9	N	3					57

TOTAL GAS PROD: 36,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	1255	1	10060	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			Y	-0-					13
03	9300	X	3169	-0-	-6131	-0-	307	1	2862	2	Y	-0-					13
04	9000	X	8075	-0-	-925	-0-	83	1	7992	2	Y	-0-					13
05	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	8907	2			Y	-0-					13
06	9000	X	8365	-0-	-635	-0-	274	1	8091	2	Y	-0-					13
07	9300	X	6500	-0-	-2800	-0-	152	1	6348	2	Y	-0-					13
08	8897	X	6791	-0-	-2106	-0-	115	1	6676	2	Y	-0-					13
09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	80	1	8680	2	Y	-0-					13
10	8897	X	8682	-0-	-215	-0-	112	1	8479	2	Y	83	59	1			37
							91	9									
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	76	1	8608	2	Y	3					40
							3	9									
12	9052	X	6685	-0-	-2367	-0-	77	1	6608	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 96,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	418	1	3354	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					4
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	254	1	2368	2	Y	-0-					4
04	3720	X	2132	-0-	-1588	-0-	22	1	2110	2	Y	-0-					4
05	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	2695	2			Y	-0-					4
06	3660	X	2809	-0-	-851	-0-	92	1	2717	2	Y	-0-					4
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	77	1	3217	2	Y	-0-					4
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	49	1	2811	2	Y	-0-					4
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3215	2	Y	-0-					4
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	41	1	3073	2	Y	28	20	1			12
							31	9									
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	25	1	2847	2	Y	2					14
							2	9									
*12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	38	1	3301	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	736	1	8621	3	Y	2					17
							2	9									
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	339	1	3527	3	Y	-0-					17
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	433	1	4302	3	Y	-0-					17
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	251	1	2563	3	Y	-0-					17
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	301	1	2408	3	Y	-0-					17
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	516	1	5068	3	Y	-0-					17
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	188	1	3110	3	Y	-0-					17
08	4743	X	2220	-0-	-2523	-0-	179	1	2041	3	Y	-0-					17
09	5940	X	1890	-0-	-4050	-0-	150	1	1740	3	Y	-0-					17
10	5766	X	2538	-0-	-3228	-0-	179	1	2359	3	Y	-0-					17
11	5580	X	1871	-0-	-3709	-0-	148	1	1723	3	Y	-0-					17
12	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	161	1	1856	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 42,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1831	-0-	-1269	652	202	1	1620	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2118	N	1466	-0-	-652	-0-	1466	2			Y	-0-					2
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					2
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	14	1	1333	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			Y	-0-					2
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	46	1	1343	2	Y	-0-					2
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	21	1	1188	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	13	1	1380	2	Y	-0-					2
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	19	1	1407	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1227	2	Y	1					7
							1	9									
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	12	1	1071	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	797	1	6385	2	Y	32	56	1			8
							35	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					8
03	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	2164	1	20190	2	Y	-0-					8
04	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	161	1	15593	2	Y	1					9
							1	9									
05	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			Y	-0-					9
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	411	1	12132	2	Y	-0-					9
07	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	320	1	13361	2	Y	-0-					9
08	13950	X	7802	-0-	-6148	-0-	132	1	7670	2	Y	-0-					9
09	13500	X	12087	-0-	-1413	-0-	110	1	11977	2	Y	-0-					9
10	13671	X	6383	-0-	-7288	-0-	82	1	6242	2	Y	54	39	1			24
							59	9									
11	13230	X	11443	-0-	-1787	-0-	100	1	11337	2	Y	5					29
							6	9									
12	13671	X	6722	-0-	-6949	-0-	77	1	6645	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 136,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1666	-0-	-1434	7999	131	1	1535	3	Y	-0-					172
02	2800	N	1026	-0-	-1774	6225	1026	3			Y	-0-					172
03	3100	N	2236	-0-	-864	5361	205	1	2031	3	Y	-0-					172
04	3000	N	4058	-0-	1058	6419	363	1	3695	3	Y	-0-					172
05	3100	N	3054	-0-	-46	6373	340	1	2714	3	Y	-0-					172
06	3000	N	1933	-0-	-1067	5306	179	1	1754	3	Y	-0-					172
07	8494	X	3188	-0-	-5306	-0-	182	1	3006	3	Y	-0-					172
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	3	Y	-0-					172
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	3	Y	-0-					172
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2408	3	Y	-0-					172
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	173	1	2016	3	Y	-0-					172
12	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	170	1	1954	3	Y	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 29,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4240	-0-	4240	4240	566	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2590	-0-	2590	6830	523	1	2067	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	47	1	375	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	672	N	400	-0-	-272	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	325	-0-	-605	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	Y	1					1
							1	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-					1
08	930	N	444	-0-	-486	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					1
09	900	N	516	-0-	-384	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					1
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	14	1	1043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	624	2	Y	4					5
							4	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	619	1	4961	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4900	X	4585	-0-	-315	-0-	4585	2			Y	-0-					6
03	5425	X	5038	-0-	-387	-0-	488	1	4550	2	Y	-0-					6
04	5430	X	4060	-0-	-1370	-0-	41	1	4019	2	Y	-0-					6
05	5611	X	4040	-0-	-1571	-0-	4040	2			Y	-0-					6
06	5430	X	4034	-0-	-1396	-0-	132	1	3902	2	Y	-0-					6
07	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	79	1	3289	2	Y	-0-					6
08	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	78	1	4533	2	Y	-0-					6
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	43	1	4703	2	Y	-0-					6
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	56	1	4246	2	Y	41	29	1			18
							45	9									
11	4470	X	2512	-0-	-1958	-0-	22	1	2488	2	Y	2					20
							2	9									
12	4898	X	3870	-0-	-1028	-0-	44	1	3826	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 50,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	2914	-0-	-7657	-0-	230	1	2684	3	Y	-0-					17
02	1400	X	1183	-0-	-217	-0-	104	1	1079	3	Y	-0-					17
03	1550	X	259	-0-	-1291	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					17
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	552	1	5623	3	Y	-0-					17
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	322	1	2567	3	Y	-0-					17
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	3	Y	-0-					17
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	Y	-0-					17
08	3100	X	394	-0-	-2706	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					17
09	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	125	1	1454	3	Y	-0-					17
10	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	160	1	2112	3	Y	-0-					17
11	3000	X	125	-0-	-2875	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					17
12	3100	X	28	-0-	-3072	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5207	-0-	-4062	-0-	967	1	4240	3	Y	-0-					122
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					122
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1203	1	5381	3	Y	-0-					122
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	901	1	5845	3	Y	6	69	1			59
							7	9									
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1489	1	5881	3	Y	-0-					59
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1199	1	6015	3	Y	-0-					59
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	1455	1	5825	3	Y	-0-					59
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1564	1	5684	3	Y	-0-					59
09	7500	X	5986	-0-	-1514	-0-	1589	1	4397	3	Y	-0-					59
10	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	2049	1	5280	3	Y	-0-					59
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	997	1	6244	3	Y	-0-					59
*12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	957	1	6751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 81,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2589	-0-	-2526	-0-	204	1	2385	3	Y	-0-					26
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					26
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	289	1	2872	3	Y	-0-					26
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	398	1	4053	3	Y	-0-					26
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					26
06	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					26
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	Y	-0-					26
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					26
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					26
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	934	1	12304	3	Y	-0-					26
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					26
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 32,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	840	1	9838	3	Y	99					173
							109	9									
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9348	3	19	9	Y	17	130	1			60
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	896	1	8904	3	Y	234	268	1			26
							257	9									
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	722	1	7371	3	Y	131	144	1			13
							144	9									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	744	1	5957	3	Y	-0-					13
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	951	1	9355	3	Y	40					53
							44	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	518	1	8584	3	Y	-0-					53
08	10044	X	8330	-0-	-1714	-0-	660	1	7537	3	Y	121	135	1			39
							133	9									
*09	11010	X	6811	-0-	-4199	-0-	539	1	6272	3	Y	-0-					39
*10	10695	X	5806	-0-	-4889	-0-	409	1	5397	3	Y	-0-					39
*11	10350	X	8900	-0-	-1450	-0-	703	1	8197	3	Y	-0-					39
12	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	680	1	7830	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 102,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7142	-0-	-918	-0-	560	1	6546	3	Y	33					58
							36	9									
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	584	1	6079	3	Y	5	43	1			20
							6	9									
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	671	1	6665	3	Y	78	89	1			9
							86	9									
04	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	525	1	5356	3	Y	43	48	1			4
							47	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	763	1	6102	3	Y	-0-					4
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	647	1	6357	3	Y	14					18
							15	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	398	1	6591	3	Y	-0-					18
08	7409	X	6815	-0-	-594	-0-	546	1	6225	3	Y	40	45	1			13
							44	9									
*09	7470	X	6105	-0-	-1365	-0-	483	1	5622	3	Y	-0-					13
*10	7254	X	7151	-0-	-103	-0-	504	1	6647	3	Y	-0-					13
*11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	581	1	6762	3	Y	-0-					13
*12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	625	1	7201	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 83,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	438	1	5130	3	Y	-0-					113
02	5180	X	5014	-0-	-166	-0-	439	1	4575	3	Y	-0-					113
03	6820	X	3868	-0-	-2952	-0-	353	1	3515	3	Y	-0-					113
04	6600	X	4117	-0-	-2483	-0-	367	1	3750	3	Y	-0-					113
05	6820	X	4682	-0-	-2138	-0-	520	1	4162	3	Y	-0-					113
06	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	397	1	3906	3	Y	-0-					113
07	5549	X	3531	-0-	-2018	-0-	201	1	3330	3	Y	-0-					113
08	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	297	1	3396	3	Y	-0-					113
09	4590	X	3828	-0-	-762	-0-	303	1	3525	3	Y	-0-					113
10	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	287	1	3789	3	Y	-0-					113
11	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	322	1	3749	3	Y	-0-					113
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					123
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					123
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					123
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	346	1	2247	3	Y	5	69	1			59
							6	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	248	1	979	3	Y	-0-					59
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	338	1	1697	3	Y	-0-					59
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	276	1	1105	3	Y	-0-					59
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	271	1	987	3	Y	-0-					59
09	2160	N	289	-0-	-1871	-0-	77	1	212	3	Y	-0-					59
10	1395	N	350	-0-	-1045	-0-	98	1	252	3	Y	-0-					59
11	3000	N	3420	-0-	420	420	471	1	2949	3	Y	-0-					59
*12	2447	N	2027	-0-	-420	-0-	248	1	1751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 14,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	89	1	714	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			Y	-0-					1
03	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	105	1	983	2	Y	-0-					1
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	10	1	935	2	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					1
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					1
08	930	N	191	-0-	-739	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					1
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					1
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	11	1	805	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					183
02	1008	N	35	-0-	-973	-0-	35	1			N	-0-					183
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					183
04	690	N	89	-0-	-601	-0-	89	1			N	-0-					183
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	N	-0-					183
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	N	-0-					183
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					183
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	86	1	2271	2	N	-0-					183
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	N	-0-					183
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	476	1	1395	2	N	17					200
							19	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					200
*12	3100	N	9035	-0-	5935	5935	2160	1	6682	2	N	175	165	1			210
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5					141
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					141
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					141
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					141
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					141
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					141
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					141
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-					141
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	N	-0-					141
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	N	-0-					141
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	8	1	977	2	N	-0-					141
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					107
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					107
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					107
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					107
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					107
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					107
07	899	N	49	-0-	-850	-0-	1	1	48	2	N	-0-					107
08	1271	N	88	-0-	-1183	-0-	1	1	87	2	N	-0-					107
09	450	N	192	-0-	-258	-0-	1	1	191	2	N	-0-					107
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-					107
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					107
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	118	-0-	-2982	6188	22	1	96	3	Y	-0-					53
02	2800	N	49	-0-	-2751	3437	8	1	41	3	Y	-0-					53
03	3100	N	22	-0-	-3078	359	4	1	18	3	Y	-0-					53
04	3000	N	5091	-0-	2091	2450	679	1	4412	3	Y	-0-					53
05	3100	N	2323	-0-	-777	1673	469	1	1854	3	Y	-0-					53
06	3000	N	2217	-0-	-783	890	368	1	1849	3	Y	-0-					53
07	3167	X	2277	-0-	-890	-0-	455	1	1822	3	Y	-0-					53
08	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	417	1	1519	3	Y	-0-					53
09	2400	X	1826	-0-	-574	-0-	484	1	1342	3	Y	-0-					53
10	2325	X	1183	-0-	-1142	-0-	330	1	853	3	Y	-0-					53
11	2220	X	1350	-0-	-870	-0-	186	1	1164	3	Y	-0-					53
12	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	144	1	1013	3	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	2	21	9	N	19					83
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					83
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					83
04	1800	N	951	-0-	-849	-0-	951	2			N	-0-					83
05	1736	N	942	-0-	-794	-0-	942	2			N	-0-					83
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					83
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	20	1	855	2	N	-0-					83
08	930	N	547	-0-	-383	-0-	7	1	540	2	N	-0-					83
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	10	1	1462	2	N	-0-					83
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	29	1	2251	2	N	-0-					83
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	9	1	1073	2	N	-0-					83
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					44
02	2632	X	2214	-0-	-418	-0-	2214	2			N	-0-					44
03	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			N	-0-					44
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3273	2	176	9	N	160					204
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1854	2	55	9	N	50	167	1			87
06	2370	X	595	-0-	-1775	-0-	21	1	574	2	N	-0-					87
07	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	70	1	3031	2	N	-0-					87
08	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	11	1	863	2	N	-0-					87
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	29	1	4119	2	N	-0-					87
10	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	30	1	2360	2	N	-0-					87
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	30	1	3665	2	N	47					134
							52	9									
12	3689	X	2356	-0-	-1333	-0-	24	1	2332	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 27,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					27
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			N	-0-					27
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					27
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					27
07	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					27
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					27
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					27
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					27
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					27
12	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8732	-0-	-382	-0-	8720	2	12	9	N	11					138
02	8232	X	5754	-0-	-2478	-0-	5730	2	24	9	N	22					160
03	9114	X	7222	-0-	-1892	-0-	7216	2	6	9	N	5					165
04	8460	X	6528	-0-	-1932	-0-	6526	2	2	9	N	2					167
05	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	7487	2			N	-0-					167
06	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8429	2	14	9	N	13					180
07	7223	X	6633	-0-	-590	-0-	6607	2	26	9	N	24					204
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					204
09	8430	X	7050	-0-	-1380	-0-	7050	2			N	-0-					204
10	8711	X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	2			N	-0-					204
11	8430	X	7337	-0-	-1093	-0-	7336	2	1	9	N	1					205
12	8401	X	6888	-0-	-1513	-0-	6888	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 86,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					71
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	2	1	9	N	1					72
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					72
04	4050	X	3525	-0-	-525	-0-	3525	2			N	-0-					72
05	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	2			N	-0-					72
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	3381	2			N	-0-					72
07	4185	X	3661	-0-	-524	-0-	3658	2	3	9	N	3					75
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			N	-0-					75
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					75
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					75
11	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					75
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 45,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					103
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					103
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					103
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					103
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					103
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					103
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					103
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					103
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					103
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					103
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5828	2	2	9	N	2					112
02	5712	X	5652	-0-	-60	-0-	5646	2	6	9	N	5					117
03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	6122	2	11	9	N	10					127
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					127
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6916	2	23	9	N	21					148
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					148
07	6324	X	6194	-0-	-130	-0-	6192	2	2	9	N	2					150
08	6324	X	5324	-0-	-1000	-0-	5313	2	11	9	N	10					160
09	6120	X	5384	-0-	-736	-0-	5381	2	3	9	N	3					163
10	6324	X	4704	-0-	-1620	-0-	4698	2	6	9	N	5					168
11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	4457	2			N	-0-					168
12	6200	X	4196	-0-	-2004	-0-	4196	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 67,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					135
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	N	5					140
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5					145
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	N	10					155
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2236	2	4	9	N	4					159
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6					165
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					165
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					173
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					173
10	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2083	2	6	9	N	5					178
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					178
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2173	2	13	9	N	12					190

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10472	2	19	9	N	17					77
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					77
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7514	2	3	9	N	3					80
04	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	6731	2			N	-0-					80
05	7037	X	6785	-0-	-252	-0-	6785	2			N	-0-					80
06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6633	2	6	9	N	5					85
07	7037	X	6263	-0-	-774	-0-	6263	2			N	-0-					85
08	7037	X	3702	-0-	-3335	-0-	3702	2			N	-0-					85
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7379	2	3	9	N	3					88
10	6851	X	4199	-0-	-2652	-0-	4199	2			N	-0-					88
11	6630	X	5340	-0-	-1290	-0-	5340	2			N	-0-					88
12	7037	X	3375	-0-	-3662	-0-	3373	2	2	9	N	2					90

TOTAL GAS PROD: 75,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	986	-0-	-664	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					80
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					80
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					80
05	775	N	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-					80
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-					80
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					80
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					80
09	303	N	109	-0-	-194	-0-	109	2			N	-0-					80
10	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					80
11	750	X	239	-0-	-511	-0-	239	2			N	-0-					80
12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

01	3596	X	3003	-0-	-593	-0-	3003	2			N	-0-					43
02	3248	X	1599	-0-	-1649	-0-	1599	2			N	-0-					43
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	2891	2			N	-0-					43
04	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			N	-0-					43
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					43
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	2747	2			N	-0-					43
07	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					43
08	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	2			N	-0-					43
09	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	2			N	-0-					43
10	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1262	2			N	-0-					43
11	2760	X	1571	-0-	-1189	-0-	1571	2			N	-0-					43
12	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	1255	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3844	2	3	9	N	3					106
02	4592	X	3906	-0-	-686	-0-	3904	2	2	9	N	2					108
03	5084	X	3100	-0-	-1984	-0-	3099	2	1	9	N	1					109
04	4920	X	2035	-0-	-2885	-0-	2035	2			N	-0-					109
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6140	2	4	9	N	4					113
06	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3788	2	1	9	N	1					114
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					114
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					114
09	5190	X	4185	-0-	-1005	-0-	4185	2			N	-0-					114
10	5363	X	3406	-0-	-1957	-0-	3406	2			N	-0-					114
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					114
12	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3994	2	4	9	N	4					118

TOTAL GAS PROD: 48,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6081	-0-	-1731	-0-	6060	2	21	9	N	19	174	1			41
02	7056	X	5933	-0-	-1123	-0-	5932	2	1	9	N	1					42
03	7812	X	6377	-0-	-1435	-0-	6370	2	7	9	N	6					48
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6803	2	2	9	N	2					50
05	6696	X	6687	-0-	-9	-0-	6667	2	20	9	N	18					68
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					68
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6908	2	10	9	N	9					77
08	7037	X	6460	-0-	-577	-0-	6454	2	6	9	N	5					82
09	6810	X	6531	-0-	-279	-0-	6530	2	1	9	N	1					83
10	6913	X	5466	-0-	-1447	-0-	5453	2	13	9	N	12					95
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6981	2	3	9	N	3					98
12	6913	X	5972	-0-	-941	-0-	5970	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 76,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					52
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					52
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					52
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					52
05	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	1044	2			N	-0-					52
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					52
07	1674	N	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					52
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					52
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					52
11	1200	N	632	-0-	-568	-0-	632	2			N	-0-					52
12	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					59
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					59
03	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	3640	2			N	-0-					59
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					59
05	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	3804	2			N	-0-					59
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					59
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					59
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					59
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					59
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					59
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					59
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 65,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7275	-0-	-2552	-0-	7241	2	34	9	N	31	176	1			55
02	8876	X	7862	-0-	-1014	-0-	7843	2	19	9	N	17					72
03	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8715	2	18	9	N	16					88
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8648	2	15	9	N	14					102
05	8711	X	8611	-0-	-100	-0-	8591	2	20	9	N	18					120
06	8460	X	8368	-0-	-92	-0-	8355	2	13	9	N	12					132
07	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	8491	2			N	-0-	46	1			86
08	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	8432	2	11	9	N	10					96
09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8097	2	9	9	N	8					104
10	8649	X	6999	-0-	-1650	-0-	6984	2	15	9	N	14					118
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8684	2	11	9	N	10					128
12	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	7384	2	6	9	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 97,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	452	-0-	-219	-0-	452	2			Y	-0-					17
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					17
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					17
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					17
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					17
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					17
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					17
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					17
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					17
10	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	2			Y	-0-					17
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					17
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6056	-0-	-1818	-0-	6034	2	22	9	N	20					64
02	7112	X	5949	-0-	-1163	-0-	5916	2	33	9	N	30					94
03	7874	X	5698	-0-	-2176	-0-	5683	2	15	9	N	14					108
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6733	2	15	9	N	14					122
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6769	2	24	9	N	22					144
06	6360	X	5939	-0-	-421	-0-	5933	2	6	9	N	5					149
07	6975	X	5435	-0-	-1540	-0-	5424	2	11	9	N	10					159
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7374	2	12	9	N	11					170
09	6750	X	5648	-0-	-1102	-0-	5644	2	4	9	N	4					174
10	6789	X	5342	-0-	-1447	-0-	5331	2	11	9	N	10					184
11	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6876	2	18	9	N	16	183	1			17
12	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	6542	2	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 74,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7614	-0-	-1438	-0-	7583	2	31	9	N	28					160
02	8176	X	7229	-0-	-947	-0-	7186	2	43	9	N	39					199
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9944	2	28	9	N	25	182	1			42
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9507	2	28	9	N	25					67
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9559	2	26	9	N	24					91
06	8760	X	8733	-0-	-27	-0-	8724	2	9	9	N	8					99
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9284	2	22	9	N	20					119
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9338	2	14	9	N	13					132
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	8490	2	19	9	N	17					149
10	9052	X	6707	-0-	-2345	-0-	6684	2	23	9	N	21					170
11	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7907	2	22	9	N	20					190
12	9052	X	7267	-0-	-1785	-0-	7249	2	18	9	N	16					206

TOTAL GAS PROD: 101,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5529	-0-	-1632	-0-	5522	2	7	9	N	6					165
02	6468	X	5298	-0-	-1170	-0-	5279	2	19	9	N	17					182
03	7161	X	5889	-0-	-1272	-0-	5886	2	3	9	N	3					185
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	5612	2	8	9	N	7					192
05	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5752	2	9	9	N	8					200
06	5700	X	4138	-0-	-1562	-0-	4138	2			N	-0-					200
07	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4744	2	4	9	N	4	176	1			28
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7					35
09	5610	X	5544	-0-	-66	-0-	5544	2			N	-0-					35
10	5766	X	4417	-0-	-1349	-0-	4417	2			N	-0-					35
11	6000	X	5908	-0-	-92	-0-	5908	2			N	-0-					35
12	6200	X	1607	-0-	-4593	-0-	1607	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 60,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					94
02	3584	X	2936	-0-	-648	-0-	2936	2			N	-0-					94
03	3968	X	2867	-0-	-1101	-0-	2867	2			N	-0-					94
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					94
05	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					94
06	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					94
07	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-					94
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			N	-0-					94
09	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	2			N	-0-					94
10	3596	X	1943	-0-	-1653	-0-	1943	2			N	-0-					94
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					94
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 38,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					63
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					63
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					63
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					123
02	2800	N	4555	-0-	1755	1755	4555	2			N	-0-					123
03	3100	N	2249	-0-	-851	904	2249	2			N	-0-					123
04	2526	N	1622	-0-	-904	-0-	1622	2			N	-0-					123
05	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-					123
06	2670	X	669	-0-	-2001	-0-	669	2			N	-0-					123
07	2759	X	1344	-0-	-1415	-0-	1344	2			N	-0-					123
08	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	2154	2			N	-0-					123
09	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1209	2			N	-0-					123
10	2604	X	901	-0-	-1703	-0-	901	2			N	-0-					123
11	2070	N	1288	-0-	-782	-0-	1288	2			N	-0-					123
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			14
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			14
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			14
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			14
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			14
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			14
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			14
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			14
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			14
10	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	2		N	-0-			14
11	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	2		N	-0-			14
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			72
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-			72
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			72
04	1380	X	376	-0-	-1004	-0-	376	2		N	-0-			72
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			72
06	1380	X	382	-0-	-998	-0-	382	2		N	-0-			72
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			72
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			72
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			72
10	1426	X	981	-0-	-445	-0-	981	2		N	-0-			72
11	1380	X	636	-0-	-744	-0-	636	2		N	-0-			72
12	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4707	2	39	9	N	35					97
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3	9	N	3					100
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4713	2	39	9	N	35					135
04	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3879	2	11	9	N	10					145
05	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	3702	2			N	-0-					145
06	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	3474	2	50	9	N	45					190
07	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	2			N	-0-					190
08	4619	X	3651	-0-	-968	-0-	3651	2			N	-0-					190
09	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-					190
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					190
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					190
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					33
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					33
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					33
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					33
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	360	1	161	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

01	15345	X	12198	-0-	-3147	-0-	12191	2	7	9	N	6					87
02	13860	X	12289	-0-	-1571	-0-	12257	2	32	9	N	29					116
03	15345	X	13063	-0-	-2282	-0-	13040	2	23	9	N	21					137
04	12870	X	12712	-0-	-158	-0-	12697	2	15	9	N	14					151
05	13609	X	12665	-0-	-944	-0-	12656	2	9	9	N	8					159
06	13170	X	12180	-0-	-990	-0-	12177	2	3	9	N	3					162
07	13609	X	12306	-0-	-1303	-0-	12291	2	15	9	N	14					176
08	13144	X	12273	-0-	-871	-0-	12267	2	6	9	N	5					181
09	12720	X	11858	-0-	-862	-0-	11847	2	11	9	N	10					191
10	12679	X	10248	-0-	-2431	-0-	10237	2	11	9	N	10					201
11	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12971	2	2	9	N	2	175	1			28
12	12307	X	11157	-0-	-1150	-0-	11153	2	4	9	N	4					32

TOTAL GAS PROD: 145,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6205	2	26	9	N	24	180	1			15
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7340	2	36	9	N	33					48
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7436	2	19	9	N	17					65
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6681	2	28	9	N	25					90
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6713	2	43	9	N	39					129
06	6060	X	4030	-0-	-2030	-0-	4012	2	18	9	N	16					145
07	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4476	2	18	9	N	16	141	1			20
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7917	2	36	9	N	33					53
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6519	2	37	9	N	34					87
10	6262	X	4987	-0-	-1275	-0-	4962	2	25	9	N	23					110
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6670	2	19	9	N	17					127
12	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5496	2	8	9	N	7					134

TOTAL GAS PROD: 74,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-					28
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2	N	-0-					28
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-					28
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-					28
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-					28
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-					28
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-					28
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-					28
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2	N	-0-					28
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-					28
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-					28
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2	N	-0-					-0-
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2623	-0-	-1907	-0-	2623	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3194	-0-	-1487	-0-	3194	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	2945	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	3249	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-					-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					103
02	4872	X	4543	-0-	-329	-0-	4543	2			N	-0-					103
03	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4940	2			N	-0-					103
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-					103
05	5301	X	3925	-0-	-1376	-0-	3925	2			N	-0-					103
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5272	2	1	9	N	1					104
07	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	4248	2			N	-0-					104
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					104
09	5280	X	4855	-0-	-425	-0-	4855	2			N	-0-					104
10	5456	X	4117	-0-	-1339	-0-	4117	2			N	-0-					104
11	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					104
12	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	4833	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 56,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					162
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					162
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					162
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					162
06	300	X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					162
07	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					162
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					162
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					162
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					162
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					162
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					52
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					52
04	1410	N	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					52
05	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					52
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					52
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					52
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					52
10	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					52
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					52
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					150
02	2800	N	2888	-0-	88	112	2888	2			N	-0-					150
03	2041	N	1929	-0-	-112	-0-	1929	2			N	-0-					150
04	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					150
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					150
06	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-					150
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					150
08	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	51	2			N	-0-					150
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					150
10	1891	X	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-					150
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					150
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 27,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					87
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					87
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					87
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					87
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					87
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					87
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					87
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					87
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					40
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					40
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					40
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					40
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					40
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					40
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					40
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					40
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	2	8	9	N	7					47
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					38
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					38
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					38
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					38
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					38
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					38
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					38
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					118
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	2499	2			N	-0-					118
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					118
04	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2725	2			N	-0-					118
05	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					118
06	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					118
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					118
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					118
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					118
10	3007	N	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					118
11	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	2736	2			N	-0-					118
12	2976	N	2971	-0-	-5	-0-	2971	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 34,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					20
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					20
03	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2851	2			N	-0-					20
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	2210	2			N	-0-					20
05	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2250	2			N	-0-					20
06	3750	X	696	-0-	-3054	-0-	696	2			N	-0-					20
07	3875	X	938	-0-	-2937	-0-	938	2			N	-0-					20
08	2852	X	469	-0-	-2383	-0-	469	2			N	-0-					20
09	2220	X	881	-0-	-1339	-0-	881	2			N	-0-					20
10	2263	X	309	-0-	-1954	-0-	309	2			N	-0-					20
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					20
12	930	X	34	-0-	-896	-0-	34	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					57
03	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	1491	2			N	-0-					57
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	916	2			N	-0-					57
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					57
06	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					57
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					57
08	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352	2			N	-0-					57
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					57
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					57
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					57
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					90
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	N	20					110
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					110
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					110
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					110
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					113
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					113
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					113
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					113
10	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			N	-0-					113
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2029	2	21	9	N	19					132
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

01	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	1915	2			N	-0-					100
02	3080	X	2197	-0-	-883	-0-	2197	2			N	-0-					100
03	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	2383	2			N	-0-					100
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	2473	2			N	-0-					100
05	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	2192	2			N	-0-					100
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	2336	2			N	-0-					100
07	2542	X	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					100
08	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					100
09	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	2161	2			N	-0-					100
10	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	1816	2			N	-0-					100
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					100
12	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	1838	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 24,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					96
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					96
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					96
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					96
05	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					96
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					96
07	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					96
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					96
09	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2			N	-0-					96
10	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					96
11	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			N	-0-					96
12	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 29,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					57
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					57
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					57
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					57
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					57
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					70
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	2910	2			N	-0-					70
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					70
04	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					70
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					70
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	2			N	-0-					70
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					70
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					70
09	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2933	2			N	-0-					70
10	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					70
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-					70
12	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 37,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					33
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					33
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					33
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					33
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					33
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2					35
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					35
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					35
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					35
11	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					35
*12	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1609	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 26,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					155
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					155
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					155
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					155
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					155
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					155
07	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2112	2			N	-0-					155
08	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	2			N	-0-					155
09	2130	N	1737	-0-	-393	-0-	1737	2			N	-0-					155
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					155
11	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					155
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					41
02	2436	X	2366	-0-	-70	-0-	2326	2	40	9	N	36					77
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3027	2	44	9	N	40					117
04	3000	N	3670	-0-	670	670	3661	2	9	9	N	8					125
05	3100	N	2651	-0-	-449	221	2651	2			N	-0-					125
06	2850	N	1706	-0-	-1144	-0-	1706	2			N	-0-					125
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					128
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2661	2	2	9	N	2					130
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3916	2	8	9	N	7					137
10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2245	2	3	9	N	3					140
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					140
12	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 33,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	601	1	1114	3	N	-0-	5	5			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	543	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	601	1	930	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	581	1	765	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	601	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	581	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	601	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	601	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	581	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	601	1	594	3	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	581	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	601	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	267	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	257	1	1833	3	Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	191	1	1868	3	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	292	1	2511	3	Y	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	106	1	2443	3	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	37	1	2107	3	Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	196	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	17	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	271	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	331	1	2364	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1684	-0-	-2160	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2104	-0-	-1616	-0-	219	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1310	-0-	-1666	-0-	54	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	28	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	X	1477	-0-	-623	-0-	12	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
*12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	601	1	924	3	N	-0-					33
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	543	1	958	3	N	-0-					33
03	1643	N	959	-0-	-684	-0-	601	1	358	3	N	-0-					33
04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	581	1	552	3	N	-0-	3	5			30
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	601	1	787	3	N	-0-	5	5			25
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	581	1	871	3	N	-0-	5	5			20
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	601	1	1202	3	N	-0-	5	5			15
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	601	1	1079	3	N	-0-	5	5			10
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	581	1	808	3	N	-0-	5	5			5
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	N	-0-	5	5			-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	581	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		63	-0-	63	750	63	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		38	-0-	38	788	38	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		197	-0-	197	985	197	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		133	-0-	133	1118	133	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	1177	59	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	1254	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		59	-0-	59	1313	59	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	1316	3	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	94	-0-	-1316	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

01	DLQ G-10		10434	-0-	10434	294386	550	1	9884	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5254	-0-	5254	299640	282	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13078	-0-	13078	312718	697	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7481	-0-	7481	320199	409	1	7072	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9973	-0-	9973	330172	531	1	9442	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7490	-0-	7490	337662	407	1	7083	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8712	-0-	8712	346374	440	1	8272	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8413	-0-	8413	354787	442	1	7971	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7019	-0-	7019	361806	371	1	6648	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6399	-0-	6399	368205	324	1	6075	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6296	-0-	6296	374501	315	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374501					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					5
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					5
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					5
04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					5
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			N	-0-					5
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					5
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					5
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1362	2	6	9	N	5					5
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			N	-0-					5
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					5
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					5
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	948	-0-	-788	-0-	948	2			N	-0-					5
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					5
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					5
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5
05	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	1205	2			N	-0-					5
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					5
*07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					5
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	N	5					5
09	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1427	2			N	-0-					5
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					5
*11	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	1335	2			N	-0-					5
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	106	106	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	57	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	Y	-0-					3
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	2	Y	-0-					3
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2	1	2195	2	Y	-0-					3
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	-0-					3
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1772	2	Y	-0-					4
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	-0-					4
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					4
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-					4
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	106	1	2336	2	Y	5					9
							6	9									
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	89	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	80	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	2	Y	3					3
							3	9									
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	83	1	1819	2	Y	1					4
							1	9									
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					4
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	81	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	2					7
							2	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					7
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1756	2	Y	-0-					7
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					7
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2091	-0-	-1288	-0-	35	1	2056	2	Y	-0-					5
02	3052	X	2686	-0-	-366	-0-	3	1	2683	2	Y	-0-					5
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	4	1	3682	2	Y	-0-					5
04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3	1	3072	2	Y	-0-					5
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	3	1	2807	2	Y	1					6
							1	9									
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	3	1	2894	2	Y	-0-					6
07	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	3	1	2916	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	129	1	2851	2	Y	-0-					6
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	138	1	3029	2	Y	-0-					6
11	3090	X	2177	-0-	-913	-0-	94	1	2075	2	Y	7					13
							8	9									
12	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2	1	2035	2	Y	-0-					3
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	2	1	1690	2	Y	1					4
							1	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2	1	2305	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	2	1	1871	2	Y	-0-					4
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	Y	-0-					4
06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	2	1	1924	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	1982	2	Y	-0-					4
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-					4
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	2001	2	Y	-0-					4
11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	81	1	1789	2	Y	5					9
							6	9									
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	76	1	1676	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	3					3
							3	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1					4
							1	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	2					7
							2	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					7
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					7
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					7
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	34	1	735	2	Y	-0-					7
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	91	1	1960	2	Y	3					3
							3	9									
04	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	84	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									
05	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	87	1	1860	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	1					5
							1	9									
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	82	1	1771	2	Y	2					7
							2	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	89	1	1902	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-					7
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	Y	-0-					7
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					7
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1304	2	N	-0-					22
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	975	2	N	-0-					22
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	200	1	1546	2	N	-0-					22
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	177	1	898	2	N	-0-					22
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-					22
07	1147	N	179	-0-	-968	-0-	7	1	172	2	N	-0-					22
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	113	1	1003	2	N	-0-					22
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	183	1	1216	2	N	-0-					22
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	N	-0-					22
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	2	N	-0-					22
12	1147	N	740	-0-	-407	-0-	95	1	645	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4984	-0-	-2084	-0-	81	1	4903	2	Y	-0-			14
02	6384	X	5705	-0-	-679	-0-	6	1	5698	2	Y	1			15
							1	9							
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	8	1	7877	2	Y	-0-			15
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	8	1	7665	2	Y	-0-			15
05	6913	X	6394	-0-	-519	-0-	7	1	6386	2	Y	1			16
							1	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7	1	7037	2	Y	1			17
							1	9							
07	7099	X	5983	-0-	-1116	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-			17
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6982	2	Y	-0-			17
09	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	272	1	5994	2	Y	-0-			17
10	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	295	1	6489	2	Y	-0-			17
11	6870	X	3668	-0-	-3202	-0-	159	1	3492	2	Y	15			32
							17	9							
12	7099	X	4789	-0-	-2310	-0-	208	1	4581	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 74,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2532	-0-	-2521	-0-	38	1	2494	2	Y	-0-			9
02	4564	X	2654	-0-	-1910	-0-	3	1	2650	2	Y	1			10
							1	9							
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5	1	5638	2	Y	-0-			10
04	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4	1	4329	2	Y	-0-			10
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	4	1	3795	2	Y	1			11
							1	9							
06	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4	1	4553	2	Y	-0-			11
07	5053	X	3388	-0-	-1665	-0-	3	1	3385	2	Y	-0-			11
08	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	217	1	4736	2	Y	-0-			11
09	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	178	1	3930	2	Y	-0-			11
10	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	182	1	3999	2	Y	-0-			11
11	4800	X	1590	-0-	-3210	-0-	69	1	1512	2	Y	8			19
							9	9							
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 44,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	2	N	-0-			28
02	3136	X	3058	-0-	-78	-0-	287	1	2771	2	N	-0-			28
03	3472	X	1594	-0-	-1878	-0-	198	1	1396	2	N	-0-			28
04	3510	X	1810	-0-	-1700	-0-	207	1	1603	2	N	-0-			28
05	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	480	1	2433	2	N	-0-			28
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	289	1	3672	2	N	-0-			28
07	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	130	1	3197	2	N	-0-			28
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2996	2	N	-0-			28
09	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	373	1	2479	2	N	-0-			28
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	361	1	2845	2	N	-0-			28
11	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	340	1	2629	2	N	-0-			28
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	410	1	2772	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 35,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

01	6293	X	3400	-0-	-2893	-0-	44	1	3356	2	Y	-0-					12
02	5684	X	3942	-0-	-1742	-0-	4	1	3937	2	Y	1					13
							1	9									
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	7	1	6710	2	Y	-0-					13
04	5700	X	5269	-0-	-431	-0-	5	1	5264	2	Y	-0-					13
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	5	1	4696	2	Y	-0-					13
06	6090	X	5488	-0-	-602	-0-	5	1	5482	2	Y	1					14
							1	9									
07	6293	X	4675	-0-	-1618	-0-	5	1	4670	2	Y	-0-					14
08	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	244	1	5327	2	Y	-0-					14
09	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	212	1	4674	2	Y	-0-					14
10	5673	X	5008	-0-	-665	-0-	218	1	4790	2	Y	-0-					14
11	5490	X	3168	-0-	-2322	-0-	137	1	3018	2	Y	12					26
							13	9									
12	5580	X	3568	-0-	-2012	-0-	155	1	3413	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 56,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	326	1	2998	2	N	-0-					60
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	231	1	2232	2	N	-0-					60
03	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	213	1	1498	2	N	-0-					60
04	3060	X	1595	-0-	-1465	-0-	182	1	1413	2	N	-0-					60
05	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	402	1	2034	2	N	-0-					60
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	277	1	3527	2	N	-0-					60
07	2728	X	480	-0-	-2248	-0-	19	1	461	2	N	-0-					60
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	440	1	3923	2	N	-0-					60
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	358	1	2382	2	N	-0-					60
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	332	1	2618	2	N	-0-					60
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	340	1	2630	2	N	-0-					60
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	409	1	2768	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	4846	-0-	-3493	-0-	64	1	4782	2	Y	-0-					13
02	7532	X	5974	-0-	-1558	-0-	6	1	5968	2	Y	-0-					13
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8	1	8547	2	Y	-0-					13
04	7650	X	6522	-0-	-1128	-0-	6	1	6516	2	Y	-0-					13
05	7626	X	5806	-0-	-1820	-0-	6	1	5799	2	Y	1					14
							1	9									
06	8070	X	6838	-0-	-1232	-0-	7	1	6830	2	Y	1					15
							1	9									
07	8339	X	5367	-0-	-2972	-0-	5	1	5362	2	Y	-0-					15
08	8339	X	6646	-0-	-1693	-0-	291	1	6355	2	Y	-0-					15
09	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	262	1	5777	2	Y	-0-					15
10	7068	X	6426	-0-	-642	-0-	280	1	6146	2	Y	-0-					15
11	6840	X	3500	-0-	-3340	-0-	152	1	3344	2	Y	4					19
							4	9									
12	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	248	1	5451	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 72,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3872	-0-	-902	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					40
02	4312	X	3995	-0-	-317	-0-	375	1	3620	2	N	-0-					40
03	4774	X	2214	-0-	-2560	-0-	275	1	1939	2	N	-0-					40
04	3750	X	2416	-0-	-1334	-0-	276	1	2140	2	N	-0-					40
05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	552	1	2796	2	N	-0-					40
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	363	1	4618	2	N	-0-					40
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	164	1	4015	2	N	-0-					40
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	442	1	3936	2	N	-0-					40
09	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	542	1	3602	2	N	-0-					40
10	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	474	1	3732	2	N	-0-					40
11	4740	X	3895	-0-	-845	-0-	446	1	3449	2	N	-0-					40
12	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	542	1	3665	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	136	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2999	-0-	-137	-0-	134	1	2865	2	Y	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	157	1	3382	2	Y	3					3
							3	9									
04	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	135	1	2942	2	Y	1					4
							1	9									
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	147	1	3148	2	Y	-0-					4
06	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	129	1	2776	2	Y	1					5
							1	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	147	1	3172	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	153	1	3261	2	Y	-0-					7
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	133	1	2875	2	Y	-0-					7
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	152	1	3268	2	Y	-0-					7
11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	136	1	2929	2	Y	-0-					7
12	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 37,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	2343	-0-	-3175	-0-	42	1	2301	2	Y	-0-					16
02	4984	X	3748	-0-	-1236	-0-	4	1	3744	2	Y	-0-					16
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6	1	6033	2	Y	-0-					16
04	5340	X	4699	-0-	-641	-0-	5	1	4694	2	Y	-0-					16
05	5518	X	4037	-0-	-1481	-0-	4	1	4032	2	Y	1					17
							1	9									
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	5	1	4646	2	Y	-0-					17
07	5518	X	3746	-0-	-1772	-0-	4	1	3741	2	Y	1					18
							1	9									
08	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	212	1	4633	2	Y	-0-					18
09	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	182	1	4010	2	Y	-0-					18
10	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	186	1	4093	2	Y	-0-					18
11	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	73	1	1605	2	Y	1					19
							1	9									
12	4836	X	3077	-0-	-1759	-0-	134	1	2943	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 47,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	424	-0-	-3608	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	180	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3796	-0-	-464	-0-	166	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	177	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	152	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	185	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	169	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	190	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	162	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	2598	-0-	-1804	-0-	115	1	2483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3177	-0-	-71	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	157	1	3374	2	Y	3			3
						3	9							
04	3480 X	3128	-0-	-352	-0-	137	1	2990	2	Y	1			4
						1	9							
05	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	145	1	3101	2	Y	-0-			4
06	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	146	1	3141	2	Y	1			5
						1	9							
07	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	153	1	3284	2	Y	2			7
						2	9							
08	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	149	1	3174	2	Y	-0-			7
09	3300 X	2987	-0-	-313	-0-	132	1	2855	2	Y	-0-			7
10	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	152	1	3264	2	Y	-0-			7
11	3330 X	3137	-0-	-193	-0-	139	1	2998	2	Y	-0-			7
12	3441 X	2447	-0-	-994	-0-	109	1	2338	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 38,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	75	1	4303	2	Y	-0-					9
02	3808	X	2492	-0-	-1316	-0-	3	1	2488	2	Y	1					10
							1	9									
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6	1	6137	2	Y	-0-					10
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5	1	5151	2	Y	-0-					10
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-					10
06	5940	X	3195	-0-	-2745	-0-	3	1	3191	2	Y	1					11
							1	9									
07	6138	X	3264	-0-	-2874	-0-	3	1	3261	2	Y	-0-					11
08	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	185	1	4047	2	Y	-0-					11
09	5160	X	4756	-0-	-404	-0-	206	1	4550	2	Y	-0-					11
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	158	1	3471	2	Y	-0-					11
11	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	174	1	3826	2	Y	11					22
							12	9									
12	4929	X	3121	-0-	-1808	-0-	136	1	2985	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	265	1	2431	2	N	-0-					67
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	234	1	2259	2	N	-0-					67
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	148	1	1040	2	N	-0-					67
04	2610	N	1246	-0-	-1364	-0-	142	1	1104	2	N	-0-					67
05	2759	N	1763	-0-	-996	-0-	291	1	1472	2	N	-0-					67
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2677	2	N	-0-					67
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					67
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					67
09	2820	N	2563	-0-	-257	-0-	335	1	2228	2	N	-0-					67
10	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	278	1	2191	2	N	-0-					67
11	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	265	1	2048	2	N	-0-					67
12	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	331	1	2238	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 27,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

01	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	518	1	4760	2	N	-0-			-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	471	1	4539	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	2695	-0-	-2451	-0-	335	1	2360	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	2884	-0-	-2096	-0-	330	1	2554	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4117	-0-	-1029	-0-	679	1	3438	2	N	-0-			-0-
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	446	1	5679	2	N	-0-			-0-
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	215	1	5264	2	N	-0-			-0-
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	548	1	4882	2	N	-0-			-0-
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	670	1	4456	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4906	-0-	-240	-0-	552	1	4354	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4774	-0-	-206	-0-	547	1	4227	2	N	-0-			-0-
*12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	670	1	4535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

01	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	391	1	8461	2	N	2			50
						2	9							
02	7868 X	7809	-0-	-59	-0-	348	1	7461	2	N	-0-			50
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	396	1	8530	2	N	-0-			50
04	8580 X	8327	-0-	-253	-0-	365	1	7962	2	N	-0-			50
05	8866 X	8005	-0-	-861	-0-	358	1	7647	2	N	-0-			50
06	8640 X	7995	-0-	-645	-0-	355	1	7640	2	N	-0-			50
07	8928 X	8659	-0-	-269	-0-	385	1	8274	2	N	-0-			50
08	8928 X	8307	-0-	-621	-0-	369	1	7892	2	N	42			92
						46	9							
09	8340 X	8136	-0-	-204	-0-	360	1	7776	2	N	-0-			92
10	8649 X	8265	-0-	-384	-0-	367	1	7898	2	N	-0-			92
11	8370 X	7873	-0-	-497	-0-	349	1	7524	2	N	-0-			92
12	8649 X	6898	-0-	-1751	-0-	306	1	6592	2	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 98,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15709		12024	-0-	-3685	-0-	11826	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	14266		10899	-0-	-3367	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
03	17652		12915	-0-	-4737	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
04	15028		11549	-0-	-3479	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
05	8339		2916	-0-	-5423	-0-	2793	2	123	9	N	112	112	1			-0-
06	8070		2594	-0-	-5476	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	8339		3521	-0-	-4818	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	8339		3566	-0-	-4773	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	8070		3105	-0-	-4965	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4520	R	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	3565	#	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	9	N	16					111
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					113
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					118
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					118
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					118
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					121
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					121
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					121
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					121
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					121
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					123

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	162	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	167	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	145	1	2530	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	137	1	2477	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	211	1	2478	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	219	1	2271	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	178	1	2086	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	120	1	1490	3	N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	222	1	2845	3	N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	237	1	2581	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3162	X	927	-0-	-2235	-0-	243	1	684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	272	2	69	9	N	63					224
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	232	2	43	9	N	39					263
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	280	2	30	9	N	27	172	1			118
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	230	2	32	9	N	29					147
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	202	2	43	9	N	39					186
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	180	2	13	9	N	12					198
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					198
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-	186	1			12
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					12
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
*11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	N	19					32
							21	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1487	2	N	15					47
							17	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1210	2	N	5					52
							6	9									
04	1620	N	427	-0-	-1193	-0-	37	1	389	2	N	1					53
							1	9									
05	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	42	1	418	2	N	2					55
							2	9									
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	35	1	450	2	N	2					57
							2	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					57
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	N	7					64
							8	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	3					67
							3	9									
10	682	N	293	-0-	-389	-0-	28	1	265	2	N	-0-					67
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					67
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	241	1	452	2	N	7					76
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2494	2	202	9	N	184	183	1			69
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68					137
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2483	2	74	9	N	67					204
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2146	2	51	9	N	46					250
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1986	2	55	9	N	50					300
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1952	2	59	9	N	54	165	1			189
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					237
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	N	46	185	1			98
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1					99
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					99
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 19,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					60
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					60
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					60
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					60
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					60
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					60
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					51
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					51
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					51
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					51
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2197	-0-	-1833	-0-	2195	2	2	9	N	2					93
02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-					93
03	4030	X	3580	-0-	-450	-0-	3580	2			N	-0-					93
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	68	1			33
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2973	2	2	9	N	2					35
06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2931	2	6	9	N	5					40
07	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	1982	2	2	9	N	2					42
08	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	1910	2	2	9	N	2					44
09	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	3005	2	1	9	N	1					45
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2970	2	6	9	N	5					50
11	2940	X	2280	-0-	-660	-0-	2272	2	8	9	N	7					57
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3255	2	11	9	N	10					67

TOTAL GAS PROD: 33,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	N	25					92
02	3332	X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					92
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3316	2	50	9	N	45	97	1			40
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	2298	2	14	9	N	13					53
05	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3710	2	17	9	N	15					68
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3972	2	43	9	N	39					107
07	3379	X	1807	-0-	-1572	-0-	1801	2	6	9	N	5					112
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2047	2	3	9	N	3					115
09	3780	X	2278	-0-	-1502	-0-	2248	2	30	9	N	27					142
10	3906	X	2459	-0-	-1447	-0-	2362	2	97	9	N	88	190	1			40
11	3780	X	2361	-0-	-1419	-0-	2344	2	17	9	N	15					55
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					67

TOTAL GAS PROD: 34,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					60
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	N	20					80
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					80
04	1500	N	755	-0-	-745	-0-	755	2			N	-0-					80
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					80
06	870	N	504	-0-	-366	-0-	500	2	4	9	N	4	64	1			20
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					20
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	N	6					26
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					26
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					26
12	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					42
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					42
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					42
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					42
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					42
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					42
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					30
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					30
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					30
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					30
11	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	918	-0-	-258	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	668	-0-	-412	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					51
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7					58
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1188	2	20	9	N	18					76
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					76
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					76
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	577	2	9	9	N	8					84
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					84
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	414	2	7	9	N	6					90
09	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-					90
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					90
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2723	-0-	2723	2723	123	1	2600	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8063	-0-	8063	10786	421	1	7642	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7601	-0-	7601	18387	420	1	7181	2	Y	-0-					-0-
10	26205	X	7818	-0-	-18387	-0-	446	1	7372	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7575	-0-	-225	-0-	513	1	7062	2	Y	-0-					-0-
*12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	603	1	7961	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					86
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					86
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					86
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					86
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					86
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					86
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					17
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					17
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					17
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					17
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					8
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					8
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					8
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					8
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			Y	-0-					8
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			Y	-0-					8
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					8
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					8
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					8
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					8
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	12	3	6	9	Y	5					200
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	18	3	57	9	Y	52	133	1			119
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54					173
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	3	62	9	Y	56					229
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	3	43	9	Y	39					268
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	3	110	9	Y	100	299	1			69
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	3	285	9	Y	259	162	1			166
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	3	259	9	Y	235	173	1			228
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	47	3	244	9	Y	222	165	1			285
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	37	3	175	9	Y	159	168	1			276
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	29	3	118	9	Y	107	166	1			217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	Y	2					58
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	39	1			20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	143	3	19	9	Y	17					39
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					41
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	43	1			6
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	Y	12	10	1			8
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	52	3	8	9	Y	7	8	1			7
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	Y	10	5	1			12
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	Y	10	7	1			15
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	3	20	9	Y	18	9	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					165
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					165
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	2	13	9	Y	12					177
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	Y	3					180
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					180
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					182
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					184
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					202
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					12
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					12
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					12
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					12
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					12
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					12
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					12
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

01	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1311	3	2	9	Y	2					75
02	1960	N	499	-0-	-1461	-0-	489	3	10	9	Y	9					84
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					86
04	1260	N	534	-0-	-726	-0-	533	3	1	9	Y	1					87
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	406	3	1	9	Y	1					88
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					88
07	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4442	3	6	9	Y	5					93
08	3100	N	4065	-0-	965	2313	4046	3	19	9	Y	17					110
09	3000	N	2953	-0-	-47	2266	2949	3	4	9	Y	4					114
10	4886	X	2620	-0-	-2266	-0-	2601	3	19	9	Y	17					131
11	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	1440	3	15	9	Y	14					145
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					4
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					4
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					4
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					4
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			Y	-0-					4
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					4
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					4
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					4
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2623	3	1	9	Y	1					29
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	2584	3	7	9	Y	6					35
03	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2711	3	2	9	Y	2					37
04	3420	X	2547	-0-	-873	-0-	2543	3	4	9	Y	4					41
05	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2406	3	12	9	Y	11					52
06	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1927	3	4	9	Y	4					56
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2285	3	24	9	Y	22					78
08	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	3	1	9	Y	1					79
09	2550	X	2036	-0-	-514	-0-	2035	3	1	9	Y	1					80
10	2418	X	2219	-0-	-199	-0-	2218	3	1	9	Y	1					81
*11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	Y	1					82
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 25,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					20
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					20
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					20
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					20
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					20
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					20
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					20
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					20
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					4
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					4
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					4
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					4
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					4
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	742	3	1	9	Y	1					5
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					5
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	766	3	1	9	Y	1					6
10	744	N	492	-0-	-252	-0-	491	3	1	9	Y	1					7
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			Y	-0-					15
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	3			Y	-0-					15
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			Y	-0-					15
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9077	3	30	9	Y	27	11	1			31
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6764	3	11	9	Y	10					41
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6540	3	6	9	Y	5					46
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7716	3	10	9	Y	9					55
08	9610	X	7562	-0-	-2048	-0-	7551	3	11	9	Y	10					65
09	9120	X	7137	-0-	-1983	-0-	7130	3	7	9	Y	6					71
10	7719	X	7227	-0-	-492	-0-	7224	3	3	9	Y	3					74
11	7470	X	6468	-0-	-1002	-0-	6467	3	1	9	Y	1					75
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 89,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					7
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					7
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					7
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					7
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					7
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					7
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					7
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	69	2			N	-0-					179
02	896	X	11	-0-	-885	-0-	11	2			N	-0-					179
03	806	X	17	-0-	-789	-0-	17	2			N	-0-					179
04	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			N	-0-					179
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					179
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					179
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11	136	1			54
*11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					2
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-					2
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					1
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	2909	-0-	-3196	-0-	2909	2			N	-0-					82
02	2800	X	2060	-0-	-740	-0-	2060	2			N	-0-					82
03	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211	2			N	-0-					82
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	2			N	-0-					82
05	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	2224	2	3	9	N	3					85
06	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2			N	-0-					85
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					85
08	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					85
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					85
10	2976	N	2522	-0-	-454	-0-	2479	2	43	9	N	39					124
*11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	2	2	9	N	2	2	8			124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	3	6	9	Y	5					67
02	924	N	723	-0-	-201	-0-	719	3	4	9	Y	4					71
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					89
04	990	N	675	-0-	-315	-0-	674	3	1	9	Y	1	64	1			26
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					26
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					27
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					27
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	Y	1					28
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					28
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	3	2	9	Y	2					30
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	Y	1					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	N	5					214
02	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1460	2	17	9	N	15					229
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					237
04	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1373	2	28	9	N	25					262
05	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					262
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					272
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1234	2	17	9	N	15	80	1			207
08	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1079	2	14	9	N	13					220
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1209	2	21	9	N	19	161	1			78
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	N	17					95
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					28
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					28
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					28
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					28
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					28
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					47
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					47
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					47
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					47
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	23	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					25
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					25
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

01	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3864	3	1	9	N	1					158
02	3584	X	3325	-0-	-259	-0-	3323	3	2	9	N	2	138	1			22
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					22
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3616	3	11	9	N	10					32
05	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3357	3	9	9	N	8					40
06	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	3381	3	2	9	N	2					42
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	N	1					43
08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					43
09	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	3201	3			N	-0-					43
10	3906	X	3244	-0-	-662	-0-	3240	3	4	9	N	4					47
11	3780	X	3079	-0-	-701	-0-	3073	3	6	9	N	5	2	8			50
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 38,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2806	3			Y	-0-					6
02	3248	X	2321	-0-	-927	-0-	2320	3	1	9	Y	1					7
03	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			Y	-0-					7
04	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	2260	3			Y	-0-					7
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	3			Y	-0-					7
06	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	1415	3			Y	-0-					7
07	2573	X	1698	-0-	-875	-0-	1697	3	1	9	Y	1					8
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1854	3	3	9	Y	3					11
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	3	3	9	Y	3					14
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1					15
11	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	3			Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 21,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					48
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					48
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					48
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					48
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
11	T.	A.	38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					17
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3381	3	4	9	Y	4					115
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3022	3	4	9	Y	4					119
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3076	3	20	9	Y	18					137
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3577	3	2	9	Y	2	100	1			39
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3905	3	1	9	Y	1					40
06	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2595	3			Y	-0-					40
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					40
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3735	3	1	9	Y	1					41
09	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	3262	3			Y	-0-					41
10	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3514	3	2	9	Y	2					43
11	3630	X	2880	-0-	-750	-0-	2879	3	1	9	Y	1					44
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 36,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2890	3	2	9	Y	2					62
02	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	2566	3	2	9	Y	2					64
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					64
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					64
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					64
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1					65
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	3	10	9	Y	9					74
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4451	3	24	9	Y	22					96
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4779	3	28	9	Y	25					121
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4867	3	21	9	Y	19					140
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4144	3	17	9	Y	15					155
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 39,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					8
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	3	3	9	N	3					235
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					235
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					235
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9	N	10					245
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3282	3	8	9	N	7					252
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2924	3			N	-0-					252
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	3	6	9	N	5					257
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	3	6	9	N	5					262
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3384	3	6	9	N	5	185	1			82
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3497	3	3	9	N	3					85
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					85
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 37,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					3
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					3
10	T. A.		43	-0-	43	72	43	3			Y	-0-					3
11	T. A.		35	-0-	35	107	35	3			Y	-0-					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					18
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					18
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					18
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					18
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					18
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					18
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					18
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					18
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					18
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					18
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					18
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 36,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					163
02	280	N	42	-0-	-238	-0-	42	3			Y	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-					163
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					163
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3					63
02	1344	N	857	-0-	-487	-0-	846	3	11	9	N	10					73
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					78
04	1440	N	358	-0-	-1082	-0-	358	3			N	-0-					78
05	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					78
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	N	2					80
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					80
08	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					80
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					80
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					80
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7702	-0-	-17	-0-	7700	3	2	9	Y	2					10
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7849	3	1	9	Y	1					11
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8639	3	1	9	Y	1					12
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8275	3	8	9	Y	7					19
05	8525	X	4282	-0-	-4243	-0-	4275	3	7	9	Y	6					25
06	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	7433	3	8	9	Y	7					32
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9095	3	26	9	Y	24	28	1			28
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9080	3	9	9	Y	8					36
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8577	3	6	9	Y	5					41
10	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8711	3	7	9	Y	6					47
*11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7926	3	6	9	Y	5					52
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 87,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	135	1	536	2	Y	-0-					16
02	644	N	566	-0-	-78	-0-	114	1	452	2	Y	-0-					16
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	2	Y	-0-					16
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	130	1	543	2	Y	-0-					16
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	94	1	432	2	Y	-0-					16
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	117	1	458	2	Y	-0-					16
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	102	1	439	2	Y	-0-					16
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	461	2	Y	-0-					16
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	109	1	407	2	Y	-0-					16
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	121	1	446	2	Y	4					20
							4	9									
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	106	1	378	2	Y	5					25
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					9
02	T. A.		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					9
03	T. A.		71	-0-	71	157	71	3			Y	-0-					9
04	T. A.		108	-0-	108	265	108	3			Y	-0-					9
05	T. A.		79	-0-	79	344	79	3			Y	-0-					9
06	414	X	70	-0-	-344	-0-	70	3			Y	-0-					9
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					9
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					9
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					9
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

01	1473	X	245	-0-	-1228	-0-	245	3			Y	-0-					9
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	3			Y	-0-					9
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					9
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					9
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					9
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					9
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
08	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					9
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					9
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					9
*11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					9
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					25
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					25
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					25
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					25
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					25
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					25
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	N	2					27
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5183	3	7	9	N	6					127
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	3	6	9	N	5					132
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	3	3	9	N	3					135
04	5010	X	4971	-0-	-39	-0-	4962	3	9	9	N	8					143
05	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4462	3	6	9	N	5					148
06	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	3532	3	6	9	N	5					153
07	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4367	3	6	9	N	5					158
08	5146	X	4274	-0-	-872	-0-	4268	3	6	9	N	5					163
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4673	3	2	9	N	2					165
10	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4385	3	3	9	N	3					168
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3671	3	25	9	N	23	1	8			190
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 48,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

01	1085	X	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					132
02	812	N	461	-0-	-351	-0-	461	3			N	-0-					132
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2	101	1			33
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					33
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	381	3	11	9	N	10					43
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					46
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					46
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					46
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					46
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	454	3	22	9	N	20					66
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					25
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	3			N	-0-					25
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					25
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					25
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	947	1 7 9	3750	2	Y	6					184
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	866	1 11 9	3429	2	Y	10					194
03	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	638	1 8 9	3266	2	Y	7					201
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	898	1 11 9	3751	2	Y	10					211
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	815	1 11 9	3745	2	Y	10					221
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	904	1 10 9	3535	2	Y	9					230
07	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	832	1 14 9	3589	2	Y	13					243
08	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	929	1	3598	2	Y	-0-					243
09	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	866	1 9 9	3242	2	Y	8					251
10	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	910	1 6 9	3365	2	Y	5					256
11	4440	X	4078	-0-	-362	-0-	894	1 6 9	3178	2	Y	5	1	8			260
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 48,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	97 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5					92
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5751	3	6	9	N	5					97
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	3	3	9	N	3					100
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6095	3	10	9	N	9					109
05	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5900	3	6	9	N	5					114
06	5820	X	5119	-0-	-701	-0-	5116	3	3	9	N	3					117
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6241	3	2	9	N	2					119
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6102	3	18	9	N	16					135
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5784	3	4	9	N	4					139
10	6014	X	5923	-0-	-91	-0-	5916	3	7	9	N	6					145
11	5820	X	5480	-0-	-340	-0-	5478	3	2	9	N	2					147
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 65,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					64
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					64
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	N	4					68
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					68
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					68
06	1050	N	729	-0-	-321	-0-	729	3			N	-0-					68
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					68
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					79
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	N	4					83
10	1116	N	878	-0-	-238	-0-	870	3	8	9	N	7					90
11	1140	N	725	-0-	-415	-0-	725	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1734	-0-	-2203	-0-	1734	3			N	-0-					13
02	1932	X	1337	-0-	-595	-0-	1337	3			N	-0-					13
03	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	1337	3	4	9	N	4					17
04	1680	X	681	-0-	-999	-0-	681	3			N	-0-					17
05	1736	X	542	-0-	-1194	-0-	542	3			N	-0-					17
06	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	442	3			N	-0-					17
07	1488	X	596	-0-	-892	-0-	596	3			N	-0-					17
08	1333	X	534	-0-	-799	-0-	534	3			N	-0-					17
09	690	X	578	-0-	-112	-0-	577	3	1	9	N	1					18
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	N	1					19
*11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					19
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					22
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					22
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					22
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					22
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					22
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					22
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					22
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	22	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	193	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	315	-0-	-1917	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	437	-0-	-1753	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	511	-0-	-1287	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	156	-0-	-340	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3759	-0-	759	759	354	1	3405	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8691	-0-	5591	6350	900	1	7791	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8515	-0-	5515	11865	540	1	7975	2	Y	-0-					-0-
07	19813	X	7948	-0-	-11865	-0-	360	1	7588	2	Y	-0-					-0-
08	8525	X	7628	-0-	-897	-0-	396	1	7185	2	Y	43					43
							47	9									
09	8250	X	5800	-0-	-2450	-0-	318	1	5432	2	Y	45	85	1			3
							50	9									
10	8525	X	5317	-0-	-3208	-0-	302	1	4987	2	Y	25					28
							28	9									
11	8250	X	4706	-0-	-3544	-0-	317	1	4363	2	Y	24					52
							26	9									
12	7936	X	4513	-0-	-3423	-0-	316	1	4172	2	Y	23					75
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	659	2	Y	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	33	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	43	1	419	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	49	1	431	2	Y	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	2	Y	-0-			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	14	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	58	1	624	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	54	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	113	1	1455	2	Y	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	33	1	609	2	Y	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-			-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	331	-0-	-351	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	162	1	1741	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	124	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	129	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	111	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	130	1	1792	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	97	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	77	1	882	2	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	Y	-0-			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	159	1	1531	2	Y	-0-			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	213	1	1849	2	Y	-0-			-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1358	-0-	-719	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	77	1	1306	2	Y	-0-			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	79	1	1087	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684	2	Y	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	489	2	Y	-0-			-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1353	-0-	-569	-0-	115	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	158	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	200	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	113	1	1929	2	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	138	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	114	1	1499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	397	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	357	1	4072	2	Y	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	367	1	4725	2	Y	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	450	1	4323	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	500	1	4335	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	299	1	4410	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	216	1	4547	2	Y	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	268	1	4845	2	Y	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	260	1	4442	2	Y	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	297	1	4090	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	314	1	4150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	555	1	5936	2	Y	10					95
							11	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	624	1	7128	2	Y	-0-					95
03	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	570	1	7330	2	Y	-0-	83	1			12
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	771	1	7420	2	Y	-0-					12
05	8587	X	5765	-0-	-2822	-0-	598	1	5167	2	Y	-0-					12
06	8310	X	3676	-0-	-4634	-0-	233	1	3443	2	Y	-0-					12
07	8587	X	3230	-0-	-5357	-0-	146	1	3084	2	Y	-0-					12
08	4650	X	2606	-0-	-2044	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					12
09	4500	X	2492	-0-	-2008	-0-	138	1	2354	2	Y	-0-	10	1			2
10	4650	X	3329	-0-	-1321	-0-	189	1	3134	2	Y	5					7
							6	9									
11	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	244	1	3357	2	Y	5					12
							6	9									
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	278	1	3671	2	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	368	1	3947	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	309	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	365	1	4682	2	Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	472	1	4532	2	Y	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	507	1	4399	2	Y	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	309	1	4569	2	Y	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4694	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	258	1	4402	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	272	1	4491	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4398	-0-	-492	-0-	298	1	4100	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	325	1	4290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5639	-0-	-2111	-0-	481	1	5149	2	Y	8					149
							9	9									
02	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	364	1	4158	2	Y	-0-					149
03	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	395	1	5077	2	Y	-0-					149
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	518	1	4973	2	Y	-0-	127	1			22
05	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	573	1	4959	2	Y	-0-					22
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	358	1	5286	2	Y	-0-					22
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	273	1	5753	2	Y	-0-					22
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	308	1	5584	2	Y	8					30
							9	9									
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5500	2	Y	8	22	1			16
							9	9									
10	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	317	1	5240	2	Y	7					23
							8	9									
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	385	1	5312	2	Y	7					30
							8	9									
12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	401	1	5293	2	Y	8	30	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 67,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	435	-0-	-1077	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	126	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	1205	1	12900	2	Y	-0-					21
02	13664	X	10739	-0-	-2925	-0-	864	1	9875	2	Y	-0-					21
03	14570	X	13497	-0-	-1073	-0-	975	1	12522	2	Y	-0-					21
04	14100	X	13001	-0-	-1099	-0-	1225	1	11776	2	Y	-0-	18	1			3
05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	1325	1	11482	2	Y	-0-					3
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	875	1	12924	2	Y	-0-					3
07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	613	1	12917	2	Y	-0-					3
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	788	1	14296	2	Y	-0-					3
09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	753	1	12871	2	Y	-0-					3
10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	784	1	12953	2	Y	-0-					3
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	893	1	12304	2	Y	-0-					3
*12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1020	1	13474	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	117	-0-	-6796	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5484	-0-	-760	-0-	441	1	5043	2	Y	-0-					-0-
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	530	1	6815	2	Y	-0-					-0-
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	674	1	6479	2	Y	-0-					-0-
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	744	1	6440	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7061	-0-	-49	-0-	448	1	6613	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	321	1	6773	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	369	1	6686	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6675	-0-	-465	-0-	369	1	6306	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	381	1	6306	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6253	-0-	-797	-0-	423	1	5830	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	439	1	5795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	547	1	5849	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	77	-0-	-1008	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	139	-0-	-911	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3795	-0-	695	1689	324	1	3471	2	Y	-0-					-0-
02	3868	X	2179	-0-	-1689	-0-	175	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2223	-0-	-1528	-0-	161	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2348	-0-	-1312	-0-	221	1	2127	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	249	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	2	Y	-0-					-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	Y	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	162	1	2679	2	Y	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	173	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	175	1	2304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	494	1	5286	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4779	-0-	-625	-0-	384	1	4395	2	Y	-0-					-0-
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	435	1	5584	2	Y	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	552	1	5307	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	594	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	342	1	5058	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	241	1	5080	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	2312	-0-	-3733	-0-	121	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	318	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	334	1	5522	2	Y	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	371	1	5101	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	410	1	5406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	475	-0-	-548	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	585	-0-	-311	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					26
02	588	N	405	-0-	-183	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					26
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					26
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-					26
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	708	2	Y	-0-					26
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					26
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					26
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					26
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					26
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-					26
11	780	N	509	-0-	-271	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					26
12	527	N	261	-0-	-266	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	358	1	3834	2	Y	-0-					16
02	4088	X	2947	-0-	-1141	-0-	238	1	2709	2	Y	-0-					16
03	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	276	1	3555	2	Y	-0-					16
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	389	1	3744	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	421	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	261	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	185	1	3891	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	219	1	3973	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	223	1	3820	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	228	1	3772	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	242	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	277	1	3657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3349	-0-	-836	-0-	286	1	3063	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2697	-0-	-1083	-0-	217	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	255	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	292	1	2814	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	295	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	167	1	3520	2	Y	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	201	1	3637	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	195	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	211	1	3482	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	222	1	3055	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	233	1	3072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

01	12431	X	8219	-0-	-4212	-0-	702	1	7507	2	Y	9					76
							10	9									
02	7980	X	5935	-0-	-2045	-0-	478	1	5457	2	Y	-0-					76
03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	826	1	10609	2	Y	-0-	35	1			41
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1037	1	9979	2	Y	-0-					41
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1132	1	9811	2	Y	-0-					41
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	689	1	10192	2	Y	8					49
							9	9									
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	497	1	10478	2	Y	8					57
							9	9									
08	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	568	1	10290	2	Y	8					65
							9	9									
09	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	578	1	9894	2	Y	8	24	1			49
							9	9									
10	11253	X	9961	-0-	-1292	-0-	567	1	9385	2	Y	8					57
							9	9									
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	793	1	10918	2	Y	8					65
							9	9									
*12	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	810	1	10704	2	Y	8	38	1			35
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 123,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	284	1	3043	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	240	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	308	1	3954	2	Y	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	389	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	432	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	268	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	196	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	204	1	3687	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3546	-0-	-684	-0-	196	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3590	-0-	-781	-0-	205	1	3385	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	201	1	2766	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	2104	-0-	-2205	-0-	148	1	1956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	106	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	114	1	1467	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	798	-0-	-672	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	50	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9345	-0-	-79	-0-	799	1	8546	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	6905	-0-	-1831	-0-	556	1	6349	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	8545	-0-	-1127	-0-	618	1	7927	2	Y	-0-					-0-
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	888	1	8541	2	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8926	-0-	-622	-0-	924	1	8002	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8181	-0-	-849	-0-	519	1	7662	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	7693	-0-	-2041	-0-	348	1	7345	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	7756	-0-	-1978	-0-	406	1	7350	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	6992	-0-	-2428	-0-	387	1	6605	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	6937	-0-	-1991	-0-	396	1	6541	2	Y	-0-					-0-
11	8190	X	5932	-0-	-2258	-0-	402	1	5530	2	Y	-0-					-0-
12	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	459	1	6063	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	2708	1	34777	2	Y	-0-					-0-
04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	1383	1	13305	2	Y	-0-					-0-
05	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	3020	1	26161	2	Y	-0-					-0-
06	21450	X	21428	-0-	-22	-0-	1357	1	20057	2	Y	13					13
							14	9									
07	22165	X	18225	-0-	-3940	-0-	825	1	17388	2	Y	11					24
							12	9									
08	37479	X	17658	-0-	-19821	-0-	922	1	16724	2	Y	11					35
							12	9									
09	28230	X	19284	-0-	-8946	-0-	1065	1	18206	2	Y	12	31	1			16
							13	9									
10	29171	X	18114	-0-	-11057	-0-	1032	1	17070	2	Y	11					27
							12	9									
11	21420	X	18426	-0-	-2994	-0-	1247	1	17168	2	Y	10					37
							11	9									
12	19933	X	16058	-0-	-3875	-0-	1130	1	14917	2	Y	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 210,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3962	-0-	-2641	-0-	339	1	3623	2	Y	-0-					25
02	4928	X	517	-0-	-4411	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					25
03	5456	X	226	-0-	-5230	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					25
04	5280	X	134	-0-	-5146	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					25
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					25
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					25
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					25
10	T. A.		42	-0-	42	54	3	1	39	2	Y	-0-					25
11	T. A.		154	-0-	154	208	10	1	144	2	Y	-0-					25
12	T. A.		171	-0-	171	379	12	1	159	2	Y	-0-	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	202	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	186	1	2379	2	Y	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	244	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	275	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	134	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2354	-0-	-226	-0-	159	1	2195	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	90	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1666	-0-	-442	-0-	120	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1550	-0-	-490	-0-	146	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	124	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1037	-0-	-637	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	2	Y	-0-					21
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-					21
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	169	1	2170	2	Y	29	46	1			4
							32	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	214	1	2062	2	Y	29					33
							32	9									
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	207	1	1797	2	Y	9					42
							10	9									
06	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	130	1	1919	2	Y	-0-					42
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					42
08	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	108	1	1951	2	Y	-0-					42
09	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	103	1	1765	2	Y	-0-					42
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-					42
11	2040	X	1449	-0-	-591	-0-	98	1	1351	2	Y	-0-					42
12	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	103	1	1360	2	Y	-0-	42	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	485	1	5191	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3931	-0-	-2089	-0-	317	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	622	1	7995	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	812	1	7819	2	Y	6					7
							7	9									
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	693	1	5999	2	Y	6					13
							7	9									
06	7950	X	5992	-0-	-1958	-0-	380	1	5612	2	Y	-0-					13
07	8215	X	6817	-0-	-1398	-0-	309	1	6508	2	Y	-0-					13
08	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	350	1	6334	2	Y	-0-					13
09	8640	X	6029	-0-	-2611	-0-	333	1	5696	2	Y	-0-	2	1			11
10	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	353	1	5836	2	Y	-0-					11
11	6600	X	4825	-0-	-1775	-0-	327	1	4498	2	Y	-0-					11
12	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	365	1	4820	2	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	613	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-	512	1	5849	2	Y	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	570	1	7319	2	Y	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	745	1	7168	2	Y	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	847	1	7341	2	Y	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	514	1	7590	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	8146	-0-	-38	-0-	369	1	7777	2	Y	-0-					-0-
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	441	1	8006	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	440	1	7519	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8218	-0-	-152	-0-	469	1	7749	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7630	-0-	-530	-0-	517	1	7113	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	569	1	7505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	44	1	1431	3	N	-0-					12
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	N	-0-					12
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	36	1	1152	3	N	-0-					12
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	34	1	1084	3	N	-0-					12
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	28	1	926	3	N	-0-					12
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	N	-0-					12
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	3	N	-0-					12
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	3	N	-0-					12
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	3	N	-0-					12
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	45	1	1455	3	N	14					26
							15	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					26
*12	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	171	1	1060	3	N	26					71
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	959	-0-	-1056	-0-	959	2			Y	-0-					125
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					125
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					125
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					125
05	3534	X	848	-0-	-2686	-0-	848	2			Y	-0-					125
06	3420	X	1902	-0-	-1518	-0-	1902	2			Y	-0-	31	7			94
07	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			Y	-0-					94
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					94
09	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	2095	2			Y	-0-					94
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					94
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	136					230
12	2542	X	1745	-0-	-797	-0-	1745	2			Y	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					55
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					55
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					55
05	1178	N	283	-0-	-895	-0-	283	2			Y	-0-					55
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-	55	7			-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

01	806	N	637	-0-	-169	-0-	620	3	17	9	Y	15					34
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9					43
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					54
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	Y	6					60
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			Y	-0-					60
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	453	3	2	9	Y	2					62
07	1240	N	515	-0-	-725	-0-	514	3	1	9	Y	1	53	1			10
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	394	3	1	9	Y	1					11
09	450	N	261	-0-	-189	-0-	260	3	1	9	Y	1					12
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	337	3	3	9	Y	3					15
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	176	3	6	9	Y	5					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1950	N	1408	-0-	-542	-0-	1406	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	104	-0-	-361	-0-	97	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	274	3	22	9	Y	20	13	1			8
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	11	1			4
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25	23	1			6
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	3	100	9	Y	91	39	1			58
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	3	20	9	Y	18	69	1			7
07	682	N	337	-0-	-345	-0-	328	3	9	9	Y	8	12	1			3
08	682	X	262	-0-	-420	-0-	258	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	660	X	341	-0-	-319	-0-	334	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	343	3	10	9	Y	9	9	1			2
*11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					42
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					42
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	3	6	9	N	5					47
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					47
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			N	-0-					47
07	744	N	67	-0-	-677	-0-	67	3			N	-0-					47
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					47
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					47
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					47
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					102
02	1512	N	1418	-0-	-94	-0-	1418	3			N	-0-					102
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	3	9	N	3					105
04	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					105
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1542	3	30	9	N	27					132
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1345	3	3	9	N	3					135
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3					138
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					138
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	3	4	9	N	4					142
10	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					142
11	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	3			N	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	27	1			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					142
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					150
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1034	2	55	9	N	50					200
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					204
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					204
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	918	2	7	9	N	6					210
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					210
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-	145	1			65
09	930	N	711	-0-	-219	-0-	697	2	14	9	N	13					78
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1088	2	37	9	N	34					112
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	759	2	28	9	N	25					137
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	N	11					148

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250		-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					80
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					80
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					80
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					80
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					80
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	347	2	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	329	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	102	1	329	2	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	113	1	308	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	127	1	309	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	142	1	312	2	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	109	1	321	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	109	1	329	2	N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	102	1	250	2	N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	154	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6	1 4 9	204	3	Y	4	8	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	6	1 7 9	196	3	Y	6					7
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	7	1 3 9	229	3	Y	3	7	1			3
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	205	3	Y	4	7	1			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1 2 9	161	3	Y	2					2
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1 4 9	202	3	Y	4	6	1			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	6	1 2 9	192	3	Y	2					2
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					2
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	5	1 7 9	176	3	Y	6	6	1			2
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	321	3	Y	4					6
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	41	1 1 9	118	3	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

01	28535	R	19838	-0-	-8697	-0-	19725	2	113	9	N	103	1	8			140
02	19040		17907	-0-	-1133	-0-	17859	2	48	9	N	44	2	8			182
03	21080		19569	-0-	-1511	-0-	19565	2	4	9	N	4	4	8			182
04	20400		17862	-0-	-2538	-0-	17858	2	4	9	N	4	4	8			182
05	21080		18720	-0-	-2360	-0-	18716	2	4	9	N	4	4	8			182
06	19200	#	16687	-0-	-2513	-0-	16687	2			N	-0-					182
07	19840	#	16682	-0-	-3158	-0-	16682	2			N	-0-	152	1			30
08	19561	#	15780	-0-	-3781	-0-	15778	2	2	9	N	2	2	8			30
09	18120	#	11353	-0-	-6767	-0-	11350	2	3	9	N	3	3	8			30
10	18724	#	10377	-0-	-8347	-0-	10376	2	1	9	N	1	1	8			30
11	16680	#	12560	-0-	-4120	-0-	12539	2	21	9	N	19	2	8			47
12	16678	#	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 177,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	3291	2			N	-0-					18
02	3584	X	3084	-0-	-500	-0-	3084	2			N	-0-					18
03	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-					18
04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-					18
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					18
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					18
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					18
08	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4188	2			N	-0-					18
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	2			N	-0-					18
10	4991	X	3770	-0-	-1221	-0-	3770	2			N	-0-					18
11	4230	X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2			N	-0-					18
12	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	3718	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 45,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					18
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					18
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					18
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					18
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					18
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					18
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					18
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					18
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	N	20					38

TOTAL GAS PROD: 26,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
03	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					52
04	270	X	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					52
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					52
06	270	X	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					52
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					63
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					63
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					63
*12	3100	N	6961	-0-	3861	3861	6961	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					126
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					126
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					126
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					126
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					126
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					126
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					126
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					126
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					126
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					126
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					126
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 27,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					57
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					57
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					57
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					57
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					57
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					57
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					57
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					57
09	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					57
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					57
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					57
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 54,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					35
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					35
04	1800	N	727	-0-	-1073	-0-	727	2			N	-0-					35
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					35
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					35
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					35
08	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					35
09	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	1263	2			N	-0-					35
10	1922	N	1095	-0-	-827	-0-	1095	2			N	-0-					35
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					35
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2023	-0-	-2751	-0-	455	1	1567	2	N	1					85
							1	9									
02	4536	X	2261	-0-	-2275	-0-	474	1	1787	2	N	-0-					85
03	5022	X	3079	-0-	-1943	-0-	900	1	2179	2	N	-0-					85
04	4860	X	3565	-0-	-1295	-0-	610	1	2955	2	N	-0-					85
05	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	640	1	2638	2	N	-0-					85
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	664	1	2917	2	N	4					89
							4	9									
07	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	536	1	2523	2	N	6					95
							7	9									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	685	1	3300	2	N	-0-					95
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	636	1	3004	2	N	-0-					95
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	572	1	3444	2	N	-0-					95
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	606	1	3380	2	N	-0-					95
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	639	1	3400	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 40,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	741	1	2481	2	N	4					92
							4	9									
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	926	1	3437	2	N	-0-					92
03	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	584	1	2115	2	N	-0-					92
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1250	1	6696	2	N	5					97
							6	9									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1021	1	4337	2	N	-0-					97
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	982	1	4361	2	N	-0-					97
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1056	1	4840	2	N	-0-					97
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	984	1	4757	2	N	-0-					97
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	907	1	4277	2	N	-0-					97
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	695	1	4212	2	N	-0-					97
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	843	1	4709	2	N	-0-					97
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	873	1	4650	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 61,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	168	1	4612	2	N	2					44
							2	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	129	1	3440	2	N	-0-					44
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	123	1	3406	2	N	-0-					44
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					44
05	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	111	1	2944	2	N	2					46
							2	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	127	1	3255	2	N	5					51
							6	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	175	1	4362	2	N	5					56
							6	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	N	-0-					56
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	147	1	3632	2	N	-0-					56
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	177	1	4080	2	N	-0-					56
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	158	1	3522	2	N	7					63
							8	9									
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	113	1	2717	2	N	5					68
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	254	1	3092	2	N	-0-					138
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	238	1	2824	2	N	-0-					138
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	253	1	2906	2	N	-0-					138
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	239	1	2710	2	N	-0-					138
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426	1	5120	2	N	2					140
							2	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	N	-0-					140
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	162	1	2727	2	N	-0-					140
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	211	1	3538	2	N	-0-					140
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	N	3					143
							3	9									
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	162	1	2624	2	N	2					145
							2	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	195	1	2880	2	N	3					148
							3	9									
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1	3205	2	N	5					153
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	133	1	3642	2	N	-0-					76
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	2	N	-0-					76
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					76
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					76
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-					76
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					76
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					76
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2414	2	N	7					83
							8	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	116	1	2857	2	N	12					95
							13	9									
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	101	1	2341	2	N	-0-					95
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2653	2	N	-0-					95
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	2	N	3					98
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5998	-0-	-450	-0-	211	1	5787	2	N	-0-					179
02	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	196	1	5240	2	N	-0-					179
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	199	1	5498	2	N	2					181
							2	9									
04	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	215	1	5528	2	N	-0-					181
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	208	1	5523	2	N	-0-					181
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	205	1	5277	2	N	-0-					181
07	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	218	1	5429	2	N	-0-					181
08	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	260	1	5425	2	N	-0-					181
09	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	218	1	5375	2	N	-0-					181
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	256	1	5903	2	N	-0-					181
11	5490	X	5360	-0-	-130	-0-	230	1	5130	2	N	-0-					181
12	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	216	1	5173	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 67,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	167	1	4575	2	N	-0-					62
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	135	1	3600	2	N	-0-					62
03	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	146	1	4045	2	N	-0-					62
04	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	160	1	4120	2	N	3					65
							3	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	185	1	4905	2	N	-0-					65
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	164	1	4212	2	N	-0-					65
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	162	1	4043	2	N	-0-					65
08	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	170	1	3550	2	N	15					80
							17	9									
09	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	183	1	4518	2	N	-0-					80
10	5084	X	4268	-0-	-816	-0-	177	1	4089	2	N	2					82
							2	9									
11	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	177	1	3951	2	N	3					85
							3	9									
12	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	173	1	4143	2	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4636	2	N	-0-					175
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	279	1	3310	2	N	-0-					175
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	314	1	3609	2	N	-0-					175
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	248	1	2806	2	N	12					187
							13	9									
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	N	-0-					187
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	180	1	2851	2	N	-0-					187
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2360	2	N	12					199
							13	9									
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	3071	2	N	-0-	180	1			19
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	2	N	10					29
							11	9									
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	155	1	2511	2	N	-0-					29
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	2	N	-0-					29
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	194	1	3195	2	N	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	134	1	3667	2	N	-0-					4
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	N	-0-					4
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	106	1	2930	2	N	-0-					4
04	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					4
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	116	1	3074	2	N	-0-					4
06	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					4
07	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	121	1	3004	2	N	-0-					4
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					4
09	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	112	1	2758	2	N	-0-					4
10	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	117	1	2699	2	N	-0-					4
11	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	110	1	2466	2	N	-0-					4
12	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	108	1	2587	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 36,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	100	1	2742	2	N	-0-					138
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	88	1	2341	2	N	-0-					138
03	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	84	1	2329	2	N	-0-					138
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	2	N	-0-					138
05	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	89	1	2372	2	N	5					143
							6	9									
06	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	84	1	2165	2	N	-0-					143
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	2	N	-0-					143
08	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	113	1	2355	2	N	-0-					143
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	87	1	2143	2	N	-0-					143
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	2	N	-0-					143
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	102	1	2267	2	N	-0-					143
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	136	1	3741	2	N	-0-					137
02	3696	X	3598	-0-	-98	-0-	130	1	3468	2	N	-0-					137
03	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	122	1	3388	2	N	-0-					137
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	142	1	3643	2	N	-0-					137
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	141	1	3746	2	N	2					139
							2	9									
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	144	1	3696	2	N	3					142
							3	9									
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	153	1	3815	2	N	3					145
							3	9									
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	171	1	3573	2	N	-0-					145
09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	137	1	3372	2	N	3					148
							3	9									
10	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	149	1	3436	2	N	2					150
							2	9									
11	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	143	1	3200	2	N	5					155
							6	9									
12	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	134	1	3221	2	N	2					157
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	126	1	3458	2	N	-0-					27
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2131	2	N	-0-					27
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2146	2	N	-0-					27
04	3480	X	2107	-0-	-1373	-0-	79	1	2028	2	N	-0-					27
05	3596	X	1973	-0-	-1623	-0-	72	1	1901	2	N	-0-					27
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	239	1	6142	2	N	-0-					27
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	257	1	6398	2	N	-0-					27
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	256	1	5351	2	N	-0-					27
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	180	1	4434	2	N	-0-					27
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	181	1	4188	2	N	-0-					27
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	179	1	3992	2	N	-0-					27
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	171	1	4115	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 48,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3506	-0-	-803	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					148
02	3696	X	3289	-0-	-407	-0-	119	1	3170	2	N	-0-					148
03	4061	X	3208	-0-	-853	-0-	112	1	3096	2	N	-0-					148
04	3930	X	3333	-0-	-597	-0-	125	1	3206	2	N	2					150
							2	9									
05	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	106	1	2818	2	N	-0-					150
06	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	113	1	2902	2	N	-0-					150
07	3627	X	2753	-0-	-874	-0-	106	1	2647	2	N	-0-					150
08	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	107	1	2242	2	N	3					153
							3	9									
09	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	110	1	2717	2	N	-0-					153
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	148	1	3422	2	N	-0-					153
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	126	1	2817	2	N	-0-					153
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	129	1	3100	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 36,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	258	1	3141	2	N	-0-					152
02	3388	X	2793	-0-	-595	-0-	217	1	2576	2	N	-0-					152
03	3689	X	2986	-0-	-703	-0-	239	1	2747	2	N	-0-					152
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	283	1	3203	2	N	-0-					152
05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	247	1	2968	2	N	5					157
							6	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					157
07	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	189	1	3180	2	N	-0-					157
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	200	1	3349	2	N	2					159
							2	9									
09	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	184	1	2858	2	N	2					161
							2	9									
10	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	166	1	2681	2	N	-0-					161
11	3450	X	2987	-0-	-463	-0-	189	1	2792	2	N	5					166
							6	9									
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3734	2	N	3					169
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	186	1	2267	2	N	7			140
							8	9							
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	146	1	1714	2	N	-0-			140
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-			140
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	198	1	2254	2	N	-0-			140
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	N	-0-			140
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	134	1	2127	2	N	2			142
							2	9							
07	2294	N	876	-0-	-1418	-0-	49	1	827	2	N	-0-			142
08	3100	N	3801	-0-	701	701	214	1	3587	2	N	-0-			142
09	2870	N	2169	-0-	-701	-0-	131	1	2035	2	N	3			145
							3	9							
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	146	1	2372	2	N	-0-			145
11	2220	X	412	-0-	-1808	-0-	26	1	386	2	N	-0-			145
*12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	65	1	1779	2	N	7			59
							8	9							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	N	-0-			59
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	8			67
							9	9							
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	73	1	1882	2	N	-0-			67
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	71	1	1884	2	N	-0-			67
06	2070	N	1192	-0-	-878	-0-	45	1	1147	2	N	-0-			67
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	98	1	2451	2	N	10			77
							11	9							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	2	N	-0-			77
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	2	N	-0-			77
10	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	68	1	1565	2	N	-0-			77
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	90	1	2008	2	N	-0-			77
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	79	1	1908	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 23,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	285	1	7824	2	N	-0-			89
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	294	1	7864	2	N	-0-			89
03	8401	X	8203	-0-	-198	-0-	286	1	7917	2	N	-0-			89
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	306	1	7878	2	N	-0-			89
05	9021	X	8488	-0-	-533	-0-	308	1	8180	2	N	-0-			89
06	8730	X	8316	-0-	-414	-0-	311	1	7986	2	N	17			106
							19	9							
07	9021	X	8920	-0-	-101	-0-	344	1	8556	2	N	18			124
							20	9							
08	8494	X	7572	-0-	-922	-0-	347	1	7225	2	N	-0-			124
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	338	1	8336	2	N	-0-			124
10	8928	X	8420	-0-	-508	-0-	349	1	8071	2	N	-0-			124
11	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	333	1	7442	2	N	-0-			124
12	8959	X	8062	-0-	-897	-0-	323	1	7739	2	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 98,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	142	1	3879	2	N	-0-			191
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	192	1	5134	2	N	-0-			191
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	154	1	4256	2	N	-0-			191
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	151	1	3884	2	N	-0-			191
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	128	1	3409	2	N	-0-			191
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	121	1	3117	2	N	-0-			191
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-			191
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	146	1	3055	2	N	-0-			191
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3789	2	N	-0-			191
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	2	N	-0-			191
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2309	2	N	-0-			191
*12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	182	1	4365	2	N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 43,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6342	-0-	-633	-0-	223	1	6119	2	N	-0-			40
02	6160	X	5385	-0-	-775	-0-	194	1	5191	2	N	-0-			40
03	6386	X	5396	-0-	-990	-0-	188	1	5208	2	N	-0-			40
04	6180	X	5090	-0-	-1090	-0-	190	1	4900	2	N	-0-			40
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	184	1	4900	2	N	-0-			40
06	6150	X	5107	-0-	-1043	-0-	191	1	4916	2	N	-0-			40
07	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	201	1	5013	2	N	8			48
							9	9							
08	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	233	1	4862	2	N	-0-			48
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	193	1	4764	2	N	-0-			48
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-			48
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	223	1	4988	2	N	-0-			48
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	216	1	5152	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 63,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	251	1	3059	2	N	2					64
							2	9									
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	211	1	2493	2	N	-0-					64
03	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	227	1	2615	2	N	-0-					64
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	260	1	2947	2	N	-0-					64
05	3379	X	2287	-0-	-1092	-0-	176	1	2111	2	N	-0-					64
06	3210	X	2004	-0-	-1206	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					64
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	163	1	2739	2	N	-0-					64
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	180	1	3020	2	N	-0-					64
09	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	162	1	2509	2	N	-0-					64
10	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	153	1	2470	2	N	-0-					64
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	197	1	2911	2	N	-0-					64
12	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	138	1	2278	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 33,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	82	1	2256	2	N	10					97
							11	9									
02	2800	N	3569	-0-	769	769	129	1	3440	2	N	-0-					97
03	3100	N	4559	-0-	1459	2228	159	1	4400	2	N	-0-					97
04	3000	N	3285	-0-	285	2513	123	1	3162	2	N	-0-					97
05	8256	X	5743	-0-	-2513	-0-	208	1	5535	2	N	-0-					97
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-					97
07	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	82	1	2023	2	N	-0-					97
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	112	1	2340	2	N	-0-					97
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	118	1	2906	2	N	-0-					97
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	122	1	2823	2	N	3					100
							3	9									
11	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	91	1	2038	2	N	-0-					100
*12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	199	1	4779	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 41,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	249	1	6820	2	N	-0-					28
02	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	190	1	5061	2	N	-0-					28
03	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	215	1	5943	2	N	-0-					28
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	2	N	-0-					28
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	234	1	6232	2	N	-0-					28
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	283	1	7257	2	N	-0-					28
07	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	206	1	5134	2	N	-0-					28
08	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	294	1	6128	2	N	-0-					28
09	7530	X	5391	-0-	-2139	-0-	210	1	5181	2	N	-0-					28
10	7781	X	6031	-0-	-1750	-0-	250	1	5781	2	N	-0-					28
11	7530	X	4455	-0-	-3075	-0-	191	1	4264	2	N	-0-					28
*12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	261	1	6269	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 73,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	176	1	4817	2	N	-0-					28
02	5656	X	5329	-0-	-327	-0-	192	1	5137	2	N	-0-					28
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	210	1	5813	2	N	-0-					28
04	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	186	1	4782	2	N	-0-					28
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	252	1	6707	2	N	15					43
							17	9									
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	257	1	6619	2	N	32					75
							35	9									
07	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	229	1	5709	2	N	-0-					75
08	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	276	1	5756	2	N	-0-					75
09	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	235	1	5795	2	N	-0-					75
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					75
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	6137	2	N	-0-					75
12	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	225	1	5404	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 70,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	46	1	1263	2	N	-0-					74
02	784	N	521	-0-	-263	-0-	19	1	502	2	N	-0-					74
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	2	N	-0-					74
04	1260	N	904	-0-	-356	-0-	34	1	870	2	N	-0-					74
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	N	-0-					74
06	1320	N	599	-0-	-721	-0-	22	1	577	2	N	-0-					74
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	2	N	-0-					74
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					74
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	N	-0-					74
10	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					74
11	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	51	1	1131	2	N	-0-					74
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	209	1	5732	2	N	7					53
							8	9									
02	5964	X	5507	-0-	-457	-0-	199	1	5306	2	N	2					55
							2	9									
03	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	209	1	5798	2	N	7					62
							8	9									
04	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	218	1	5623	2	N	7					69
							8	9									
05	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	218	1	5796	2	N	25					94
							28	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	231	1	5946	2	N	-0-					94
07	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	229	1	5703	2	N	7					101
							8	9									
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	280	1	5845	2	N	18					119
							20	9									
09	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	225	1	5556	2	N	8					127
							9	9									
10	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	243	1	5618	2	N	-0-					127
11	6180	X	5984	-0-	-196	-0-	256	1	5711	2	N	15					142
							17	9									
12	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	230	1	5522	2	N	16					158
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 71,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	2690	-0-	-3169	-0-	95	1	2595	2	N	-0-					110
02	5292	X	2626	-0-	-2666	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					110
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					110
04	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	120	1	3100	2	N	-0-					110
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	171	1	4538	2	N	-0-					110
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	141	1	3637	2	N	-0-					110
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	117	1	2907	2	N	-0-					110
08	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					110
09	4560	X	2909	-0-	-1651	-0-	112	1	2797	2	N	-0-					110
10	4712	X	3595	-0-	-1117	-0-	149	1	3446	2	N	-0-					110
11	3780	X	2075	-0-	-1705	-0-	89	1	1986	2	N	-0-					110
*12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	252	1	6059	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 41,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2431	-0-	-1103	-0-	86	1	2345	2	N	-0-					110
02	3192	X	1782	-0-	-1410	-0-	64	1	1718	2	N	-0-					110
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	83	1	2292	2	N	-0-					110
04	2820	X	1517	-0-	-1303	-0-	57	1	1460	2	N	-0-					110
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					110
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	2	N	-0-					110
07	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	80	1	1973	2	N	-0-					110
08	2945	X	1960	-0-	-985	-0-	90	1	1870	2	N	-0-					110
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	130	1	3218	2	N	-0-					110
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	127	1	2940	2	N	-0-					110
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	N	-0-					110
12	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	134	1	3224	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 30,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	22	1	599	2	N	-0-					58
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	2	N	8					66
							9	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	2	N	-0-					66
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	N	-0-					66
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					66
06	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	39	1	998	2	N	-0-					66
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	38	1	948	2	N	-0-					66
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					66
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-					66
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-					66
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	49	1	1090	2	N	-0-					66
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	33	1	802	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					131
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					131
03	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	50	1	1378	2	N	-0-					131
04	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	68	1	1755	2	N	-0-					131
05	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	44	1	1176	2	N	-0-					131
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					131
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					131
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	2	N	-0-					131
09	2940	N	1622	-0-	-1318	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					131
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	75	1	1736	2	N	-0-					131
11	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	73	1	1622	2	N	-0-					131
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	113	1	2722	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	14	1	383	2	N	-0-					27
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					27
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					27
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	2	N	-0-					27
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	N	-0-					27
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	N	-0-					27
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	3					30
							3	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	7					37
							8	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	N	-0-					37
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-					37
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					37
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	858	2	N	7					44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					50
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-					50
04	DLQ G-10		138	-0-	138	167	6	1	132	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		76	-0-	76	243	4	1	72	2	Y	-0-					50
06	2287	X	2044	-0-	-243	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					50
07	155	X	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					50
08	155	X	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					50
09	2040	X	333	-0-	-1707	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					50
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					50
11	2040	X	187	-0-	-1853	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					50
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	4			N	-0-					130
08	14B2 EXT		149	-0-	149	270	149	4			N	-0-					130
09	389	X	119	-0-	-270	-0-	119	4			N	-0-					130
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	4			N	-0-					130
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	4			N	-0-					130
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	112	1	3064	2	N	-0-					24
							3	9									
02	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	100	1	2682	2	N	3					27
							3	9									
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	104	1	2895	2	N	3					30
							3	9									
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	111	1	2845	2	N	-0-					30
05	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	105	1	2791	2	N	2					32
							2	9									
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	113	1	2894	2	N	2					34
							2	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	2	N	12					46
							13	9									
08	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	134	1	2794	2	N	10					56
							11	9									
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	112	1	2768	2	N	2					58
							2	9									
10	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	122	1	2823	2	N	-0-					58
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	119	1	2660	2	N	13					71
							14	9									
12	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	111	1	2655	2	N	7					78
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					132
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					132
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15643 07/09/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	236	1	3644	2	Y	-0-					48
02	3920 X	3224	-0-	-696	-0-	194	1	3030	2	Y	-0-	46	1			2
03	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	236	1	3767	2	Y	-0-					2
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	-0-					2
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	260	1	4044	2	Y	-0-					2
06	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	200	1	3521	2	Y	-0-					2
07	3999 X	3249	-0-	-750	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-					2
08	4309 X	3095	-0-	-1214	-0-	190	1	2905	2	Y	-0-					2
09	4170 X	2989	-0-	-1181	-0-	191	1	2798	2	Y	-0-					2
10	4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	202	1	3089	2	Y	-0-					2
11	3720 X	3184	-0-	-536	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-					2
12	3255 X	3246	-0-	-9	-0-	210	1	3036	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	309	1	4581	2	N	-0-					104
02	4816 X	2832	-0-	-1984	-0-	179	1	2644	2	N	8	97	1			15
						9	9									
03	5332 X	3892	-0-	-1440	-0-	230	1	3662	2	N	-0-					15
04	5160 X	3270	-0-	-1890	-0-	218	1	3052	2	N	-0-					15
05	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	289	1	4311	2	N	-0-					15
06	4740 X	4101	-0-	-639	-0-	234	1	3867	2	N	-0-					15
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	288	1	4504	2	N	-0-					15
08	4588 X	4498	-0-	-90	-0-	243	1	4255	2	N	-0-					15
09	4440 X	4380	-0-	-60	-0-	274	1	4106	2	N	-0-					15
10	4805 X	4709	-0-	-96	-0-	295	1	4414	2	N	-0-					15
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	299	1	4409	2	N	-0-					15
*12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	356	1	5111	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 52,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1068	1	4400	2	N	11					68
							12	9									
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	985	1	3756	2	N	-0-					68
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1111	1	3669	2	N	2					70
							2	9									
04	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	1048	1	3036	2	N	-0-					70
05	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	1039	1	2629	2	N	35					105
							39	9									
06	4320	X	2965	-0-	-1355	-0-	718	1	2241	2	N	5					110
							6	9									
07	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	1104	1	3113	2	N	7					117
							8	9									
08	4464	X	3524	-0-	-940	-0-	841	1	2682	2	N	1					118
							1	9									
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1025	1	3510	2	N	2					120
							2	9									
10	4216	X	3291	-0-	-925	-0-	916	1	2364	2	N	10					130
							11	9									
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	1057	1	3281	2	N	3					133
							3	9									
12	4464	X	1093	-0-	-3371	-0-	532	1	561	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 46,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	N	5					80
							6	9									
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	655	2	N	3	65	1			18
							3	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	-0-					18
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	2	N	10					28
							11	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	N	5					33
							6	9									
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	30	1	446	2	N	9					42
							10	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					42
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	37	1	592	2	N	1					43
							1	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	2					45
							2	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	3					48
							3	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	N	-0-					48
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	55	1	764	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	484	1 4 9	7335	2	Y	4					94
02	7504	X	6957	-0-	-547	-0-	443	1 1 9	6513	2	Y	1	86	1			9
03	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	420	1 2 9	6610	2	Y	2					11
04	7800	X	7369	-0-	-431	-0-	478	1 1 9	6890	2	Y	1					12
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	507	1 2 9	7549	2	Y	2					14
06	7560	X	5613	-0-	-1947	-0-	321	1	5292	2	Y	-0-					14
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	607	1 1 9	9014	2	Y	1					15
08	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	280	1	5020	2	Y	-0-					15
09	7800	X	6547	-0-	-1253	-0-	416	1 3 9	6128	2	Y	3					18
10	8556	X	6663	-0-	-1893	-0-	413	1 1 9	6249	2	Y	1					19
11	8280	X	7790	-0-	-490	-0-	489	1 2 9	7299	2	Y	2					21
12	8556	X	7549	-0-	-1007	-0-	502	1 1 9	7046	2	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 86,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1059	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1 9 9	775	2	Y	8	5	1			3
03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	39	1 2 9	593	2	Y	2	1	8			4
04	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1 6 9	750	2	Y	5	1	8			8
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	960	2	Y	6	1	8			13
06	600	N	329	-0-	-271	-0-	15	1 1 9	313	2	Y	1					14
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	117	1 24 9	1731	2	Y	22					36
08	1023	X	809	-0-	-214	-0-	52	1 32 9	725	2	Y	29	54	1			11
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	1279	2	Y	4					15
10	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	86	1 4 9	1319	2	Y	4					19
11	1800	X	900	-0-	-900	-0-	58	1 4 9	838	2	Y	4					23
12	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	66	1 7 9	942	2	Y	6					29

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	315	1 2 9	4645	2	Y	2	51	1	1	8	5
02	5292	X	4758	-0-	-534	-0-	304	1	4454	2	Y	-0-					5
03	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	334	1 2 9	5101	2	Y	2	1	8			6
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	334	1	4760	2	Y	-0-					6
05	5487	X	4724	-0-	-763	-0-	300	1 1 9	4423	2	Y	1	1	8			6
06	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	243	1	3994	2	Y	-0-					6
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	347	1 1 9	5473	2	Y	1					7
08	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	297	1	4424	2	Y	-0-					7
09	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	314	1 2 9	4710	2	Y	2					9
10	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	344	1 3 9	4988	2	Y	3					12
11	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	327	1 1 9	4813	2	Y	1					13
12	5828	X	5152	-0-	-676	-0-	336	1	4816	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 60,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	293	1	4441	2	N	-0-					109
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	245	1 4 9	3647	2	N	4	92	1			21
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	306	1 1 9	4699	2	N	1					22
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	291	1	4165	2	N	-0-					22
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	287	1 1 9	4209	2	N	1					23
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	229	1	3457	2	N	-0-					23
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	266	1 6 9	4114	2	N	5					28
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					28
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	312	1 4 9	4567	2	N	4					32
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	277	1 8 9	4213	2	N	7					39
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	244	1 9 9	3692	2	N	8					47
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	237	1 11 9	3311	2	N	10					57

TOTAL GAS PROD: 51,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	416	1	3294	2	N	-0-					67
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	353	1	2706	2	N	-0-					67
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	448	1	3102	2	N	1	46	1			22
							1	9									
04	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	349	1	2718	2	N	-0-					22
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	406	1	3144	2	N	-0-					22
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	416	1	2858	2	N	-0-					22
07	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	356	1	2914	2	N	1					23
							1	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	426	1	2999	2	N	-0-					23
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	405	1	2817	2	N	-0-					23
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	N	-0-					23
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	384	1	2934	2	N	-0-					23
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	375	1	2892	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	259	1	3953	2	Y	4	34	1			15
							4	9									
02	4284	X	3460	-0-	-824	-0-	215	1	3245	2	Y	-0-					15
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	307	1	4773	2	Y	4					19
							4	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	297	1	4295	2	Y	-0-					19
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	295	1	4354	2	Y	-0-					19
06	4920	X	3746	-0-	-1174	-0-	212	1	3534	2	Y	-0-					19
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	331	1	5050	2	Y	6					25
							7	9									
08	5084	X	3290	-0-	-1794	-0-	196	1	3094	2	Y	-0-					25
09	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	290	1	4257	2	Y	2					27
							2	9									
10	5394	X	4714	-0-	-680	-0-	284	1	4426	2	Y	4					31
							4	9									
11	5220	X	4412	-0-	-808	-0-	274	1	4137	2	Y	1					32
							1	9									
12	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	303	1	4286	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 52,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2396	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4275	3	13	9	N	12					149
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3981	3	12	9	N	11					160
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4505	3	6	9	N	5					165
04	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4197	3	13	9	N	12					177
05	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4221	3	14	9	N	13					190
06	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	4084	3	9	9	N	8	171	1			27
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4178	3	14	9	N	13					40
08	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4123	3	9	9	N	8					48
09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4092	3	10	9	N	9					57
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	4191	3	14	9	N	13					70
11	4080	X	3102	-0-	-978	-0-	3099	3	3	9	N	3					73
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 45,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6189	3	22	9	N	20					205
02	5572	X	5470	-0-	-102	-0-	5439	3	31	9	N	28					233
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6047	3	35	9	N	32	179	1			86
04	6060	X	5851	-0-	-209	-0-	5812	3	39	9	N	35					121
05	6262	X	6028	-0-	-234	-0-	6011	3	17	9	N	15					136
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5648	3	15	9	N	14					150
07	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5950	3	11	9	N	10					160
08	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5848	3	32	9	N	29					189
09	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	5676	3	8	9	N	7					196
10	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	5747	3	11	9	N	10					206
11	5760	X	5472	-0-	-288	-0-	5463	3	9	9	N	8	179	1			35
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 64,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1641	3	3	9	N	3					58
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	1497	3	4	9	N	4					62
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	3	6	9	N	5					67
04	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1299	3			N	-0-					67
05	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			N	-0-					67
06	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	1122	3	3	9	N	3					70
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	3	6	9	N	5					75
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	3	19	9	N	17					92
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					92
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					92
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1555	3	3	9	N	3					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	4937	3	21	9	N	19					216
02	5376	X	5165	-0-	-211	-0-	5104	3	61	9	N	55	179	1			92
03	5859	X	5355	-0-	-504	-0-	5335	3	20	9	N	18					110
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5399	3	22	9	N	20					130
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5529	3	19	9	N	17					147
06	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	5303	3	8	9	N	7					154
07	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5406	3	9	9	N	8					162
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5202	3	26	9	N	24					186
09	5430	X	5161	-0-	-269	-0-	5144	3	17	9	N	15					201
10	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5206	3	24	9	N	22	173	1			50
11	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4806	3	22	9	N	20					70
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 57,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12042	-0-	-575	-0-	11931	3	111	9	N	101					211
02	11396	X	10686	-0-	-710	-0-	10581	3	105	9	N	95	172	1			134
03	12152	X	11538	-0-	-614	-0-	11429	3	109	9	N	99	183	1			50
04	11760	X	11214	-0-	-546	-0-	11166	3	48	9	N	44					94
05	12028	X	11575	-0-	-453	-0-	11487	3	88	9	N	80					174
06	11640	X	10848	-0-	-792	-0-	10768	3	80	9	N	73					247
07	11842	X	11249	-0-	-593	-0-	11190	3	59	9	N	54	176	1			125
08	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11048	3	95	9	N	86					211
09	11220	X	10895	-0-	-325	-0-	10818	3	77	9	N	70	177	1			104
10	11563	X	10970	-0-	-593	-0-	10886	3	84	9	N	76					180
11	10890	X	10335	-0-	-555	-0-	10249	3	86	9	N	78	178	1			80
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 122,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5876	3	10	9	N	9					94
02	5516	X	5257	-0-	-259	-0-	5250	3	7	9	N	6					100
03	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	5795	3	10	9	N	9					109
04	5940	X	5399	-0-	-541	-0-	5390	3	9	9	N	8					117
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	5575	3	19	9	N	17					134
06	5700	X	5518	-0-	-182	-0-	5512	3	6	9	N	5					139
07	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5647	3			N	-0-					139
08	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5566	3	3	9	N	3					142
09	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	5165	3	6	9	N	5					147
10	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	5268	3	8	9	N	7					154
11	5520	X	4957	-0-	-563	-0-	4954	3	3	9	N	3					157
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 60,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6880	3	13	9	N	12					85
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6618	3	11	9	N	10					95
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7288	3	19	9	N	17					112
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					112
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6846	3	7	9	N	6					118
06	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6517	3	4	9	N	4					122
07	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6349	3	9	9	N	8					130
08	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	6119	3	2	9	N	2					132
09	6570	X	5742	-0-	-828	-0-	5725	3	17	9	N	15					147
10	6789	X	5948	-0-	-841	-0-	5941	3	7	9	N	6					153
11	6510	X	5539	-0-	-971	-0-	5528	3	11	9	N	10					163
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 70,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	10768	3	52	9	N	47					237
02	10388	X	8635	-0-	-1753	-0-	8589	3	46	9	N	42					279
03	11253	X	10893	-0-	-360	-0-	10721	3	172	9	N	156	180	1			255
04	10770	X	10345	-0-	-425	-0-	10323	3	22	9	N	20					275
05	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10487	3	3	9	N	3	178	1			100
06	10530	X	10202	-0-	-328	-0-	10150	3	52	9	N	47					147
07	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	10249	3	50	9	N	45					192
08	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	9925	3	63	9	N	57	179	1			70
09	10350	X	9821	-0-	-529	-0-	9777	3	44	9	N	40					110
10	10540	X	10218	-0-	-322	-0-	10152	3	66	9	N	60					170
11	10200	X	9839	-0-	-361	-0-	9791	3	48	9	N	44					214
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 111,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11723	-0-	-1917	-0-	11660	3	63	9	N	57	181	1			80
02	12040	X	10480	-0-	-1560	-0-	10441	3	39	9	N	35					115
03	12741	X	11457	-0-	-1284	-0-	11414	3	43	9	N	39					154
04	11610	X	11039	-0-	-571	-0-	10969	3	70	9	N	64	178	1			40
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11212	3	69	9	N	63					103
06	11340	X	10801	-0-	-539	-0-	10727	3	74	9	N	67					170
07	11594	X	10957	-0-	-637	-0-	10905	3	52	9	N	47					217
08	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10720	3	46	9	N	42	166	1			93
09	11040	X	10312	-0-	-728	-0-	10268	3	44	9	N	40					133
10	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	10427	3	81	9	N	74					207
11	10800	X	10027	-0-	-773	-0-	9947	3	80	9	N	73	180	1			100
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 119,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13203	-0-	-933	-0-	13130	3	73	9	N	66	179	1			114
02	12768	X	11745	-0-	-1023	-0-	11723	3	22	9	N	20					134
03	13764	X	12913	-0-	-851	-0-	12904	3	9	9	N	8					142
04	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12355	3	22	9	N	20					162
05	13206	X	12947	-0-	-259	-0-	12879	3	68	9	N	62	167	1			57
06	12780	X	12199	-0-	-581	-0-	12170	3	29	9	N	26					83
07	12989	X	12553	-0-	-436	-0-	12529	3	24	9	N	22					105
08	12958	X	12331	-0-	-627	-0-	12309	3	22	9	N	20					125
09	12540	X	11864	-0-	-676	-0-	11851	3	13	9	N	12					137
10	12958	X	12076	-0-	-882	-0-	12058	3	18	9	N	16					153
11	12210	X	11056	-0-	-1154	-0-	11032	3	24	9	N	22					175
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 135,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					46
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			N	-0-					46
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					46
05	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2			N	-0-					46
06	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	2			N	-0-					46
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					46
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					46
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					46
10	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					46
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					46
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					52
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					52
03	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					52
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					52
05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					52
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					52
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					52
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					52
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					52
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					20
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					20
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					20
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					242
02	1176	N	949	-0-	-227	-0-	949	2			N	-0-					242
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					242
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					242
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					242
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					242
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	149	1			95
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					95
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					95
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					95
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-					95
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10757	-0-	-868	-0-	10635	2	122	9	Y	111	102	1			99
02	10108	X	9653	-0-	-455	-0-	9523	2	130	9	Y	118	102	1			115
03	11191	X	10550	-0-	-641	-0-	10437	2	113	9	Y	103	183	1			35
04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	9194	3	123	9	Y	112					147
05	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	9455	3	41	9	Y	37	99	1			85
06	10410	X	9150	-0-	-1260	-0-	9084	3	66	9	Y	60	49	1			96
07	10695	X	9400	-0-	-1295	-0-	9254	3	146	9	Y	133	147	1			82
08	10540	X	9404	-0-	-1136	-0-	9264	3	140	9	Y	127	147	1			62
09	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	9001	3	119	9	Y	108	49	1			121
10	9486	X	9298	-0-	-188	-0-	9151	3	147	9	Y	134	198	1			57
11	9150	X	8866	-0-	-284	-0-	8713	3	153	9	Y	139	100	1			96
12	9424	X	8977	-0-	-447	-0-	8843	3	134	9	Y	122	200	1			18

TOTAL GAS PROD: 113,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14736	-0-	-299	-0-	14639	2	97	9	Y	88	82	1			78
02	13580	X	13200	-0-	-380	-0-	13094	2	106	9	Y	96	82	1			92
03	14849	X	14481	-0-	-368	-0-	14390	2	91	9	Y	83	168	1			7
04	14370	X	13526	-0-	-844	-0-	13426	3	100	9	Y	91					98
05	14756	X	13835	-0-	-921	-0-	13809	3	26	9	Y	24	66	1			56
06	14250	X	13312	-0-	-938	-0-	13267	3	45	9	Y	41	33	1			64
07	14601	X	13612	-0-	-989	-0-	13515	3	97	9	Y	88	98	1			54
08	14477	X	13624	-0-	-853	-0-	13530	3	94	9	Y	85	98	1			41
09	13530	X	13225	-0-	-305	-0-	13145	3	80	9	Y	73	33	1			81
10	13826	X	13462	-0-	-364	-0-	13364	3	98	9	Y	89	132	1			38
11	13320	X	11493	-0-	-1827	-0-	11391	3	102	9	Y	93	67	1			64
12	13671	X	13003	-0-	-668	-0-	12914	3	89	9	Y	81	133	1			12

TOTAL GAS PROD: 161,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3752	2	96	9	N	87					127
02	4144	X	2283	-0-	-1861	-0-	2200	2	83	9	N	75	182	1			20
03	4588	X	2252	-0-	-2336	-0-	2188	2	64	9	N	58	55	1			23
04	4050	X	3183	-0-	-867	-0-	3096	3	87	9	N	79					102
05	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3498	3	123	9	N	112	166	1			48
06	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2768	3	107	9	N	97					145
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2801	3	96	9	N	87	176	1			56
08	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2937	3	48	9	N	44					100
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7777	3	277	9	N	252	175	1			177
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6791	3	228	9	N	207	348	1			36
*11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6687	3	230	9	N	209	222	1			23
*12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6237	3	217	9	N	197	180	1			40

TOTAL GAS PROD: 52,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					123
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	198	2	25	9	N	23	105	1			41
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					41
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					41
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					41
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					41
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	58	3	446	9	N	405	254	1			192
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	183	302	1			73
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	3	164	9	N	149					222

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					129
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					129
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2530	2	113	9	N	103					163
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2520	2	77	9	N	70	188	1			45
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2705	2	53	9	N	48					93
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	N	16					109
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	2	23	9	N	21					130
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2096	2	74	9	N	67	185	1			12
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2491	2	28	9	N	25					37
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3130	2	187	9	N	170					207
09	3000	N	2859	-0-	-141	76	2802	2	57	9	N	52	183	1			76
10	3067	N	2991	-0-	-76	-0-	2925	2	66	9	N	60					136
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3420	2	76	9	N	69	182	1			23
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3190	2	50	9	N	45					68

TOTAL GAS PROD: 34,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			151
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					151
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			151
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			151
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8			151
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3	3	8			151
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1603	2	6	9	N	5	5	8			151
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8			151
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			151
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			151
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4	4	8			151

TOTAL GAS PROD: 19,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	1506	1	5451	2	N	75	185	1	9	8	55
							83	9									
02	6664	X	6299	-0-	-365	-0-	1315	1	4958	2	N	24	4	8			75
							26	9									
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1470	1	5637	2	N	52	5	8			122
							57	9									
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1402	1	5467	2	N	75	3	8			194
							83	9									
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1463	1	5650	2	N	37	134	5	5	8	92
							41	9									
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1401	1	5478	2	N	72	5	8			159
							79	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1425	1	5730	2	N	88	5	8			242
							97	9									
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	1415	1	5361	2	N	35	177	1	3	8	97
							39	9									
09	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	1279	1	5049	2	N	49	9	8			137
							54	9									
10	7254	X	6286	-0-	-968	-0-	1280	1	4964	2	N	38	4	8			171
							42	9									
11	7020	X	6751	-0-	-269	-0-	1264	1	5423	2	N	58	5	8			224
							64	9									
12	7254	X	6309	-0-	-945	-0-	1293	1	4947	2	N	63	181	1	9	8	97
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 81,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-					20
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-					20
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					20
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					20
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					20
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	5					25
							6	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					25
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					25
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					25
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	N	-0-					25
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					25
*12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	111	1	2788	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	209	1	1930	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1150	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	320	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	278	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	200	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	376	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4788	-0-	1688	1688	560	1	4228	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4045	-0-	945	2633	509	1	3536	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3501	-0-	501	3134	465	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	2198	-0-	-3134	-0-	229	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	604	1	6707	2	Y	-0-					-0-
*12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	495	1	5479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1974	-0-	-2893	-0-	58	1	1899	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	3976	X	1885	-0-	-2091	-0-	56	1	1815	2	Y	13	1	8			15
							14	9									
03	3317	X	2146	-0-	-1171	-0-	79	1	2066	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	494	-0-	-467	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	607	-0-	-233	-0-	60	1	546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	677	-0-	-284	-0-	82	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	75	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	67	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	108	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	276	-0-	-744	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
*12	992	N	618	-0-	-374	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	376	1	1025	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	352	1	884	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
03	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	336	1	800	2	Y	32	27	1	4	8	9
							35	9									
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	462	1	1391	2	Y	16	1	8			24
							18	9									
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	218	1	877	2	Y	34	44	1	3	8	11
							37	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	422	1	1178	2	Y	9					20
							10	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	425	1	1497	2	Y	48	40	1			28
							53	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1126	2	Y	24	38	1			14
							26	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	473	1	1135	2	Y	25	1	8			38
							28	9									
10	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	385	1	1367	2	Y	16	4	8			50
							18	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	308	1	1310	2	Y	8	45	1	1	8	12
							9	9									
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	Y	19	6	8			25
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	838	-0-	-495	-0-	78	1	757	2	Y	3					11
							3	9									
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	65	1	592	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
03	1333	N	554	-0-	-779	-0-	67	1	486	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1230	N	465	-0-	-765	-0-	57	1	406	2	Y	2					5
							2	9									
05	744	N	369	-0-	-375	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	Y	3					8
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	-0-	6	1			2
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					2
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	67	1	569	2	Y	2					4
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					5
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	76	1	2173	2	N	-0-					37
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					37
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	2	N	-0-					37
04	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					37
05	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	67	1	1903	2	N	43					80
							47	9									
06	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	72	1	1958	2	N	32					112
							35	9									
07	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	76	1	2131	2	N	-0-					112
08	2697	X	1778	-0-	-919	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					112
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	N	-0-					112
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	14	1	8			125
							15	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	N	2					127
							2	9									
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	2	N	1	1	8			127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	349	1	1819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	323	1	1627	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
03	2294	X	1350	-0-	-944	-0-	372	1	970	2	Y	7	2	1	7	8	-0-
							8	9									
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	499	1	1574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2604	X	1650	-0-	-954	-0-	238	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	537	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	521	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	475	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	325	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	1426	-0-	-1214	-0-	106	1	1319	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	79	1	1033	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2034	-0-	-384	-0-	386	1	1623	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
02	2184	X	2154	-0-	-30	-0-	423	1	1706	2	Y	23	19	1	1	8	8
							25	9									
03	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	428	1	1316	2	Y	29	22	1	8	8	7
							32	9									
04	2190	X	1456	-0-	-734	-0-	390	1	1053	2	Y	12	2	8			17
							13	9									
05	2480	X	906	-0-	-1574	-0-	165	1	711	2	Y	27	31	1	6	8	7
							30	9									
06	2310	X	1700	-0-	-610	-0-	419	1	1273	2	Y	7					14
							8	9									
07	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	394	1	1676	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	489	1	1694	2	Y	18	27	1	1	8	10
							20	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	565	1	1792	2	Y	17	1	8			26
							19	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	551	1	2153	2	Y	18	9	8			35
							20	9									
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	484	1	2687	2	Y	5	31	1	1	8	8
							6	9									
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	539	1	3053	2	Y	20	11	8			17
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	390	1	1463	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
02	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	332	1	1127	2	Y	24	20	1	1	8	9
							26	9									
03	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	416	1	1194	2	Y	7	8	1	7	8	1
							8	9									
04	1770	N	1329	-0-	-441	-0-	402	1	925	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	201	1	1287	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	514	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3427	-0-	327	327	581	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	2358	N	2031	-0-	-327	-0-	460	1	1570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2460	N	1579	-0-	-881	-0-	464	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	535	1	1973	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	2700	X	2490	-0-	-210	-0-	446	1	2043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	572	1	2948	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	123	1	1193	2	Y	6					20
							7	9									
02	1232	N	1081	-0-	-151	-0-	107	1	970	2	Y	4	19	1			5
							4	9									
03	1395	N	620	-0-	-775	-0-	75	1	544	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1290	N	466	-0-	-824	-0-	56	1	404	2	Y	5					10
							6	9									
05	1209	N	503	-0-	-706	-0-	48	1	454	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	76	1	571	2	Y	7					17
							8	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	74	1	649	2	Y	1					6
							1	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	801	2	Y	3					9
							3	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	Y	-0-					11
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	9335	-0-	-6878	-0-	853	1	8263	2	Y	199	114	1	8	8	118
							219	9									
02	14644	X	7466	-0-	-7178	-0-	734	1	6646	2	Y	78	118	1	31	8	47
							86	9									
03	15159	X	6661	-0-	-8498	-0-	786	1	5734	2	Y	128	118	1	33	8	24
							141	9									
04	14670	X	5673	-0-	-8997	-0-	691	1	4959	2	Y	21	9	8			36
							23	9									
05	9331	X	4339	-0-	-4992	-0-	403	1	3849	2	Y	79	41	1	29	8	45
							87	9									
06	9030	X	2592	-0-	-6438	-0-	327	1	2231	2	Y	31	55	1	1	8	20
							34	9									
07	8277	X	2598	-0-	-5679	-0-	539	1	1996	2	Y	57	44	1	1	8	32
							63	9									
08	6665	X	2526	-0-	-4139	-0-	497	1	1981	2	Y	44	47	1	3	8	26
							48	9									
09	5670	X	3358	-0-	-2312	-0-	553	1	2774	2	Y	28	4	8			50
							31	9									
10	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	509	1	3551	2	Y	41	38	8			53
							45	9									
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	444	1	2469	2	Y	17	6	8			64
							19	9									
*12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	433	1	4043	2	Y	49	47	8			66
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 56,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	Y	73	66	1			17
							80	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	Y	71	61	1			27
							78	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	109	1	3016	2	Y	18	35	1	3	8	7
							20	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3477	2	Y	7	1	8			13
							8	9									
05	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	56	1	1598	2	Y	18	23	1	3	8	5
							20	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3686	2	Y	5					10
							6	9									
07	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	95	1	2638	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	97	1	2603	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
09	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	118	1	2503	2	Y	11					18
							12	9									
10	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	127	1	1449	2	Y	10	4	8			24
							11	9									
11	2700	X	1469	-0-	-1231	-0-	109	1	1356	2	Y	4	21	1	1	8	6
							4	9									
*12	2759	X	1853	-0-	-906	-0-	130	1	1711	2	Y	11	5	8			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
02	1428	N	1234	-0-	-194	-0-	110	1	1093	2	Y	28	1	8			33
							31	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	965	2	Y	7	35	1	3	8	2
							8	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	149	1	1061	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
05	1364	N	761	-0-	-603	-0-	62	1	688	2	Y	10	2	8			9
							11	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158	1	1230	2	Y	2					11
							2	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	147	1	1369	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	127	1	1212	2	Y	3					7
							3	9									
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	71	1	968	2	Y	3					10
							3	9									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					10
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	89	1	1101	2	Y	-0-					10
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	162	1	2131	2	Y	4	4	8			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	111	1	169	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	139	1	108	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	148	1	105	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	140	1	88	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	168	1	83	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	174	1	66	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	128	1	126	2	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	178	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	124	1	3	8	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					70
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	47	1	278	2	N	-0-					70
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	133	1	200	2	N	-0-					70
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	224	1	174	2	N	-0-					70
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	269	1	192	2	N	-0-					70
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	233	1	147	2	N	-0-					70
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	299	1	147	2	N	-0-					70
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	296	1	161	2	N	-0-					70
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	44	1	96	2	N	-0-					70
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	356	1	136	2	N	-0-					70
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	220	1	216	2	N	-0-					70
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	317	1	225	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					58
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	35	1	210	2	N	-0-					58
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	103	1	155	2	N	-0-					58
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	308	1	239	2	N	5	63	1			-0-
							6	9									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	149	1	106	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-					-0-
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	268	1	132	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	274	1	149	2	N	-0-					-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	73	1	163	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	342	1	130	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	234	1	229	2	N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	399	1	284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					94
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	83	1	493	2	N	-0-					94
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	235	1	356	2	N	-0-					94
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	379	1	294	2	N	21	115	1			-0-
							23	9									
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	375	1	268	2	N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	329	1	208	2	N	-0-					-0-
07	713	N	480	-0-	-233	-0-	321	1	159	2	N	-0-					-0-
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	289	1	158	2	N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	64	1	141	2	N	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	290	1	111	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	213	1	209	2	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	266	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					73
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	89	1	529	2	N	14	14	8			73
							15	9									
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	289	1	437	2	N	5	5	8			73
							6	9									
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	318	1	246	2	N	31	54	1	3	8	47
							34	9									
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	288	1	206	2	N	3	3	8			47
							3	9									
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	308	1	195	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	380	1	188	2	N	-0-					47
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	358	1	195	2	N	6	5	8			48
							7	9									
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	63	1	138	2	N	17	8	8			57
							19	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	362	1	138	2	N	8					65
							9	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	362	1	355	2	N	14	6	8			73
							15	9									
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	407	1	290	2	N	13	13	8			73
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	16	1	93	2	N	-0-					8
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	2	N	-0-					8
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	67	1	51	2	N	-0-					8
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	1	55	2	N	-0-					8
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	54	1	34	2	N	-0-					8
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	84	1	41	2	N	-0-					8
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	41	1	22	2	N	-0-					8
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	13	1	29	2	N	-0-					8
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	49	1	19	2	N	-0-					8
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-					8
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	1	62	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

01	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	1			N	-0-					88
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	1			N	-0-					88
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					88
04	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	1			N	-0-					88
05	3100	N	4320	-0-	1220	1709	4320	1			N	-0-					88
06	2811	N	1102	-0-	-1709	-0-	1102	1			N	-0-					88
07	2356	X	1060	-0-	-1296	-0-	1060	1			N	-0-					88
08	2356	X	1451	-0-	-905	-0-	1451	1			N	-0-					88
09	2280	X	1146	-0-	-1134	-0-	1146	1			N	-0-					88
10	2356	X	759	-0-	-1597	-0-	759	1			N	-0-					88
11	1410	X	370	-0-	-1040	-0-	370	1			N	-0-					88
12	1457	X	558	-0-	-899	-0-	558	1			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	1			N	-0-					213
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	1			N	-0-					213
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	1			N	-0-					213
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	1			N	-0-					213
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	1			N	-0-					213
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	1			N	-0-					213
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	1			N	-0-					213
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	1			N	-0-					213
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	1			N	-0-					213
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	1			N	-0-					213
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	1			N	-0-					213
12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	5068	1			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 68,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	1			N	-0-					135
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	1			N	-0-					135
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			N	-0-					135
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					135
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	1			N	-0-					135
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	1			N	-0-					135
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	1			N	-0-					135
08	3100	N	4469	-0-	1369	1451	4469	1			N	-0-					135
09	3000	N	3126	-0-	126	1577	3126	1			N	-0-					135
10	2939	N	1362	-0-	-1577	-0-	1362	1			N	-0-					135
11	1110	X	926	-0-	-184	-0-	926	1			N	-0-					135
*12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	1			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 29,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					88
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					88
03	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	1			N	-0-					88
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	1			N	-0-					88
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	1			N	-0-					88
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	1			N	-0-					88
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	1			N	-0-					88
08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	1			N	-0-					88
09	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1124	1			N	-0-					88
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-					88
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	1			N	-0-					88
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	1			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					250
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					250
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					250
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-					250
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					250
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	1			N	-0-					250
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					250
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					250
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					250
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	1			N	-0-					187
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-					187
03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	1			N	-0-					187
04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	1			N	-0-					187
05	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	1			N	-0-					187
06	2520	X	1259	-0-	-1261	-0-	1259	1			N	-0-					187
07	2511	X	1326	-0-	-1185	-0-	1326	1			N	-0-					187
08	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	1			N	-0-					187
09	2130	X	1597	-0-	-533	-0-	1597	1			N	-0-					187
10	1984	X	855	-0-	-1129	-0-	855	1			N	-0-					187
11	1860	X	681	-0-	-1179	-0-	681	1			N	-0-					187
12	1922	X	845	-0-	-1077	-0-	845	1			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1963	2	8	9	N	7					63
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1764	2	103	9	N	94	147	1			10
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2150	2	68	9	N	62					72
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2389	2	91	9	N	83					155
05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1757	2	51	9	N	46	163	1			38
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	1901	2	158	9	N	144	157	1			25
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	1993	2	138	9	N	125					150
08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	1937	2	35	9	N	32	148	1			34
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2645	2	63	9	N	57					91
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2093	2	54	9	N	49					140
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1866	2	75	9	N	68	175	1			33
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2400	2	158	9	N	144	149	1			18
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2156	2	63	9	N	57					75
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2628	2	101	9	N	92					167
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	2	1	9	N	1	137	1			31
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2148	2	73	9	N	66					97
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	2323	2	53	9	N	48					145
07	3007	N	2488	-0-	-519	-0-	2435	2	53	9	N	48	171	1			22
08	2945	N	2434	-0-	-511	-0-	2367	2	67	9	N	61					83
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3233	2	78	9	N	71	125	1			29
10	2904	N	2593	-0-	-311	-0-	2559	2	34	9	N	31					60
11	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2280	2	89	9	N	81	123	1			18
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	255	2	Y	3					11
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	229	2	Y	4	11	1	1	8	3
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					3
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					3
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					3
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-	2	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					1
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-		168	1	4	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-		125	1	287	2	Y	3					4
								3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		202	1	102	2	Y	45	28	1	7	8	14
								50	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		281	1	805	2	Y	35	36	1	2	8	11
								39	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-		115	1	545	2	Y	47	6	8			52
								52	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		357	1	1079	2	Y	15					67
								17	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-		304	1	371	2	Y	57	83	1			41
								63	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-		254	1	313	2	Y	40	1	8			80
								44	9									
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-		149	1	784	2	Y	27					107
								30	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					107
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					107
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	38	-0-	-396	-0-		3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-		3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-		98	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		331	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-		149	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		395	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		376	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		354	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		237	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4362	-0-	1262	2406	408	1	3914	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
02	2800	N	2647	-0-	-153	2253	277	1	2336	2	Y	31					37
							34	9									
03	3100	N	1891	-0-	-1209	1044	313	1	1564	2	Y	13	43	1	3	8	4
							14	9									
04	3000	N	2917	-0-	-83	961	486	1	2381	2	Y	45	45	1	1	8	3
							50	9									
05	2225	X	1264	-0-	-961	-0-	201	1	1031	2	Y	29	3	8			29
							32	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	Y	4					33
							4	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	475	1	2487	2	Y	17	38	1			12
							19	9									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	445	1	2296	2	Y	11					23
							12	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	278	1	2449	2	Y	9					32
							10	9									
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					32
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					32
*12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	75	1	981	2	Y	3	3	8			32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	365	-0-	-565	-0-	34	1	327	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	812	N	334	-0-	-478	-0-	33	1	297	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	930	N	360	-0-	-570	-0-	43	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	318	-0-	-522	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	38	1	474	2	Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	155	1	1349	2	Y	12	10	1	1	8	4
							13	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	178	1	1493	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	N	5095	-0-	2095	2095	320	1	4775	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1592	-0-	-1508	587	120	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	2366	N	1779	-0-	-587	-0-	271	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	275	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	772	-0-	-1119	-0-	153	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1404	-0-	-426	-0-	267	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	832	-0-	-1059	-0-	300	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	521	-0-	-1309	-0-	200	1	321	2	Y	-0-					-0-
*12	1891	X	1270	-0-	-621	-0-	337	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	295	1	1785	2	Y	10					40
							11	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	247	1	1432	2	Y	11	40	1	1	8	10
							12	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	361	1	2004	2	Y	7	7	8			10
							8	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1540	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	292	1	1460	2	Y	15					36
							17	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	404	1	2988	2	Y	3	28	1			11
							3	9									
08	2518	N	2223	-0-	-295	-0-	297	1	1926	2	Y	-0-					11
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	346	1	1932	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	275	1	1987	2	Y	11	8	8			22
							12	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	262	1	2303	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	323	1	2892	2	Y	12	11	8			23
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2112	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	142	1	1782	2	Y	8	6	1	1	8	3
							9	9									
03	2232	N	1694	-0-	-538	-0-	140	1	1533	2	Y	19	14	1	4	8	4
							21	9									
04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	197	1	1871	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
05	2139	N	780	-0-	-1359	-0-	70	1	695	2	Y	14	18	1	3	8	3
							15	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	335	1	2333	2	Y	3					6
							3	9									
07	2139	N	1145	-0-	-994	-0-	127	1	1001	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	237	1	1496	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	2160	N	1115	-0-	-1045	-0-	265	1	838	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	158	1	493	2	Y	10	5	8			20
							11	9									
11	1680	N	548	-0-	-1132	-0-	191	1	353	2	Y	4	18	1	1	8	5
							4	9									
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	Y	11	6	8			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1266	-0-	-811	-0-	36	1	1163	2	Y	61	61	1			10
							67	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	78	1	2528	2	Y	52	1	8			61
							57	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	2	Y	16	68	1	4	8	5
							18	9									
04	1920	X	315	-0-	-1605	-0-	9	1	263	2	Y	39	43	1	1	8	-0-
							43	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	466	-0-	-1544	-0-	16	1	446	2	Y	4					4
							4	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	11	1	105	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	12	1	105	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	126	-0-	-246	-0-	15	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	473	1	2280	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	429	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	438	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	474	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	190	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	377	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	467	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	466	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	508	1	2065	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	289	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5105	-0-	2005	2005	640	1	4465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		59	-0-	59	89	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		63	-0-	63	152	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	185	X	33	-0-	-152	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	411 1 9		1362	2	Y	1	1	8			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	358 1 9		1030	2	Y	3	3	8			-0-
03	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	357 1 9		841	2	Y	9	9	8			-0-
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	349 1 9		710	2	Y	9	2	8			7
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	158 1 9		376	2	Y	7	7	8			7
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	289 1 9		322	2	Y	10	1	8			16
07	1116	N	665	-0-	-451	-0-	291 1 9		371	2	Y	3	13	1			6
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317 1 9		412	2	Y	1	1	8			6
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	428 1 9		925	2	Y	5	1	8			10
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	295 1 9		932	2	Y	12	9	8			13
11	720	N	183	-0-	-537	-0-	33 1 9		150	2	Y	-0-					13
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	286 1 9		1107	2	Y	11	11	8			13

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	497	1	9560	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	417	1	7785	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
03	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	474	1	7903	2	Y	22	16	1	1	8	6
							24	9									
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	522	1	8704	2	Y	11					17
							12	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	211	1	3557	2	Y	21	32	1	1	8	5
							23	9									
06	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	602	1	10514	2	Y	6					11
							7	9									
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	513	1	7956	2	Y	36	26	1			21
							40	9									
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	546	1	8499	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	408	1	4772	2	Y	16					26
							18	9									
10	868	X	756	-0-	-112	-0-	171	1	578	2	Y	6	1	8			31
							7	9									
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	259	1	2280	2	Y	4	28	1			7
							4	9									
*12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	239	1	2156	2	Y	10	1	8			16
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 79,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	36	1	325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	140	-0-	-280	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3311	-0-	211	2618	565	1 9	2737	2	Y	8	1	8			27
02	2800	N	3588	-0-	788	3406	603	1 9	2972	2	Y	12	27	1	5	8	7
03	3100	N	3243	-0-	143	3549	606	1 9	2626	2	Y	10	10	8			7
04	3000	N	3987	-0-	987	4536	722	1 9	3245	2	Y	18	3	8			22
05	6802	X	2266	-0-	-4536	-0-	312	1 9	1945	2	Y	8	8	8			22
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	714	1 9	3281	2	Y	22	1	8			43
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	851	1 9	5321	2	Y	4	33	1			14
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	830	1 9	4760	2	Y	1	1	8			14
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	764	1 9	3692	2	Y	11	1	8			24
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	803	1 9	5353	2	Y	15	10	8			29
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	373	1 9	1811	2	Y	1	1	8			29
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	316	1 9	2552	2	Y	5	4	8			30

TOTAL GAS PROD: 47,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	140	1	368	2	Y	28	17	1			17
							31	9									
02	1204	N	526	-0-	-678	-0-	162	1	354	2	Y	9	18	1	1	8	7
							10	9									
03	1333	N	561	-0-	-772	-0-	182	1	320	2	Y	54	11	1	5	8	45
							59	9									
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	257	1	510	2	Y	24	1	8			68
							26	9									
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	72	1	143	2	Y	50	77	1	3	8	38
							55	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	253	1	541	2	Y	59	66	1			31
							65	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	353	1	1087	2	Y	105	77	1			59
							116	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	75	86	1			48
							83	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	474	1	1197	2	Y	46	1	8			93
							51	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	460	1	1540	2	Y	12	6	8			99
							13	9									
11	1320	N	680	-0-	-640	-0-	172	1	484	2	Y	22	1	8			120
							24	9									
*12	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	322	1	1112	2	Y	9	7	8			122
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	275	1	479	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	264	1	516	2	Y	3	5	1	1	8	2
							3	9									
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	269	1	407	2	Y	5	2	1	5	8	-0-
							6	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	327	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	404	-0-	-464	-0-	125	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	346	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	356	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	449	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	400	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	332	1	1121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	421	1	1895	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	Y	16	13	1	1	8	6
							18	9									
03	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	431	1	1495	2	Y	21	17	1	5	8	5
							23	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	471	1	1571	2	Y	10	1	8			14
							11	9									
05	2263	N	1156	-0-	-1107	-0-	218	1	915	2	Y	21	25	1	4	8	6
							23	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	479	1	1709	2	Y	5					11
							6	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	497	1	2215	2	Y	27	22	1			16
							30	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	479	1	1830	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	547	1	2008	2	Y	14	1	8			21
							15	9									
10	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	333	1	2115	2	Y	14	6	8			29
							15	9									
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	399	1	2558	2	Y	4	25	1	1	8	7
							4	9									
*12	3100	N	4250	-0-	1150	1150	545	1	3690	2	Y	14	7	8			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	98	-0-	-212	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	69	-0-	-231	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	210	-0-	-906	-0-		19	1	183	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
02	980	N	282	-0-	-698	-0-		28	1	251	2	Y	3	4	1	1	8	2
								3	9									
03	1116	N	126	-0-	-990	-0-		15	1	111	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1020	N	6	-0-	-1014	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	5	-0-	-305	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	197	-0-	-547	-0-	18	1	128	2	Y	46	32	1	3	8	11
							51	9									
04	690	N	49	-0-	-641	-0-	5	1	36	2	Y	7	2	8			16
							8	9									
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

01	527	N	51	-0-	-476	-0-	3	1	31	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	9									
02	476	N	40	-0-	-436	-0-	2	1	19	2	Y	17	12	1	3	8	5
							19	9									
03	527	N	23	-0-	-504	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	480	N	38	-0-	-442	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	508	-0-	-1352	-0-	290	1	194	2	Y	22	12	1	1	8	13
							24	9									
02	1904	N	541	-0-	-1363	-0-	271	1	260	2	Y	9	13	1	4	8	5
							10	9									
03	2108	N	646	-0-	-1462	-0-	278	1	317	2	Y	46	26	1	18	8	7
							51	9									
04	2040	N	928	-0-	-1112	-0-	332	1	587	2	Y	8	5	8			10
							9	9									
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	116	1	210	2	Y	20	12	1	12	8	6
							22	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	331	1	498	2	Y	10	10	1	1	8	5
							11	9									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	291	1	316	2	Y	17	12	1	1	8	9
							19	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	335	1	655	2	Y	12	13	1	1	8	7
							13	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	311	1	752	2	Y	9	2	8			14
							10	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	320	1	786	2	Y	15	15	8			14
							17	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	330	1	744	2	Y	7	3	8			18
							8	9									
*12	1116	N	396	-0-	-720	-0-	83	1	307	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	9	1	294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	6	1	205	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	6	1	201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	6	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	217	N	139	-0-	-78	-0-	9	1	119	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

01	403	N	181	-0-	-222	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-	-278	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	75	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	107	-0-	-613	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	167	-0-	-329	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

01	496	N	221	-0-	-275	-0-	19	1	187	2	Y	14							52
							15	9											
02	420	N	216	-0-	-204	-0-	20	1	181	2	Y	14	51	1	2	8			13
							15	9											
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	20	1	149	2	Y	11	11	8					13
							12	9											
04	450	N	184	-0-	-266	-0-	20	1	145	2	Y	17	3	8					27
							19	9											
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	9	1	89	2	Y	9	9	8					27
							10	9											
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	19	1	8					45
							21	9											
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	5	36	1					14
							6	9											
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	1	1	8					14
							1	9											
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	11	1	8					24
							12	9											
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	16	12	8					28
							18	9											
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	Y	1	1	8					28
							1	9											
*12	248	N	64	-0-	-184	-0-	4	1	57	2	Y	3	3	8					28
							3	9											

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	105	1	3420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	77	1	2494	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	106	1	2773	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2159	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1359	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	130	1	3574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	125	1	3636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1872	2	109	9	N	99					109
02	2128	N	1741	-0-	-387	-0-	1628	2	113	9	N	103	192	1			20
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1706	2	200	9	N	182	176	1			26
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2105	2	109	9	N	99					125
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2164	2	100	9	N	91	185	1			31
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2067	2	197	9	N	179	188	1			22
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2066	2	263	9	N	239	191	1			70
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2106	2	78	9	N	71					141
09	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2148	2	91	9	N	83	189	1			35
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2159	2	122	9	N	111					146
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2063	2	100	9	N	91	186	1			51
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 23,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3710	2	81	9	N	74					104
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3273	2	73	9	N	66					170
03	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3239	2	66	9	N	60	193	1			37
04	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3329	2	86	9	N	78					115
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3459	2	25	9	N	23					138
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3302	2	109	9	N	99	176	1			61
07	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3352	2	111	9	N	101					162
08	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	3068	2	17	9	N	15					177
09	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	3096	2	73	9	N	66	168	1			75
10	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3284	2	113	9	N	103					178
11	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	3306	2	36	9	N	33					211
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 37,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2854	2	88	9	N	80					258
02	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2485	2	19	9	N	17					275
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2283	2	41	9	N	37					312
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2139	2	22	9	N	20					332
05	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2069	2			N	-0-					332
06	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	2044	2			N	-0-					332
07	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	1738	2	46	9	N	42	187	1			187
08	2325	X	1898	-0-	-427	-0-	1890	2	8	9	N	7					194
09	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					194
10	2108	X	1508	-0-	-600	-0-	1508	2			N	-0-					194
11	2040	X	1361	-0-	-679	-0-	1344	2	17	9	N	15					209
12	1891	X	1107	-0-	-784	-0-	1100	2	7	9	N	6					215

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					288
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	181	1			107
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					109
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6					115
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	58	2	2	9	N	2					117
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	98	2	2	9	N	2					119
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					70
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					70
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					70
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					70
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	361	2	18	9	N	16					86
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					86
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					87
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					87
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					87
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14					101
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					110
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					115
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6					121
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					121
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					131
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					128
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					113
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	26	2	4	9	N	4					117
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	2	3	9	N	3					120
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	37	2	2	9	N	2					122
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6					128
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					132
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					132
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					132
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					132
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	86	2	31	9	N	28	91	1			31
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					7
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					7
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					7
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					7
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	2	37	9	Y	34					41
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34					99
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	2	20	9	N	18					117
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					119
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43					162
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					162
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					162
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9					171
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					171
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1387	2	65	9	N	59					230
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	N	6	181	1	1	8	54
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					57

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					35
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					21
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					21
03	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	28	9	N	25					55
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	80	2	2	9	N	2					57
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					57
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					57
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					64
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	155	2	23	9	N	21					85
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13	9	N	12					97
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					105
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					105
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	334	1 21 9	1500	2	Y	19	16	1			5
02	1764 N	1569	-0-	-195	-0-	345	1 17 9	1207	2	Y	15	19	1			1
03	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	329	1 19 9	1436	2	Y	17	18	1			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	330	1 19 9	1453	2	Y	17	17	1			-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	348	1 18 9	1514	2	Y	16	12	1			4
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	310	1 17 9	1308	2	Y	15	14	1			5
07	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	370	1 17 9	1341	2	Y	15	14	1			6
08	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	358	1 17 9	1303	2	Y	15	14	1			7
09	1650 N	1190	-0-	-460	-0-	250	1 12 9	928	2	Y	11	12	1			6
10	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	344	1 17 9	1136	2	Y	15	12	1			9
11	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	366	1 18 9	1114	2	Y	16	20	1			5
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	284	1 14 9	945	2	Y	13	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	179	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	184	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	156	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	157	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	181	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	168	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	133	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	167	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	158	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	660	1	2967	2	Y	25	22	1			19
							28	9									
02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	694	1	2427	2	Y	22	26	1			15
							24	9									
03	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	637	1	2781	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	635	1	2794	2	Y	22	27	1			7
							24	9									
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	655	1	2844	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
06	3540	X	2820	-0-	-720	-0-	536	1	2263	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
07	3565	X	418	-0-	-3147	-0-	87	1	316	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
08	3565	X	1925	-0-	-1640	-0-	410	1	1493	2	Y	20	16	1			16
							22	9									
09	3450	X	1476	-0-	-1974	-0-	310	1	1151	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
10	3534	X	1740	-0-	-1794	-0-	399	1	1320	2	Y	19	16	1			17
							21	9									
11	2820	X	1926	-0-	-894	-0-	471	1	1432	2	Y	21	26	1			12
							23	9									
12	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	413	1	1377	2	Y	18	16	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	253	1	1117	2	Y	38	33	1				20
							42	9										
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	858	2	Y	34	40	1				14
							37	9										
03	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	205	1	880	2	Y	36	40	1				10
							40	9										
04	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	185	1	797	2	Y	34	40	1				4
							37	9										
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	241	1	1031	2	Y	33	26	1				11
							36	9										
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	139	1	571	2	Y	19	22	1				8
							21	9										
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252	1	909	2	Y	19	20	1				7
							21	9										
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	302	1	1099	2	Y	30	24	1				13
							33	9										
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	208	1	774	2	Y	23	24	1				12
							25	9										
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	298	1	984	2	Y	30	25	1				17
							33	9										
11	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	274	1	822	2	Y	32	38	1				11
							35	9										
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	232	1	760	2	Y	34	30	1				15
							37	9										

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	398	1	1790	2	Y	34	31	1			19
							37	9									
02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	397	1	1387	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	378	1	1653	2	Y	32	36	1			8
							35	9									
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	384	1	1689	2	Y	31	36	1			3
							34	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1635	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	389	1	1645	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	424	1	1538	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	407	1	1482	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
09	2070	N	1339	-0-	-731	-0-	279	1	1038	2	Y	20	23	1			12
							22	9									
10	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	420	1	1389	2	Y	27	23	1			16
							30	9									
11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	372	1	1132	2	Y	29	34	1			11
							32	9									
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	2	Y	24	22	1			13
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	185	1	815	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	189	1	648	2	Y	38	44	1			23
							42	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	173	1	740	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	179	1	772	2	Y	38	45	1			12
							42	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	189	1	803	2	Y	37	28	1			21
							41	9									
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	99	1	400	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	214	1	770	2	Y	29	26	1			20
							32	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	230	1	839	2	Y	33	28	1			25
							36	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	156	1	578	2	Y	25	28	1			22
							28	9									
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	220	1	726	2	Y	34	27	1			29
							37	9									
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	203	1	606	2	Y	36	43	1			22
							40	9									
12	775	N	37	-0-	-738	-0-	4	1	33	9	Y	30	28	1			24

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	833	2	Y	59	50	1			31
							65	9									
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	196	1	672	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	176	1	750	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	175	1	754	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	51	38	1			21
							56	9									
06	960	N	571	-0-	-389	-0-	107	1	434	2	Y	27	32	1			16
							30	9									
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	214	1	763	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	198	1	712	2	Y	46	36	1			25
							51	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	160	1	593	2	Y	35	38	1			22
							39	9									
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	181	1	594	2	Y	47	37	1			32
							52	9									
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	187	1	556	2	Y	50	60	1			22
							55	9									
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	165	1	536	2	Y	42	40	1			24
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-		419	1	1866	2	Y	18	15	1			15
								20	9									
02	2380	N	2145	-0-	-235	-0-		476	1	1650	2	Y	17	19	1			13
								19	9									
03	2604	N	2217	-0-	-387	-0-		413	1	1785	2	Y	17	19	1			11
								19	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		411	1	1791	2	Y	16	19	1			8
								18	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-		482	1	2074	2	Y	16	12	1			12
								18	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-		355	1	1481	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-		438	1	1582	2	Y	15	14	1			14
								17	9									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-		437	1	1593	2	Y	15	14	1			15
								17	9									
09	1860	N	1353	-0-	-507	-0-		284	1	1057	2	Y	11	12	1			14
								12	9									
10	2046	N	1917	-0-	-129	-0-		441	1	1459	2	Y	15	12	1			17
								17	9									
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-		454	1	1373	2	Y	16	20	1			13
								18	9									
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		356	1	1174	2	Y	13	12	1			14
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-		457	1	2051	2	Y	92	77	1			51
								101	9									
02	2408	N	2330	-0-	-78	-0-		499	1	1742	2	Y	81	95	1			37
								89	9									
03	2728	N	2498	-0-	-230	-0-		451	1	1953	2	Y	85	94	1			28
								94	9									
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-		449	1	1959	2	Y	82	96	1			14
								90	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		480	1	2069	2	Y	79	60	1			33
								87	9									
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-		416	1	1741	2	Y	71	68	1			36
								78	9									
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-		506	1	1824	2	Y	71	68	1			39
								78	9									
08	2635	N	2361	-0-	-274	-0-		492	1	1791	2	Y	71	65	1			45
								78	9									
09	2250	N	1625	-0-	-625	-0-		332	1	1234	2	Y	54	63	1			36
								59	9									
10	2418	N	2156	-0-	-262	-0-		482	1	1595	2	Y	72	60	1			48
								79	9									
11	2280	N	1924	-0-	-356	-0-		457	1	1382	2	Y	77	93	1			32
								85	9									
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-		331	1	1089	2	Y	57	56	1			33
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	552	1	2483	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
02	3164	X	2820	-0-	-344	-0-	623	1	2177	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	594	1	2596	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
04	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	602	1	2647	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
05	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	464	1	2017	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	533	1	2254	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	685	1	2485	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	590	1	2150	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	417	1	1550	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	645	1	2131	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
11	3090	X	2380	-0-	-710	-0-	583	1	1775	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
12	3193	X	2074	-0-	-1119	-0-	472	1	1573	2	Y	26	20	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	348	1	1546	2	Y	35	31	1			17
							39	9									
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	473	1	1641	2	Y	33	39	1			11
							36	9									
03	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	427	1	1848	2	Y	35	38	1			8
							39	9									
04	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	363	1	1581	2	Y	30	37	1			1
							33	9									
05	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	432	1	1861	2	Y	32	24	1			9
							35	9									
06	2310	X	1526	-0-	-784	-0-	290	1	1207	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
07	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	196	1	706	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	289	1	1053	2	Y	29	26	1			13
							32	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	283	1	1052	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	478	1	1581	2	Y	30	25	1			15
							33	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	470	1	1423	2	Y	32	38	1			9
							35	9									
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1110	2	Y	26	24	1			11
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	766	1	3425	2	Y	43	38	1			24
							47	9									
02	4396	X	3977	-0-	-419	-0-	878	1	3055	2	Y	40	47	1			17
							44	9									
03	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	780	1	3391	2	Y	43	47	1			13
							47	9									
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	793	1	3471	2	Y	41	48	1			6
							45	9									
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	835	1	3610	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
06	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	471	1	1972	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
07	4464	X	1742	-0-	-2722	-0-	371	1	1332	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
08	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	314	1	1130	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
09	4350	X	1448	-0-	-2902	-0-	304	1	1114	2	Y	27	30	1			15
							30	9									
10	4495	X	2276	-0-	-2219	-0-	522	1	1714	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
11	2490	X	1224	-0-	-1266	-0-	296	1	888	2	Y	36	44	1			14
							40	9									
12	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	294	1	965	2	Y	33	30	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 33,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	191	1	860	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1092	N	177	-0-	-915	-0-	38	1	133	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	5	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	683	1 17 9	3071	2	Y	15	13	1			3
02	3640	X	3247	-0-	-393	-0-	719	1 14 9	2514	2	Y	13	16	1			-0-
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	645	1 15 9	2818	2	Y	14	14	1			-0-
04	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	621	1 14 9	2732	2	Y	13	13	1			-0-
05	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	650	1 14 9	2822	2	Y	13	10	1			3
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	551	1 12 9	2326	2	Y	11	11	1			3
07	3596	X	2041	-0-	-1555	-0-	438	1 12 9	1591	2	Y	11	10	1			4
08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	558	1 12 9	2033	2	Y	11	10	1			5
09	3360	X	1525	-0-	-1835	-0-	321	1 10 9	1194	2	Y	9	10	1			4
10	3472	X	1091	-0-	-2381	-0-	251	1 12 9	828	2	Y	11	9	1			6
11	2880	X	655	-0-	-2225	-0-	159	1 12 9	484	2	Y	11	14	1			3
12	2604	X	1654	-0-	-950	-0-	379	1 12 9	1263	2	Y	11	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	623	1 53 9	2799	2	Y	48	41	1			29
02	3360	X	2941	-0-	-419	-0-	644	1 46 9	2251	2	Y	42	50	1			21
03	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	562	1 47 9	2454	2	Y	43	48	1			16
04	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	607	1 46 9	2671	2	Y	42	50	1			8
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	626	1 45 9	2721	2	Y	41	30	1			19
06	3360	X	2430	-0-	-930	-0-	457	1 41 9	1932	2	Y	37	35	1			21
07	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	448	1 41 9	1628	2	Y	37	36	1			22
08	3441	X	2347	-0-	-1094	-0-	497	1 41 9	1809	2	Y	37	34	1			25
09	3330	X	1863	-0-	-1467	-0-	388	1 31 9	1444	2	Y	28	32	1			21
10	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	553	1 42 9	1829	2	Y	38	31	1			28
11	2430	X	2095	-0-	-335	-0-	507	1 44 9	1544	2	Y	40	48	1			20
12	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	452	1 37 9	1506	2	Y	34	32	1			22

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	225	1 7 9	1011	2	Y	6	5	1			2
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	226	1 6 9	790	2	Y	5	6	1			1
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	165	1 7 9	722	2	Y	6	6	1			1
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	248	1 7 9	1090	2	Y	6	7	1			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	251	1 6 9	1089	2	Y	5	4	1			1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	197	1 6 9	832	2	Y	5	5	1			1
07	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	233	1 6 9	844	2	Y	5	4	1			2
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	266	1 6 9	970	2	Y	5	4	1			3
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	172	1 4 9	640	2	Y	4	4	1			3
10	1085	N	565	-0-	-520	-0-	130	1 6 9	429	2	Y	5	4	1			4
11	1200	N	404	-0-	-796	-0-	98	1 6 9	300	2	Y	5	6	1			3
12	837	N	472	-0-	-365	-0-	108	1 4 9	360	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	336	1 76 9	1493	2	Y	69	58	1			38
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	363	1 67 9	1253	2	Y	61	72	1			27
03	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	297	1 66 9	1278	2	Y	60	68	1			19
04	1830	N	1418	-0-	-412	-0-	253	1 68 9	1097	2	Y	62	71	1			10
05	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	227	1 59 9	970	2	Y	54	42	1			22
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	245	1 58 9	1020	2	Y	53	50	1			25
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	283	1 58 9	1019	2	Y	53	50	1			28
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	286	1 59 9	1041	2	Y	54	48	1			34
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	210	1 45 9	781	2	Y	41	47	1			28
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	356	1 61 9	1177	2	Y	55	44	1			39
11	1350	N	950	-0-	-400	-0-	224	1 58 9	668	2	Y	53	66	1			26
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	250	1 54 9	819	2	Y	49	46	1			29

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	278	1	1251	2	Y	40	33	1			22
							44	9									
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	293	1	1023	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	271	1	1186	2	Y	37	41	1			11
							41	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	279	1	1227	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	297	1	1289	2	Y	34	26	1			13
							37	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	268	1	1134	2	Y	31	30	1			14
							34	9									
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	312	1	1133	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
08	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	270	1	984	2	Y	30	28	1			17
							33	9									
09	1440	N	902	-0-	-538	-0-	186	1	691	2	Y	23	27	1			13
							25	9									
10	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	292	1	966	2	Y	32	25	1			20
							35	9									
11	1260	N	921	-0-	-339	-0-	219	1	668	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
12	930	N	251	-0-	-679	-0-	55	1	184	2	Y	11	16	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	590	1	2654	2	Y	38	32	1			24
							42	9									
02	3192	X	2798	-0-	-394	-0-	614	1	2148	2	Y	33	39	1			18
							36	9									
03	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	575	1	2510	2	Y	35	38	1			15
							39	9									
04	3420	X	3138	-0-	-282	-0-	574	1	2527	2	Y	34	40	1			9
							37	9									
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	601	1	2608	2	Y	32	24	1			17
							35	9									
06	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	494	1	2086	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	482	1	1750	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	639	1	2327	2	Y	29	26	1			21
							32	9									
09	3150	X	2065	-0-	-1085	-0-	433	1	1608	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
10	3255	X	1824	-0-	-1431	-0-	416	1	1375	2	Y	30	25	1			22
							33	9									
11	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	607	1	1846	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
12	3007	X	1932	-0-	-1075	-0-	439	1	1464	2	Y	26	24	1			18
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	722	2	Y	40	33	1			32
							44	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	180	1	630	2	Y	35	41	1			26
							39	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	171	1	748	2	Y	37	40	1			23
							41	9									
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	155	1	680	2	Y	35	41	1			17
							39	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	693	2	Y	34	26	1			25
							37	9									
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	82	1	348	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
07	899	N	415	-0-	-484	-0-	85	1	308	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
08	899	N	385	-0-	-514	-0-	76	1	275	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	82	1	307	2	Y	23	26	1			26
							25	9									
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	58	1	193	2	Y	31	25	1			32
							34	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	115	1	351	2	Y	33	40	1			25
							36	9									
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	47	1	157	2	Y	23	23	1			25
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	157	1	708	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	162	1	567	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	163	1	710	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	96	1	405	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	181	1	658	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	191	1	694	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	135	1	503	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	175	1	579	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	177	1	539	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	218	1	728	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	283	1	990	2	Y	29	34	1			16
							32	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	267	1	1167	2	Y	30	34	1			12
							33	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	275	1	1205	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	896	2	Y	27	20	1			14
							30	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	620	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	1147	N	898	-0-	-249	-0-	188	1	682	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	442	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	180	1	595	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	172	1	510	2	Y	28	32	1			16
							31	9									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	200	1	654	2	Y	23	22	1			17
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	191	1	857	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1056	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1406	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	368	1	1619	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	346	1	1501	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	198	1	839	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	275	1	999	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	283	1	1032	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1050	N	770	-0-	-280	-0-	162	1	601	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	247	1	816	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	260	1	792	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	79	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	326	1	1462	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	346	1	1208	2	Y	31	37	1			12
							34	9									
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	320	1	1382	2	Y	33	36	1			9
							36	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	326	1	1417	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	2	Y	30	24	1			10
							33	9									
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	317	1	1321	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
07	1829	N	1509	-0-	-320	-0-	322	1	1156	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	304	1	1099	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
09	1680	N	890	-0-	-790	-0-	184	1	683	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	359	1	1185	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	442	1	1334	2	Y	30	34	1			10
							33	9									
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	401	1	1322	2	Y	25	24	1			11
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	1011	-0-	1011	1011	214	1	795	2	Y	2					2	
						2	9										
10	14B2 EXT	2938	-0-	2938	3949	680	1	2247	2	Y	10	6	1			6	
						11	9										
11	14B2 EXT	2798	-0-	2798	6747	692	1	2094	2	Y	11	12	1			5	
						12	9										
12	14B2 EXT	2174	-0-	2174	8921	497	1	1647	2	Y	27	19	1			13	
						30	9										

TOTAL GAS PROD: 8,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	231 1	1 9	763	2	Y	1					1
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	341 4	1 9	1037	2	Y	4	4	1			1
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	412 7	1 9	1374	2	Y	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	63	-0-	-30	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	33	-0-	-60	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

01	682	N	644	-0-	-38	-0-	115 12	1 9	517	2	Y	11	10	1			2
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	124 11	1 9	434	2	Y	10	12	1			-0-
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	110 11	1 9	481	2	Y	10	10	1			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	137 11	1 9	602	2	Y	10	10	1			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	158 11	1 9	686	2	Y	10	8	1			2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	139 9	1 9	589	2	Y	8	8	1			2
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	161 10	1 9	586	2	Y	9	8	1			3
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	152 10	1 9	554	2	Y	9	8	1			4
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	100 7	1 9	371	2	Y	6	8	1			2
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	8	-0-	-682	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-		842	1	3787	2	Y	151	129	1			95
								166	9									
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-		855	1	2989	2	Y	133	158	1			70
								146	9									
03	4960	X	4389	-0-	-571	-0-		789	1	3446	2	Y	140	154	1			56
								154	9									
04	4800	X	4175	-0-	-625	-0-		746	1	3282	2	Y	134	157	1			33
								147	9									
05	4960	X	4587	-0-	-373	-0-		832	1	3613	2	Y	129	98	1			64
								142	9									
06	4650	X	4094	-0-	-556	-0-		758	1	3205	2	Y	119	113	1			70
								131	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-		949	1	3447	2	Y	117	112	1			75
								129	9									
08	4588	X	4522	-0-	-66	-0-		946	1	3446	2	Y	118	107	1			86
								130	9									
09	4440	X	3320	-0-	-1120	-0-		683	1	2539	2	Y	89	103	1			72
								98	9									
10	4588	X	3977	-0-	-611	-0-		897	1	2966	2	Y	104	90	1			86
								114	9									
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-		1126	1	3427	2	Y	127	148	1			65
								140	9									
12	4526	X	3850	-0-	-676	-0-		861	1	2870	2	Y	108	99	1			74
								119	9									

TOTAL GAS PROD: 50,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		201	1	902	2	Y	13	8	1			10
								14	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		390	1	1363	2	Y	20	18	1			12
								22	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		327	1	1428	2	Y	21	22	1			11
								23	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		317	1	1394	2	Y	21	24	1			8
								23	9									
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-		342	1	1484	2	Y	20	16	1			12
								22	9									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-		299	1	1264	2	Y	18	18	1			12
								20	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		386	1	1400	2	Y	18	18	1			12
								20	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		424	1	1544	2	Y	18	16	1			14
								20	9									
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-		322	1	1196	2	Y	14	16	1			12
								15	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-		512	1	1693	2	Y	18	15	1			15
								20	9									
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-		374	1	1139	2	Y	19	24	1			10
								21	9									
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-		337	1	1121	2	Y	17	16	1			11
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	63	-0-	-27	-0-	12	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	36	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	15	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

01	3348	X	2581	-0-	-767	-0-	458	1	2060	2	Y	57	49	1			36
							63	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	22	39	1			19
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	53	52	1			20
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	54	61	1			13
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	51	38	1			26
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	4	17	1			13
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
08	T. A.		4660	-0-	4660	4660	993	1	3615	2	Y	47	30	1			26
							52	9									
09	T. A.		2931	-0-	2931	7591	613	1	2278	2	Y	36	36	1			26
							40	9									
10	12496	X	4905	-0-	-7591	-0-	1127	1	3725	2	Y	48	37	1			37
							53	9									
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1207	1	3675	2	Y	51	60	1			28
							56	9									
12	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	965	1	3214	2	Y	43	40	1			31
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 24,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-		894	1	4019	2	N	31	27	1			13
								34	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-		952	1	3329	2	N	27	32	1			8
								30	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-		883	1	3855	2	N	29	32	1			5
								32	9									
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-		883	1	3886	2	N	24	29	1			-0-
								26	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-		864	1	3751	2	N	27	20	1			7
								30	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-		798	1	3373	2	N	25	24	1			8
								28	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		821	1	2980	2	N	24	24	1			8
								26	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-		782	1	2849	2	N	24	22	1			10
								26	9									
09	3450	X	2788	-0-	-662	-0-		587	1	2181	2	N	18	21	1			7
								20	9									
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-		871	1	2881	2	N	25	20	1			12
								28	9									
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-		821	1	2500	2	N	26	32	1			6
								29	9									
12	3565	X	2649	-0-	-916	-0-		606	1	2018	2	N	23	21	1			8
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5463		4266	-0-	-1197	-0-		4136	2	130	9	N	118	190	1	5	8	127
02	2772		1971	-0-	-801	-0-		1825	2	146	9	N	133	190	1			70
03	5131		4100	-0-	-1031	-0-		3980	2	120	9	N	109	5	8			174
04	2970		2359	-0-	-611	-0-		2309	2	50	9	N	45	185	1	2	8	32
05	3069		2671	-0-	-398	-0-		2623	2	48	9	N	44	3	8			73
06	2970		2936	-0-	-34	-0-		140	1	2730	2	N	60	6	8			127
								66	9									
07	5219		4144	-0-	-1075	-0-		4069	2	75	9	N	68	5	8			190
08	4441		3755	-0-	-686	-0-		3665	2	90	9	N	82	171	1	2	8	99
09	3776		3373	-0-	-403	-0-		3314	2	59	9	N	54	3	8			150
10	3703		3386	-0-	-317	-0-		3278	2	108	9	N	98	179	1	2	8	67
11	3058		3014	-0-	-44	-0-		2941	2	73	9	N	66	3	8			130
*12	3069		2894	-0-	-175	-0-		2821	2	73	9	N	66	4	8			192

TOTAL GAS PROD: 38,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	65	1	839	2	N	-0-					49
02	1176	N	249	-0-	-927	-0-	23	1	226	2	N	-0-					49
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	N	-0-					49
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	882	2	N	-0-					49
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1066	2	N	-0-					49
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	67	1	736	2	N	-0-					49
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	-0-					49
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	88	1	964	2	N	-0-					49
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	142	1	1573	2	N	-0-					49
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	125	1	1288	2	N	-0-					49
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	N	-0-					49
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	119	1	1284	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2152	2	22	9	N	20					60
02	2408	X	1980	-0-	-428	-0-	1958	2	22	9	N	20					80
03	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2477	2	22	9	N	20					100
04	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2379	2	31	9	N	28					128
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2475	2	20	9	N	18					146
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	N	19	125	1			40
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					40
08	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	1793	2			N	-0-					40
09	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-					40
10	2573	X	1904	-0-	-669	-0-	1900	2	4	9	N	4					44
11	2490	X	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					44
12	2294	X	2278	-0-	-16	-0-	2260	2	18	9	N	16					60

TOTAL GAS PROD: 26,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					68
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					68
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					68
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					68
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					68
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					68
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					68
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					68
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					40
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					40
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					40
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					40
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					40
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					40
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					40
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					68
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	N	6					74
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					79
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	89	2	4	9	N	4					83
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	N	3					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					89
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	90	2	7	9	N	6					95
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					97
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	111	2	7	9	N	6					103
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					113
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	760	2	20	9	N	18					264
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	934	2	37	9	N	34					298
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1580	2	64	9	N	58	191	1			165
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	N	40					205
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1051	2	58	9	N	53					258
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					258
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	888	2	39	9	N	35					293
08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	897	2	31	9	N	28	183	1			138
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	2	30	9	N	27					165
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	N	42					207
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1027	2	62	9	N	56					263
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					36
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					36
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					36
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					36
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					36
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					36
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					292
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					292
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					292
04	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1735	2			N	-0-					292
05	2449	X	1750	-0-	-699	-0-	1750	2			N	-0-					292
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					292
07	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			N	-0-					292
08	2697	X	1925	-0-	-772	-0-	1925	2			N	-0-					292
09	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1750	2			N	-0-					292
10	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	1731	2			N	-0-					292
11	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-					292
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 22,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					43
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	N	7					50
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					50
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					50
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					50
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					50
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					50
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					50
10	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2			N	-0-					50
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			N	-0-					62
02	2492	N	2439	-0-	-53	-0-	2439	3			N	-0-					62
03	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3			N	-0-					62
04	2670	N	2316	-0-	-354	-0-	2316	3			N	-0-					62
05	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					62
06	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					62
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					62
08	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					62
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	3			N	-0-					62
10	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	3			N	-0-					62
11	2280	N	1721	-0-	-559	-0-	1721	3			N	-0-					62
12	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	670	1	3924	3	N	-0-					88
02	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	587	1	3203	3	N	-0-					88
03	5115	X	3996	-0-	-1119	-0-	630	1	3366	2	N	-0-					88
04	4800	X	4200	-0-	-600	-0-	630	1	3570	2	N	-0-					88
05	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	673	1	4047	2	N	-0-					88
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	744	1	3791	2	N	-0-					88
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	755	1	3393	2	N	-0-					88
08	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	751	1	3649	2	N	-0-					88
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	744	1	4604	2	N	-0-					88
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	754	1	4407	2	N	-0-					88
11	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	588	1	3846	2	N	-0-					88
12	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	757	1	3900	2	N	9					97
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 53,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1096	-0-	-950	-0-	143	1	953	2	N	-0-					36
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	356	1	1600	2	N	-0-					36
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	183	1	1137	2	N	22					58
							24	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	303	1	1605	2	N	-0-					58
06	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	275	1	1101	2	N	-0-					58
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	208	1	1285	2	N	-0-					58
08	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	229	1	1196	2	N	-0-					58
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	210	1	863	2	N	-0-					58
10	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	201	1	1177	2	N	-0-					58
11	1380	N	303	-0-	-1077	-0-	51	1	252	2	N	-0-					58
12	1116	N	298	-0-	-818	-0-	69	1	225	2	N	4					62
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1595	-0-	-1350	-0-	208	1	1387	2	N	-0-			37
02	2660	X	2242	-0-	-418	-0-	2242	2			N	-0-			37
03	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	441	1	1980	2	N	-0-			37
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	318	1	1976	2	N	-0-			37
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	377	1	1993	2	N	-0-			37
06	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	457	1	1828	2	N	-0-			37
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	348	1	2152	2	N	-0-			37
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	N	-0-			37
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	494	1	2027	2	N	-0-			37
10	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	337	1	1974	2	N	-0-			37
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	393	1	1948	2	N	-0-			37
12	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	512	1	1672	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 27,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	336	1	1968	3	N	-0-			97
02	2408	X	2007	-0-	-401	-0-	311	1	1696	3	N	-0-			97
03	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	362	1	1934	2	N	-0-			97
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	359	1	2034	2	N	-0-			97
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	390	1	2348	2	N	-0-			97
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	437	1	2227	2	N	-0-			97
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	454	1	2039	2	N	-0-			97
08	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	430	1	2091	2	N	-0-			97
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	412	1	2549	2	N	-0-			97
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	452	1	2643	2	N	-0-			97
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	347	1	2275	2	N	-0-			97
12	3007	N	2662	-0-	-345	-0-	433	1	2229	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 30,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1049	1	6995	2	N	-0-			123
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5986	2	2	9	N	2			125
03	5952	X	4233	-0-	-1719	-0-	771	1	3462	2	N	-0-			125
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	968	1	6006	2	N	23			148
							25	9							
05	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	932	1	4927	2	N	-0-			148
06	5760	X	4054	-0-	-1706	-0-	811	1	3243	2	N	-0-			148
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1056	1	6527	2	N	-0-			148
08	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	916	1	4775	2	N	-0-			148
09	5760	X	3905	-0-	-1855	-0-	765	1	3140	2	N	-0-			148
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1021	1	5974	2	N	-0-			148
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1079	1	5341	2	N	-0-			148
12	5952	X	3907	-0-	-2045	-0-	916	1	2991	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 69,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	571	1	3345	3	N	-0-					110
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	506	1	2761	3	N	-0-					110
03	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	561	1	2994	2	N	-0-					110
04	3660	X	3562	-0-	-98	-0-	534	1	3028	2	N	-0-					110
05	3782	X	2456	-0-	-1326	-0-	350	1	2106	2	N	-0-					110
06	3660	X	2074	-0-	-1586	-0-	340	1	1734	2	N	-0-					110
07	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					110
08	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	367	1	1785	2	N	-0-					110
09	3570	X	2464	-0-	-1106	-0-	343	1	2121	2	N	-0-					110
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	369	1	2158	2	N	-0-					110
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	289	1	1892	2	N	-0-					110
12	2542	X	2245	-0-	-297	-0-	365	1	1880	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 32,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	693	-0-	-361	-0-	693	2			Y	-0-					37
02	952	X	103	-0-	-849	-0-	103	2			Y	-0-					37
03	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			Y	-0-					37
04	1050	X	890	-0-	-160	-0-	890	2			Y	-0-					37
05	1085	X	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					37
06	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					37
07	930	X	403	-0-	-527	-0-	403	2			Y	-0-					37
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					37
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					37
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	Y	5					42
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	175	2	164	9	Y	149	186	1			5
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	763	2	32	9	Y	29					34

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					13
02	2800	N	2442	-0-	-358	119	2442	2			N	-0-					13
03	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			N	-0-					13
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					13
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					13
07	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	2292	2	3	9	N	3					16
08	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2358	2	8	9	N	7					23
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	N	1					24
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					24
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					24
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 34,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	2			Y	-0-					35
02	2688	X	1858	-0-	-830	-0-	1855	2	3	9	Y	3					38
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	2			Y	-0-					38
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			Y	-0-					38
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			Y	-0-					38
06	2370	X	1194	-0-	-1176	-0-	1192	2	2	9	Y	2	35	1			5
07	2697	X	976	-0-	-1721	-0-	959	2	17	9	Y	15					20
08	2046	N	470	-0-	-1576	-0-	445	2	25	9	Y	23					43
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1079	2	11	9	Y	10					53
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16					69
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	Y	4					73
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	17					90

TOTAL GAS PROD: 19,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

01	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	223	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2918	-0-	-750	-0-	207	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	285	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2775	-0-	-915	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	271	1	3741	2	N	-0-					5
02	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-	257	1	3361	2	N	-0-					5
03	4929	X	3874	-0-	-1055	-0-	287	1	3587	2	N	-0-					5
04	4680	X	3434	-0-	-1246	-0-	3434	2			N	-0-					5
05	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	2			N	-0-					5
06	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2			N	-0-					5
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					5
08	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	2811	2			N	-0-					5
09	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	3345	2			N	-0-					5
10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	3617	2			N	-0-					5
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					5
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 45,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1526	-0-	-1574	1440	103	1	1423	2	Y	-0-					5
02	2766	N	1326	-0-	-1440	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					5
03	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	107	1	1333	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			Y	-0-					5
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					5
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					5
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			Y	-0-					5
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					5
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			Y	-0-					5
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					173
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					173
03	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			Y	-0-					173
04	1710	X	383	-0-	-1327	-0-	383	2			Y	-0-					173
05	2015	X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			Y	-0-					173
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8	139	1			42
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2151	2	64	9	Y	58					100
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1818	2	37	9	Y	34					134
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1126	2	44	9	Y	40					174
10	1240	N	860	-0-	-380	-0-	834	2	26	9	Y	24					198
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2322	2	21	9	Y	19					217
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	Y	2					219

TOTAL GAS PROD: 19,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					6
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					6
03	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					6
04	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					6
05	403	X	197	-0-	-206	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
06	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			Y	-0-					11
07	403	X	66	-0-	-337	-0-	66	2			Y	-0-					11
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					11
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					11
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					11
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	334	1	3421	2	Y	-0-					75
02	3388	X	3196	-0-	-192	-0-	255	1	2941	2	Y	-0-					75
03	4805	X	3660	-0-	-1145	-0-	319	1	3341	2	Y	-0-					75
04	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	289	1	2858	2	Y	-0-					75
05	4805	X	2772	-0-	-2033	-0-	266	1	2506	2	Y	-0-					75
06	3630	X	2994	-0-	-636	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					75
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	284	1	2688	2	Y	-0-					75
08	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	345	1	3235	2	Y	-0-					75
09	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	270	1	2846	2	Y	-0-					75
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	315	1	3240	2	Y	-0-					75
11	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	287	1	2737	2	Y	-0-					75
12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	297	1	3091	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1109	2	Y	-0-					17
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					17
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					17
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	Y	-0-					17
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	2	Y	-0-					17
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					17
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	Y	-0-					17
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	115	1	1821	2	Y	-0-					17
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					17
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1977	2	Y	-0-					17
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	126	1	1928	2	Y	-0-					17
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	142	1	2073	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-			27
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	Y	-0-			27
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	50	1	795	2	Y	-0-			27
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	35	1	619	2	Y	-0-			27
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-			27
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-			27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	Y	-0-			27
08	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	62	1	980	2	Y	-0-			27
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-			27
10	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-			27
11	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	64	1	989	2	Y	-0-			27
12	1209	X	631	-0-	-578	-0-	39	1	592	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2432	-0-	-854	-0-	138	1	2294	2	Y	-0-			18
02	2968	X	2167	-0-	-801	-0-	123	1	2044	2	Y	-0-			18
03	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	135	1	2279	2	Y	-0-			18
04	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	128	1	2212	2	Y	-0-			18
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	138	1	2255	2	Y	-0-			18
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	129	1	2191	2	Y	-0-			18
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	132	1	2182	2	Y	-0-			18
08	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	129	1	2100	2	Y	-0-			18
09	2340	X	1966	-0-	-374	-0-	119	1	1847	2	Y	-0-			18
10	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	129	1	2082	2	Y	-0-			18
11	2310	X	2054	-0-	-256	-0-	124	1	1930	2	Y	-0-			18
12	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 26,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6469	-0-	-847	-0-	433	1	6036	2	N	-0-			80
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	183	1	6586	2	N	-0-			80
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	198	1	6727	2	N	-0-			80
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	146	1	6358	2	N	-0-			80
05	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	141	1	6566	2	N	-0-			80
06	7260	X	6411	-0-	-849	-0-	157	1	6254	2	N	-0-			80
07	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	156	1	6322	2	N	-0-			80
08	6913	X	5219	-0-	-1694	-0-	327	1	4892	2	N	-0-			80
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	466	1	6069	2	N	-0-			80
10	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	457	1	6092	2	N	-0-			80
11	6420	X	6022	-0-	-398	-0-	358	1	5664	2	N	-0-			80
12	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	204	1	5797	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 76,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	302	-0-	-3480	-0-	302	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					41
04	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	2			N	-0-					41
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					41
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					41
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					41
09	2490	X	134	-0-	-2356	-0-	134	2			N	-0-					41
10	3782	X	2396	-0-	-1386	-0-	2396	2			N	-0-					41
11	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	2901	2			N	-0-					41
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 25,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	71	-0-	-3060	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1268	-0-	-412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					28
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					28
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					28
04	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					28
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					28
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					28
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					28
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					28
12	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3336	-0-	336	336	3336	2			N	-0-					-0-
05	3062	N	2726	-0-	-336	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1130	-0-	-270	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2610 N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2697 N	2694	-0-	-3	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
11	2610 N	2605	-0-	-5	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	62	1			139
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14					153
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1804	2	26	9	N	24					177
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1757	2	18	9	N	16					193
05	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	1361	2	9	9	N	8					201
06	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	1049	2	4	9	N	4	165	1			40
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	2	12	9	N	11					51
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					73
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	N	19					92
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	N	10					102
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2188	2	31	9	N	28					130
12	2201	N	638	-0-	-1563	-0-	629	2	9	9	N	8					76

TOTAL GAS PROD: 21,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961		2211	-0-	-750	-0-	2209	2	2	9	N	2					42
02	1316		1954	-0-	638	638	1954	2			N	-0-					42
03	2827	N	2189	-0-	-638	-0-	2189	2			N	-0-					42
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					42
05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					42
06	2130	#	1847	-0-	-283	-0-	1847	2			N	-0-					42
07	2201	#	1894	-0-	-307	-0-	1894	2			N	-0-					42
08	2201	#	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			N	-0-					42
09	1980	#	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			N	-0-					42
10	1953	#	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			N	-0-					42
11	1860	#	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					42
12	1891	#	1614	-0-	-277	-0-	1614	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3292	2	42	9	Y	38					60
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4489	2	45	9	Y	41					101
03	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	2189	2	47	9	Y	43	142	1			2
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4377	2	12	9	Y	11					13
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6	9	Y	5					18
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5122	2	9	9	Y	8					26
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	2	6	9	Y	5					31
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4986	2	8	9	Y	7					38
09	5130	X	4391	-0-	-739	-0-	4385	2	6	9	Y	5					43
10	5301	X	4109	-0-	-1192	-0-	4107	2	2	9	Y	2					45
11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4538	2	2	9	Y	2					47
12	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	2	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 50,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3522	2	12	9	N	11					130
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11					141
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4280	2	14	9	N	13					154
04	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3953	2	8	9	N	7					161
05	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3754	2	4	9	N	4					165
06	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	3861	2	12	9	N	11					176
07	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3872	2	11	9	N	10					186
08	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	3744	2	8	9	N	7					193
09	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3473	2	6	9	N	5					198
10	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	3454	2	8	9	N	7					205
11	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3624	2	9	9	N	8	136	1			77
*12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4085	2	8	9	N	7					84

TOTAL GAS PROD: 45,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					73
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					73
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					73
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					73
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					73
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					73
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					73
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					73
10	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					73
11	3000	N	5117	-0-	2117	2117	5103	2	14	9	N	13					86
*12	3100	N	5552	-0-	2452	4569	5549	2	3	9	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2					186
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					186
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2867	2	7	9	N	6					192
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21					213
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					216
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					224
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3					227
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2738	2	6	9	N	5					232
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4					236
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	N	5					241
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	N	2					243
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1					244

TOTAL GAS PROD: 32,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	#	5103	-0-	-198	-0-	775	1	4328	2	N	-0-					56
02	4788		4119	-0-	-669	-0-	700	1	3419	2	N	-0-					56
03	5301		4140	-0-	-1161	-0-	750	1	3390	2	N	-0-					56
04	4980	#	4577	-0-	-403	-0-	750	1	3827	2	N	-0-					56
05	5115	#	4620	-0-	-495	-0-	775	1	3845	2	N	-0-					56
06	4950	#	4273	-0-	-677	-0-	750	1	3523	2	N	-0-					56
07	4743	#	3226	-0-	-1517	-0-	550	1	2676	2	N	-0-					56
08	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	775	1	4054	2	N	-0-					56
09	4590	#	4468	-0-	-122	-0-	750	1	3718	2	N	-0-					56
10	4619	#	4575	-0-	-44	-0-	775	1	3800	2	N	-0-					56
11	4680	#	4411	-0-	-269	-0-	750	1	3661	2	N	-0-					56
12	4836	#	4676	-0-	-160	-0-	775	1	3901	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 53,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2 9	N	2		22
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	39	2	3 9	N	3		25
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		25
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		25
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		25
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-		25
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		25
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		25
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		25
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		25
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		25
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		25

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1319	2			N	-0-					179
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					179
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					179
04	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1022	2	17	9	N	15					194
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					194
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	898	2	1	9	N	1					195
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	2	35	9	N	32	179	1			48
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					48
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	N	12					60
10	1178	N	977	-0-	-201	-0-	953	2	24	9	N	22					82
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					82
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					184
02	1120	N	436	-0-	-684	-0-	436	3			N	-0-					184
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					184
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			N	-0-					184
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					191
06	1110	N	789	-0-	-321	-0-	780	3	9	9	N	8					199
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	714	3	30	9	N	27	179	1			47
08	837	N	613	-0-	-224	-0-	610	3	3	9	N	3					50
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					50
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					50
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	945	1	3182	2	N	9					94
							10	9									
02	3976	X	3252	-0-	-724	-0-	3245	2	7	9	N	6					100
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	877	1	3567	2	N	4					104
							4	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1064	1	3282	2	N	5					109
							6	9									
05	4123	X	2674	-0-	-1449	-0-	2671	2	3	9	N	3					112
06	4290	X	3328	-0-	-962	-0-	3310	2	18	9	N	16	4	8			124
07	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	729	1	3490	2	N	15					139
							17	9									
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	766	1	3697	2	N	15					154
							17	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	494	1	3999	2	N	20					174
							22	9									
10	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3827	2	17	9	N	15					189
11	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	799	1	3245	2	N	16					205
							18	9									
12	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	951	1	3577	2	N	45	172	1			78
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1009	1	438	2	N	-0-					102
02	1120	N	807	-0-	-313	-0-	807	2			N	-0-					102
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	141	1	1008	2	N	-0-					102
04	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	413	1	773	2	N	-0-					102
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			N	-0-					102
07	1240	N	807	-0-	-433	-0-	807	2			N	-0-					102
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	N	-0-					102
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	434	1	803	2	N	-0-					102
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	2	N	-0-					102
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	93	1	699	2	N	-0-					102
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	398	1	964	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	550	1	1265	2	N	-0-					40
02	1932	N	1282	-0-	-650	-0-	1282	2			N	-0-					40
03	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	185	1	1317	2	N	-0-					40
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	804	1	1505	2	N	-0-					40
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					40
07	2387	N	1450	-0-	-937	-0-	1450	2			N	-0-					40
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	1521	2	N	7					47
							8	9									
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	752	1	1390	2	N	5					52
							6	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1440	2	N	5					57
							6	9									
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	188	1	1401	2	N	10					67
							11	9									
12	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	518	1	1256	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	409	1	2273	2	N	10					157
							11	9									
02	2604	N	1872	-0-	-732	-0-	1864	2	8	9	N	7					164
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	6					170
							7	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	9					179
							10	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1795	2	N	7	1	8			185
							8	9									
06	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	2200	2	26	9	N	24	2	8			207
07	2852	N	2284	-0-	-568	-0-	2253	2	31	9	N	28	170	1			65
08	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2196	2	19	9	N	17					82
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	627	1	2009	2	N	17					99
							19	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	486	1	2094	2	N	13					112
							14	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	416	1	1981	2	N	22					134
							24	9									
12	2759	N	2290	-0-	-469	-0-	405	1	1862	2	N	21					155
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2243	3	4	9	N	4					266
02	2156	N	2030	-0-	-126	-0-	2023	3	7	9	N	6					272
03	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2230	3	4	9	N	4					276
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			276
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	1	8			281
06	3000	N	3077	-0-	77	77	3063	3	14	9	N	13	3	8			291
07	3100	N	3092	-0-	-8	69	3084	3	8	9	N	7	2	8			296
08	3100	N	3309	-0-	209	278	3107	3	202	9	N	184	179	1			301
09	3099	X	2821	-0-	-278	-0-	2810	3	11	9	N	10					311
10	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	2394	3			N	-0-					311
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					311
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-	81	1			230

TOTAL GAS PROD: 32,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					100
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					83
02	280	#	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					83
03	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					83
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					83
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					83
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					83
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					83
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					83
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					83
11	300	#	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					83
12	310	#	209	-0-	-101	-0-	29	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2019 - PLUGGED 08/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2		Y	-0-			170
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2		Y	-0-			170
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			170
04	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			170
05	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2		Y	-0-			170
06	DLQ G-10		312	-0-	312	711	312	2		Y	-0-			170
07	DLQ G-10		380	-0-	380	1091	380	2		Y	-0-			170
08	DLQ G-10		428	-0-	428	1519	428	2		Y	-0-			170
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1519				Y	-0-			170
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1519				Y	-0-			170
11	1519	R	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			170
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2		Y	-0-			55
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2		Y	-0-			55
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-			55
04	300	#	140	-0-	-160	-0-	140	2		Y	-0-			55
05	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			55
06	DLQ G-10		4	-0-	4	49	4	2		Y	-0-			55
07	DLQ G-10		640	-0-	640	689	640	2		Y	-0-			55
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1180	491	2		Y	-0-			55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1180				Y	-0-			55
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1180				Y	-0-			55
11	1180	R	-0-	-0-	-1180	-0-				Y	-0-			55
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					26
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					26
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					26
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					26
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		153	-0-	153	312	153	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		112	-0-	112	424	112	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		105	-0-	105	529	105	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					26
11	529	R	-0-	-0-	-529	-0-					Y	-0-					26
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	325	-0-	-450	-0-	325	2			Y	-0-					61
02	700	#	199	-0-	-501	-0-	199	2			Y	-0-					61
03	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	2			Y	-0-					61
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					61
05	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		327	-0-	327	713	327	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1176	463	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		827	-0-	827	2003	827	2			Y	-0-					61
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2003					Y	-0-					61
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2003					Y	-0-					61
11	2003	R	-0-	-0-	-2003	-0-					Y	-0-					61
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					29
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					29
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		132	-0-	132	498	132	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					29
11	622	R	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-					29
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					127
02	420	#	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					127
03	465	#	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-					127
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
05	465	#	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					127
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					127
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
09	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					127
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					127
11	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					127
*12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					32
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	661	2	13	9	N	12					44
03	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					44
04	1050	#	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					44
05	1085	#	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					44
06	1050	#	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					44
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					44
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					44
09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					44
10	899	#	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					44
11	930	#	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					44
12	961	#	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					118
02	392	#	199	-0-	-193	-0-	199	2			N	-0-					118
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					118
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					118
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
06	390	#	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					118
07	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					118
08	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					118
09	300	#	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					118
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					118
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					118
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					118
02	756	#	679	-0-	-77	-0-	679	2			N	-0-					118
03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					118
04	900	#	681	-0-	-219	-0-	681	2			N	-0-					118
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					118
06	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					118
07	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					118
08	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					118
09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					118
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					118
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					118
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	Y	11					24
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	133	2	10	9	Y	9	30	1			3
05	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	240	96	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		120	-0-	120	360	120	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		97	-0-	97	457	97	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
11	457	R	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					3
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					37
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					37
03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	428	2	23	9	Y	21					58
04	450	#	392	-0-	-58	-0-	357	2	35	9	Y	32	80	1			10
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		226	-0-	226	492	226	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		467	-0-	467	959	467	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		223	-0-	223	1182	223	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1182					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1710	-0-	1710	2892	1698	2	12	9	Y	11					21
11	2070		4358	-0-	2288	5180	4328	2	30	9	Y	27					48
*12	2139		1729	-0-	-410	4770	1641	2	88	9	Y	80					128

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					8
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					16
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	99	2	10	9	Y	9	22	1			3
05	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	210	96	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		106	-0-	106	316	106	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		69	-0-	69	385	69	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					3
11	385	R	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					3
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					9
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					12
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	2	7	9	Y	6	16	1			2
05	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		52	-0-	52	129	52	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		82	-0-	82	211	82	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		60	-0-	60	271	60	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					2
11	271	R	-0-	-0-	-271	-0-					Y	-0-					2
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	827	-0-	827	827	90	1	737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	N	-0-			187
02	924	N	128	-0-	-796	-0-	14	1	114	2	N	-0-			187
03	1581	N	734	-0-	-847	-0-	59	1	675	2	N	-0-			187
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-			187
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-			187
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	N	-0-			187
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-			187
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1374	2	N	-0-			187
09	1890	N	1191	-0-	-699	-0-	143	1	1048	2	N	-0-			187
10	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	148	1	1200	2	N	-0-			187
11	1440	N	864	-0-	-576	-0-	84	1	780	2	N	-0-			187
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	123	1	1005	2	N	57			244
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			182
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			53
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			53
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			53
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			53
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			53
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			53
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			53
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			53
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-			53
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			53
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-			53
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	3		N	-0-			245
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1352	3	2 9	N	2			247
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3		N	-0-			247
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1349	3	1 9	N	1	1	8	247
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1418	3	2 9	N	2			249
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	3	1 9	N	1	1	8	249
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1355	3	3 9	N	3			252
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1335	3	1 9	N	1	1	8	252
09	1380	N	845	-0-	-535	-0-	845	3		N	-0-			252
10	1364	N	355	-0-	-1009	-0-	355	3		N	-0-	66	1	186
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			186
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-	72	1	114

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			137
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-			137
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-			137
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			137
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			137
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-			137
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			137
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-			137
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	N	-0-			137
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			137
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-			137
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	28			165
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	482	1	1585	2	N	4			28
							4	9							
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	374	1	1503	2	N	4			32
							4	9							
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	495	1	1596	2	N	4			36
							4	9							
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	602	1	1631	2	N	4			40
							4	9							
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	640	1	1566	2	N	155			195
							171	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	544	1	1828	2	N	-0-			195
07	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	684	1	1629	2	N	2			197
							2	9							
08	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	706	1	1550	2	N	2			199
							2	9							
09	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	566	1	1664	2	N	-0-			199
10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	532	1	1610	2	N	-0-			199
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	633	1	1551	2	N	6			205
							7	9							
12	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	944	1	1211	2	N	2			207
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 26,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				41
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-				41
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				41
04	690 N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-				41
05	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-				41
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-				41
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				41
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				41
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-				41
10	620 N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-				41
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				41
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				41

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

01	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	4111	3	123	9	N	112	110	1		94
02	4620 X	3695	-0-	-925	-0-	3571	3	124	9	N	113				207
03	5115 X	3293	-0-	-1822	-0-	3153	3	140	9	N	127	190	1		144
04	4950 X	2695	-0-	-2255	-0-	2612	3	83	9	N	75	177	1		42
05	4247 X	2507	-0-	-1740	-0-	2443	3	64	9	N	58				100
06	4110 X	2834	-0-	-1276	-0-	2687	3	147	9	N	134	172	1		62
07	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3469	3	47	9	N	43				105
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	3	85	9	N	77				182
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4789	3	106	9	N	96	181	1		97
10	3503 X	1723	-0-	-1780	-0-	1715	3	8	9	N	7				104
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4637	3	179	9	N	163	189	1		78
*12	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4966	3	119	9	N	108	102	1		84

TOTAL GAS PROD: 43,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	362	1	1123	2	N	17					142
							19	9									
02	1428	N	1201	-0-	-227	-0-	271	1	927	2	N	3					145
							3	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	346	1	1333	2	N	9					154
							10	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	384	1	1134	2	N	5					159
							6	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	974	2	9	9	N	8					167
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1126	2	4	9	N	4	1	8			170
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	201	1	1079	2	N	5					175
							6	9									
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	112	1	604	2	N	10					185
							11	9									
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	117	1	939	2	N	14					199
							15	9									
10	1271	N	994	-0-	-277	-0-	153	1	835	2	N	5					204
							6	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	5					209
							6	9									
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	244	1	935	2	N	9	173	1			45
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					133
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					133
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					133
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					133
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3544	-0-	-1199	-0-	254	1	3289	2	N	1	1	8			167
							1	9									
02	4032	X	2865	-0-	-1167	-0-	262	1	2603	2	N	-0-					167
03	4371	X	2837	-0-	-1534	-0-	208	1	2629	2	N	-0-					167
04	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	213	1	2421	2	N	3	3	8			167
							3	9									
05	4371	X	2368	-0-	-2003	-0-	201	1	2167	2	N	-0-					167
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	257	1	2838	2	N	4	4	8			167
							4	9									
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	212	1	2629	2	N	1	1	8			167
							1	9									
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	224	1	2458	2	N	3	3	8			167
							3	9									
09	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	202	1	2226	2	N	-0-					167
10	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	214	1	2206	2	N	11	11	8			167
							12	9									
11	3090	X	2385	-0-	-705	-0-	188	1	2174	2	N	21	21	8			167
							23	9									
12	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	207	1	2230	2	N	13	13	8			167
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1289	2 41 9	N	37					121
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2 80 9	N	73	165	1			29
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1214	2 55 9	N	50					79
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1071	2 46 9	N	42					121
05	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1116	2 42 9	N	38					159
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1092	2 41 9	N	37	154	1	1	8	41
07	1147 N	978	-0-	-169	-0-	952	2 26 9	N	24					65
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2 21 9	N	19					84
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1002	2 105 9	N	95	157	1			22
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1128	2 36 9	N	33					55
11	1230 N	886	-0-	-344	-0-	862	2 24 9	N	22					77
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1033	2 65 9	N	59	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					67
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1179	2	46	9	N	42					116
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1179	2	48	9	N	44					160
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1238	2	47	9	N	43	158	1			45
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	893	2	31	9	N	28					73
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1223	2	42	9	N	38					111
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1456	2	50	9	N	45	1	8			155
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14	149	1			20
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1309	2	37	9	N	34					54
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1283	2	35	9	N	32					86
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1429	2	39	9	N	35					121
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1055	2	43	9	N	39					160
12	1364	N	953	-0-	-411	-0-	930	2	23	9	N	21	161	1			20

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	N	29					182
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	92	2	25	9	N	23					205
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22					227
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	88	2	30	9	N	27					254
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	90	2	31	9	N	28					282
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					282
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	89	2	19	9	N	17					299
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	N	5					304
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					322
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	64	2	24	9	N	22					344
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	9	N	32					376
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3425	2	92	9	N	84					188
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3425	2	54	9	N	49	1	8			236
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3122	2	108	9	N	98	186	1	1	8	147
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2966	2	54	9	N	49	2	8			194
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4028	2	48	9	N	44					238
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4277	2	36	9	N	33	1	8			270
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4479	2	51	9	N	46	186	1	1	8	129
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4244	2	68	9	N	62					191
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3413	2	55	9	N	50	2	8			239
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4375	2	70	9	N	64	186	1			117
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4033	2	72	9	N	65	3	8			179
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3729	2	119	9	N	108	177	1	1	8	109

TOTAL GAS PROD: 46,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					139
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					139
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					139
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	300	2	20	9	N	18					181
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	291	2	28	9	N	25					206
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15	166	1	1	8	54
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	364	2	21	9	N	19					73
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20					93
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	2	18	9	N	16					109
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					119
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					129
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	2	29	9	N	26					155
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	357	2	6	9	N	5					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					165
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	6					171

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					127
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					127
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					127
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					127
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					127
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					127
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					127
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					127
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					127
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	N	19					39
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30					69
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					85
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					100
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					114
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13					127
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					139
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	N	15					154
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					179
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19					198
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1565	2	21	9	N	19	188	1			29
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	2	29	9	N	26					55

TOTAL GAS PROD: 18,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2479	2	56	9	N	51	166	1			67
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					100
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2453	2	53	9	N	48	1	8			147
04	2430	X	1709	-0-	-721	-0-	1670	2	39	9	N	35					182
05	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2269	2	39	9	N	35	167	1	1	8	49
06	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	2325	2	40	9	N	36					85
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	N	33	1	8			117
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2296	2	35	9	N	32					149
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	158	1	1	8	27
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2865	2	31	9	N	28					55
11	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	2053	2	30	9	N	27					82
12	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2321	2	19	9	N	17					99

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20					154
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					172
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	938	2	23	9	N	21	1	8			192
04	960	N	442	-0-	-518	-0-	436	2	6	9	N	5					197
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	834	2	25	9	N	23					220
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					230
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	174	1			64
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21					85
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	910	2	24	9	N	22					107
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					127
11	960	N	774	-0-	-186	-0-	749	2	25	9	N	23					150
12	961	N	733	-0-	-228	-0-	707	2	26	9	N	24					174

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-17118					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2142	2	52	9	N	47	164	1			79
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2142	2	50	9	N	45					124
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1786	2	59	9	N	54	1	8			177
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26	164	1			39
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1977	2	50	9	N	45					84
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	2	47	9	N	43					127
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1981	2	37	9	N	34					161
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					197
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	2	8			216
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1759	2	26	9	N	24	158	1			82
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1443	2	53	9	N	48					130
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	N	46					176

TOTAL GAS PROD: 21,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					95
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					95
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					95
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					95
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					95
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	96	2	6	9	N	5					100
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	140	2	9	9	N	8					108
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	80	2	13	9	N	12					120
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					131
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	122	2	11	9	N	10					141
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	76	2	10	9	N	9					150
*12	186	N	59	-0-	-127	-0-	53	2	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					37
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					37
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					27
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					27
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					67
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					67
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					67
04	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					67
05	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-					67
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					67
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					67
08	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			N	-0-					67
09	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	2			N	-0-					67
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1770	2	55	9	N	50	50	1			67
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					67
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1075	-0-	-2025	5854	84	1	982	2	Y	8					11
							9	9									
02	2800	N	1431	-0-	-1369	4485	122	1	1309	2	Y	-0-					11
03	3100	N	1322	-0-	-1778	2707	110	1	1212	2	Y	-0-					11
04	3000	N	1543	-0-	-1457	1250	140	1	1389	2	Y	13	21	1			3
							14	9									
05	3100	N	2736	-0-	-364	886	280	1	2456	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2185	-0-	-815	71	294	1	1888	2	Y	3					6
							3	9									
07	2750	N	2679	-0-	-71	-0-	370	1	2309	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	279	1	1850	2	Y	-0-					6
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	296	1	2282	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	206	1	1229	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1484	-0-	-586	-0-	252	1	1232	2	Y	-0-					6
*12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	494	1	2500	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	77	1	908	2	Y	9					12
							10	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	95	1	1016	2	Y	-0-					12
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	255	1	2811	2	Y	-0-					12
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	56	1	553	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	121	1	1063	2	Y	-0-					3
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	169	1	1084	2	Y	3					6
							3	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	175	1	1092	2	Y	-0-					6
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	153	1	1017	2	Y	-0-					6
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	117	1	906	2	Y	-0-					6
10	1023	N	618	-0-	-405	-0-	89	1	529	2	Y	-0-					6
11	990	N	699	-0-	-291	-0-	119	1	580	2	Y	-0-					6
12	1023	N	553	-0-	-470	-0-	91	1	462	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1401	-0-	-1699	2770	109	1	1282	2	Y	9					12
							10	9									
02	2800	N	880	-0-	-1920	850	75	1	805	2	Y	-0-					12
03	3090	N	2240	-0-	-850	-0-	186	1	2054	2	Y	-0-					12
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	115	1	1145	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	186	1	1637	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	257	1	1650	2	Y	3					6
							3	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	289	1	1807	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	238	1	1583	2	Y	-0-					6
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	Y	-0-					6
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	285	1	1702	2	Y	-0-					6
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	276	1	1354	2	Y	-0-					6
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	275	1	3232	2	Y	30					48
							33	9									
02	3248	X	2531	-0-	-717	-0-	216	1	2309	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	219	1	2417	2	Y	-0-					18
04	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	312	1	3102	2	Y	-0-					18
05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	338	1	2970	2	Y	-0-					18
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	467	1	3005	2	Y	-0-					18
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	508	1	3176	2	Y	-0-					18
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	318	1	2112	2	Y	-0-					18
09	3420	X	1562	-0-	-1858	-0-	174	1	1343	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480	X	1703	-0-	-1777	-0-	289	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	456	1	2307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	184	1	2166	2	Y	30					48
							33	9									
02	2996	X	1682	-0-	-1314	-0-	143	1	1533	2	Y	5	35	1			18
							6	9									
03	3317	X	1845	-0-	-1472	-0-	154	1	1691	2	Y	-0-					18
04	3210	X	1289	-0-	-1921	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					18
05	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	182	1	1602	2	Y	-0-					18
06	2310	X	1923	-0-	-387	-0-	259	1	1664	2	Y	-0-					18
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	287	1	1791	2	Y	-0-					18
08	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	230	1	1527	2	Y	-0-					18
09	1830	X	548	-0-	-1282	-0-	58	1	445	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	301	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	671	-0-	-1339	-0-	114	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	241	1	1220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1139	-0-	-1961	3969	85 50	1 9	1004	2	Y	45					50
02	2800	N	1064	-0-	-1736	2233	91 1	1 9	972	2	Y	1	45	1			6
03	3100	N	1092	-0-	-2008	225	91	1	1001	2	Y	-0-					6
04	1110	N	293	-0-	-817	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					6
05	1178	N	754	-0-	-424	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					6
06	1050	N	786	-0-	-264	-0-	106	1	680	2	Y	-0-					6
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	838	2	Y	-0-					6
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	242	1	1604	2	Y	-0-					6
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	234	1	1807	2	Y	-0-					6
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	278	1	1659	2	Y	-0-					6
11	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	266	1	1301	2	Y	-0-					6
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	24	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	64	X	40	-0-	-24	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1597	-0-	-1503	174	125	1	1472	2	Y	-0-			3
02	1591	N	1417	-0-	-174	-0-	121	1	1296	2	Y	-0-			3
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	155	1	1708	2	Y	-0-			3
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-			3
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	Y	-0-			3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	2	Y	-0-			3
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	273	1	1706	2	Y	-0-			3
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	201	1	1331	2	Y	-0-			3
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1241	2	Y	-0-			3
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	192	1	1145	2	Y	-0-			3
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	245	1	1201	2	Y	-0-			3
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	217	1	1098	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	269	1	3154	2	Y	-0-			5
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	245	1	2626	2	Y	-0-			5
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	255	1	2807	2	Y	-0-			5
04	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	276	1	2741	2	Y	-0-			5
05	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	300	1	2634	2	Y	-0-			5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			5
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			5
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	401	1	2660	2	Y	-0-			5
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	348	1	2686	2	Y	-0-			5
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	455	1	2713	2	Y	-0-			5
11	2970	X	2078	-0-	-892	-0-	352	1	1726	2	Y	-0-			5
12	3131	X	1871	-0-	-1260	-0-	309	1	1562	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 28,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	278	1	1068	2	N	-0-			123
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	272	1	900	2	N	-0-			123
03	2015	N	1520	-0-	-495	-0-	409	1	1111	2	N	-0-			123
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	318	1	1199	2	N	-0-			123
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	421	1	1606	2	N	-0-			123
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	262	1	895	2	N	-0-			123
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	524	1	1614	2	N	-0-			123
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	321	1	909	2	N	-0-			123
09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	255	1	722	2	N	-0-			123
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	468	1	1571	2	N	-0-			123
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	471	1	1384	2	N	-0-			123
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	419	1	1208	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 18,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	513	1	1969	2	N	-0-			65
02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	511	1	1694	2	N	-0-			65
03	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	587	1	1596	2	N	-0-			65
04	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	440	1	1658	2	N	-0-			65
05	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	257	1	982	2	N	-0-			65
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	380	1	1301	2	N	-0-			65
07	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	311	1	959	2	N	-0-			65
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	293	1	831	2	N	-0-			65
09	1680	N	627	-0-	-1053	-0-	164	1	463	2	N	-0-			65
10	3100	N	3364	-0-	264	264	772	1	2592	2	N	-0-			65
11	1587	N	1323	-0-	-264	-0-	336	1	987	2	N	-0-			65
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 20,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	85	1	997	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	69	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	64	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	40	1	398	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	65	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	2	Y	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	598	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	74	1	574	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	356	-0-	-419	-0-	51	1	305	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	400	-0-	-260	-0-	68	1	332	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	78	1	397	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		238	-0-	238	238	20	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		407	-0-	407	645	34	1	373	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		112	-0-	112	757	10	1	102	2	Y	-0-			-0-
05	887	X	130	-0-	-757	-0-	13	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	16	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		86	-0-	86	86	11	1	75	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		70	-0-	70	156	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1	-0-	1	157	1	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

01	3100	N	1783	-0-	-1317	4048	140	1	1643	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1078	-0-	-1722	2326	92	1	986	2	Y	-0-					3
03	3100	N	907	-0-	-2193	133	75	1	832	2	Y	-0-					3
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	119	1	1042	2	Y	-0-					3
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	123	1	790	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	160	1	999	2	Y	-0-					3
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	159	1	1055	2	Y	-0-					3
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	993	2	Y	-0-					3
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	143	1	856	2	Y	-0-					3
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	177	1	869	2	Y	-0-					3
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	565	-0-	-2149	-0-	43	1	507	2	Y	14					17
							15	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	33	1	354	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
03	1023	N	134	-0-	-889	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					2
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					2
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	36	1	315	2	Y	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	103	1	643	2	Y	-0-					2
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					2
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					2
10	744	N	411	-0-	-333	-0-	59	1	352	2	Y	-0-					2
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	71	1	346	2	Y	-0-					2
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	67	1	337	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2496	-0-	-604	11237	196	1	2300	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2199	-0-	-601	10636	188	1	2011	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2442	-0-	-658	9978	203	1	2239	2	Y	-0-					8
04	3000	N	2646	-0-	-354	9624	239	1	2376	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
05	3100	N	2472	-0-	-628	8996	253	1	2219	2	Y	-0-					8
06	3000	N	2512	-0-	-488	8508	338	1	2174	2	Y	-0-					8
07	3100	N	2697	-0-	-403	8105	372	1	2325	2	Y	-0-					8
08	3100	N	2444	-0-	-656	7449	320	1	2124	2	Y	-0-					8
09	3000	N	2482	-0-	-518	6931	285	1	2197	2	Y	-0-					8
10	3100	N	2584	-0-	-516	6415	371	1	2213	2	Y	-0-					8
11	3000	N	2680	-0-	-320	6095	454	1	2226	2	Y	-0-					8
*12	3100	N	2893	-0-	-207	5888	477	1	2416	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	556	1	2136	2	N	-0-					80
02	2716	X	2233	-0-	-483	-0-	517	1	1716	2	N	-0-					80
03	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	679	1	1844	2	N	-0-					80
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	529	1	1992	2	N	-0-					80
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	485	1	1850	2	N	-0-					80
06	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	537	1	1836	2	N	-0-					80
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	683	1	2101	2	N	-0-					80
08	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	612	1	1734	2	N	-0-					80
09	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	578	1	1635	2	N	-0-					80
10	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	474	1	1589	2	N	-0-					80
11	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	547	1	1607	2	N	-0-					80
12	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	559	1	1612	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 28,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	91	1	1072	2	Y	8					9
							9	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					9
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					9
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	20	1			3
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	142	1	1248	2	Y	-0-					3
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1200	2	Y	3					6
							3	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	205	1	1279	2	Y	-0-					6
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	180	1	1193	2	Y	-0-					6
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	166	1	1280	2	Y	-0-					6
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	207	1	1237	2	Y	-0-					6
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	160	1	781	2	Y	-0-					6
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	135	1	682	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	252	-0-	-523	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					4
02	840	N	304	-0-	-536	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
03	403	N	146	-0-	-257	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					4
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	12	1	119	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					4
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1047	2	Y	-0-					4
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-					4
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					4
10	1209	N	120	-0-	-1089	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					4
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					4
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1553	-0-	-1454	-0-	120 19	1 9	1414	2	Y	17					20
02	2604	N	1687	-0-	-917	-0-	144 1	1 9	1542	2	Y	1	18	1			3
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	161	1	1772	2	Y	-0-					3
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	Y	-0-					3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-					3
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	374	1	2401	2	Y	-0-					3
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	406	1	2536	2	Y	-0-					3
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	370	1	2455	2	Y	-0-					3
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	342	1	2636	2	Y	-0-					3
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	424	1	2529	2	Y	-0-					3
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	478	1	2342	2	Y	-0-					3
12	3069	N	2490	-0-	-579	-0-	411	1	2079	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2112	-0-	-988	8453	166	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1699	-0-	-1101	7352	145	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1996	-0-	-1104	6248	166	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2449	-0-	-551	5697	224	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2123	-0-	-977	4720	217	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1573	-0-	-1427	3293	212	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2177	-0-	-923	2370	300	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2331	-0-	-769	1601	305	1	2026	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2347	-0-	-653	948	269	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2301	-0-	-799	149	330	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2345	N	2196	-0-	-149	-0-	372	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	N	-0-					33
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	189	1	626	2	N	-0-					33
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	238	1	648	2	N	-0-					33
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	184	1	692	2	N	-0-					33
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	196	1	746	2	N	-0-					33
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	223	1	763	2	N	-0-					33
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	279	1	858	2	N	-0-					33
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	258	1	731	2	N	-0-					33
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	250	1	707	2	N	-0-					33
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	221	1	742	2	N	-0-					33
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	239	1	702	2	N	-0-					33
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	253	1	729	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

01	3100	N	1830	-0-	-1270	3011	143	1	1679	2	Y	7					12
							8	9									
02	2800	N	1897	-0-	-903	2108	162	1	1735	2	Y	-0-					12
03	3100	N	1333	-0-	-1767	341	111	1	1222	2	Y	-0-					12
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	13	22	1			3
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					3
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1521	2	Y	3					6
							3	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					6
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	-0-					6
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	224	1	1335	2	Y	-0-					6
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	288	1	1410	2	Y	-0-					6
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	312	1	1576	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	113	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	840	-0-	-336	-0-	72	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	194	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	341	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	331	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3177	-0-	177	177	352	1	2711	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
10	3100	N	3047	-0-	-53	124	437	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	2999	N	2875	-0-	-124	-0-	487	1	2388	2	N	-0-					-0-
*12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	349	1	1764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2629	-0-	-1897	-0-	543	1	2086	2	N	-0-					33
02	4088	X	3243	-0-	-845	-0-	751	1	2492	2	N	-0-					33
03	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	986	1	2678	2	N	-0-					33
04	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	781	1	2942	2	N	113	68	1			78
							124	9									
05	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	666	1	2540	2	N	-0-					78
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	756	1	2587	2	N	-0-					78
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	986	1	3035	2	N	-0-					78
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	966	1	2738	2	N	-0-					78
09	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	942	1	2666	2	N	-0-					78
10	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	805	1	2701	2	N	-0-					78
11	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	849	1	2494	2	N	-0-					78
12	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	1000	1	2880	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 41,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-			25
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	N	-0-			25
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-			25
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-			25
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-			25
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-			25
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	202	1	622	2	N	-0-			25
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	183	1	519	2	N	-0-			25
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	179	1	508	2	N	-0-			25
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	163	1	545	2	N	-0-			25
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	166	1	486	2	N	-0-			25
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	10	1	28	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

01	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	529	1	2034	2	N	-0-			22
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	574	1	1902	2	N	-0-			22
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	943	1	2562	2	N	-0-			22
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	778	1	2931	2	N	-0-			22
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	789	1	3012	2	N	-0-			22
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	975	1	3336	2	N	-0-			22
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1511	1	4651	2	N	-0-			22
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1374	1	3894	2	N	-0-			22
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1418	1	4015	2	N	-0-			22
10	6169	X	4910	-0-	-1259	-0-	1127	1	3783	2	N	-0-			22
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1517	1	4456	2	N	-0-			22
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1593	1	4589	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 54,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	2	N	-0-					45
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	69	1	228	2	N	-0-					45
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	94	1	256	2	N	-0-					45
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	59	1	221	2	N	-0-					45
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	57	1	218	2	N	-0-					45
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	297	2	N	-0-					45
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	2	N	-0-					45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	1	250	2	N	-0-					45
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	66	1	188	2	N	-0-					45
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	86	1	287	2	N	-0-					45
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	72	1	213	2	N	-0-					45
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	802	1	9410	2	N	-0-					27
02	9716	X	8831	-0-	-885	-0-	755	1	8076	2	N	-0-					27
03	10757	X	9571	-0-	-1186	-0-	796	1	8775	2	N	-0-					27
04	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	915	1	9093	2	N	60					87
							66	9									
05	10199	X	9476	-0-	-723	-0-	969	1	8507	2	N	-0-					87
06	9870	X	9714	-0-	-156	-0-	1308	1	8406	2	N	-0-					87
07	10416	X	10253	-0-	-163	-0-	1415	1	8838	2	N	-0-					87
08	10416	X	9394	-0-	-1022	-0-	1230	1	8164	2	N	-0-					87
09	10080	X	9263	-0-	-817	-0-	1060	1	8178	2	N	23	83	1			27
							25	9									
10	10261	X	9426	-0-	-835	-0-	1353	1	8073	2	N	-0-					27
11	9930	X	8832	-0-	-1098	-0-	1497	1	7335	2	N	-0-					27
*12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1701	1	8607	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 115,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1007	1	3868	2	N	-0-			43
02	4228	X	3604	-0-	-624	-0-	835	1	2769	2	N	-0-			43
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	1104	1	3000	2	N	-0-			43
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	955	1	3596	2	N	77			120
							85	9							
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	889	1	3393	2	N	-0-			120
06	4710	X	4393	-0-	-317	-0-	993	1	3397	2	N	3			123
							3	9							
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1220	1	3754	2	N	-0-			123
08	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	1118	1	3167	2	N	-0-			123
09	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	1048	1	2967	2	N	-0-			123
10	4960	X	3484	-0-	-1476	-0-	800	1	2684	2	N	-0-			123
11	4800	X	3468	-0-	-1332	-0-	881	1	2587	2	N	-0-			123
12	4960	X	3150	-0-	-1810	-0-	812	1	2338	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 49,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	X	106	-0-	-18	-0-	22	1	84	2	N	-0-			32
02	84	X	52	-0-	-32	-0-	12	1	40	2	N	-0-			32
03	124	X	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	2	N	-0-			32
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-			32
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-			32
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-			32
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-			32
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	86	1	243	2	N	-0-			32
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	129	1	365	2	N	-0-			32
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-			32
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	2	N	-0-			32
*12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	152	1	437	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	822	2	N	-0-			127
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	193	1	640	2	N	-0-			127
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	239	1	649	2	N	-0-			127
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	197	1	743	2	N	157	121 1		163
							173	9							
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	563	1	2148	2	N	-0-			163
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	240	1	822	2	N	-0-			163
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	249	1	767	2	N	-0-			163
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	238	1	675	2	N	-0-			163
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	226	1	639	2	N	-0-			163
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	208	1	699	2	N	-0-			163
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	220	1	647	2	N	-0-			163
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	247	1	712	2	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	176	1	2066	2	N	-0-					30
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	139	1	1490	2	N	-0-					30
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	139	1	1527	2	N	-0-					30
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	2	N	-0-					30
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	N	-0-					30
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	297	1	1907	2	N	-0-					30
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	357	1	2229	2	N	-0-					30
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	321	1	2131	2	N	-0-					30
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	310	1	2389	2	N	-0-					30
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	344	1	2054	2	N	-0-					30
11	1770	N	1262	-0-	-508	-0-	214	1	1048	2	N	-0-					30
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6510	2	77	9	N	70					90
02	5096	X	4973	-0-	-123	-0-	4973	2			N	-0-					90
03	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	5125	2			N	-0-					90
04	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	5032	2	103	9	N	94	167	1			17
05	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			N	-0-					17
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					17
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					17
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					17
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					17
10	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	5289	2			N	-0-					17
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					17
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5537	2	198	9	N	180	180	1			17

TOTAL GAS PROD: 68,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					207
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					207
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					207
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					210
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					217
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					70
							489	3									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					70
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					70
							371	3									
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					70
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					70
							251	3									
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					70
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					70
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					70
							392	3									
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	Y	1					71
							1	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					71
11	390	N	172	-0-	-218	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					71
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	81	1	15	2	Y	-0-					94
							1410	3									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	3	Y	-0-					94
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	103	1	432	2	Y	-0-					94
							1381	3									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					94
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	94	1	514	2	Y	-0-					94
							1106	3									
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					94
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	Y	1					95
							1	9									
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	96	1	3	2	Y	-0-					95
							1591	3									
09	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	99	1	13	2	Y	1					96
							1584	3	1	9							
10	1953	X	1574	-0-	-379	-0-	94	1	1480	3	Y	-0-					96
11	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	107	1	2	2	Y	-0-					96
							1678	3									
12	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	100	1	1609	2	Y	1	2	1			95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					29
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	1					30
							1	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					30
							42	3									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					30
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					30
							39	3									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					30
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					30
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					30
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					30
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	321	1	34	2	Y	1					111
							5610	3	1	9							
02	5628	X	5439	-0-	-189	-0-	283	1	5156	3	Y	-0-					111
03	6324	X	6008	-0-	-316	-0-	326	1	1346	2	Y	1					112
							4335	3	1	9							
04	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	317	1	5442	3	Y	1					113
							1	9									
05	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	332	1	810	2	Y	1					114
							4792	3	1	9							
06	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	322	1	5347	2	Y	1					115
							1	9									
07	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	330	1	5430	2	Y	-0-					115
08	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	335	1	73	2	Y	13					128
							5298	3	14	9							
09	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	311	1	52	2	Y	-0-					128
							4932	3									
10	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	330	1	5152	3	Y	54					182
							59	9									
11	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	322	1	3	2	Y	-0-					182
							4989	3									
12	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	328	1	5216	2	Y	-0-	5	1			177

TOTAL GAS PROD: 67,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	115 17	1 9	1407	2	N	15					139
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	1277	2	N	12					151
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	113 11	1 9	1282	2	N	10					161
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	112 20	1 9	1273	2	N	18					179
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	115 31	1 9	1384	2	N	28					207
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	1250	2	N	25					232
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	81 11	1 9	1360	2	N	10	183	1			59
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	77 14	1 9	1283	2	N	13					72
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	78 14	1 9	1206	2	N	13					85
10	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	77 8	1 9	1241	2	N	7					92
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	80 28	1 9	1177	2	N	25					117
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	70 13	1 9	1152	2	N	12					129

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178	1	2170	2	N	15					165
							17	9									
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	162	1	1926	2	N	23					188
							25	9									
03	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	175	1	2016	2	N	15					203
							17	9									
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	166	1	1879	2	N	13	175	1			41
							14	9									
05	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	172	1	2066	2	N	25					66
							28	9									
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	121	1	1916	2	N	10					76
							11	9									
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	114	1	1909	2	N	18					94
							20	9									
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	117	1	1960	2	N	13					107
							14	9									
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	115	1	1783	2	N	13					120
							14	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	2110	2	N	32					152
							35	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	139	1	2048	2	N	7					159
							8	9									
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	12					171
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1486	2	N	10					59
							11	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	N	-0-					59
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	79	1	912	2	N	5					64
							6	9									
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	95	1	1076	2	N	-0-					64
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	84	1	1016	2	N	-0-					64
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	49	1	779	2	N	-0-					64
07	1209	N	820	-0-	-389	-0-	47	1	773	2	N	-0-					64
08	1085	N	402	-0-	-683	-0-	23	1	379	2	N	-0-					64
09	840	N	290	-0-	-550	-0-	18	1	272	2	N	-0-					64
10	806	N	222	-0-	-584	-0-	13	1	209	2	N	-0-					64
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	11	1	157	2	N	-0-					64
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	178	1	2169	2	N	5					76
							6	9									
02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	161	1	1913	2	N	2					78
							2	9									
03	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	174	1	2000	2	N	7					85
							8	9									
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	177	1	2009	2	N	3					88
							3	9									
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	172	1	2063	2	N	2					90
							2	9									
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	117	1	1854	2	N	3					93
							3	9									
07	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	116	1	1954	2	N	5					98
							6	9									
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	118	1	1978	2	N	2					100
							2	9									
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	118	1	1839	2	N	3					103
							3	9									
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	N	7					110
							8	9									
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	140	1	2059	2	N	8					118
							9	9									
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	N	5					123
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2820	2	N	37					369
							41	9									
02	8316	X	2660	-0-	-5656	-0-	93	1	2488	2	N	72	176	1			265
							79	9									
03	9207	X	2293	-0-	-6914	-0-	78	1	2168	2	N	43	175	1			133
							47	9									
04	8910	X	2166	-0-	-6744	-0-	79	1	2032	2	N	50	178	1			5
							55	9									
05	4557	X	1996	-0-	-2561	-0-	71	1	1895	2	N	27					32
							30	9									
06	2880	X	1610	-0-	-1270	-0-	60	1	1544	2	N	5					37
							6	9									
07	2945	X	1627	-0-	-1318	-0-	62	1	1554	2	N	10					47
							11	9									
08	2294	X	1007	-0-	-1287	-0-	46	1	961	2	N	-0-					47
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	132	1	3247	2	N	75					122
							83	9									
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2140	2	N	-0-					122
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	129	1	2869	2	N	80					202
							88	9									
12	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	121	1	2903	2	N	42					244
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 28,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	Y	5					85
							6	9									
02	DLQ G-10		847	-0-	847	847	32	1	815	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10		784	-0-	784	1631	29	1	755	2	Y	-0-					85
04	DLQ G-10		831	-0-	831	2462	34	1	797	2	Y	-0-					85
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3580	57	1	1046	2	Y	14					99
							15	9									
06	2900	N	1171	-0-	-1729	1851	76	1	1072	2	Y	21					120
							23	9									
07	3100	N	1467	-0-	-1633	218	101	1	1366	2	Y	-0-					120
08	1768	N	1550	-0-	-218	-0-	104	1	1446	2	Y	-0-					120
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-					120
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					120
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	52	1	1315	2	Y	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	637	-0-	-4788	-0-	637	2			N	-0-					20
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					20
03	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	4578	2			N	-0-					20
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	2			N	-0-					20
05	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					20
06	5700	X	3407	-0-	-2293	-0-	3407	2			N	-0-					20
07	5890	X	3409	-0-	-2481	-0-	3409	2			N	-0-					20
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					20
09	3990	X	3205	-0-	-785	-0-	3205	2			N	-0-					20
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					20
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					20
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	121	1	2465	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	85	1	2170	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	90	1	2089	2	Y	6					11
							7	9									
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-	4	1			6
07	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-	4	1			2
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-	1	1			1
09	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	111	1	1994	2	Y	-0-					1
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-					1
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	49	1	1255	2	Y	-0-					58
03	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3111	66	1	1741	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	4713	66	1	1536	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		1947	-0-	1947	6660	94	1	1732	2	Y	110					168
							121	9									
06	2900	N	1686	-0-	-1214	5446	112	1	1574	2	Y	-0-					168
07	3100	N	1844	-0-	-1256	4190	127	1	1717	2	Y	-0-					168
08	3100	N	1849	-0-	-1251	2939	121	1	1685	2	Y	39					207
							43	9									
09	3000	N	1413	-0-	-1587	1352	74	1	1338	2	Y	1	185	1			23
							1	9									
10	2945	N	1593	-0-	-1352	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					23
11	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	57	1	1420	2	Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 18,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	DLQ G-10		894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		446	-0-	446	1340	18	1	428	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1590	13	1	237	2	Y	-0-					33
06	1895	N	305	-0-	-1590	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					33
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					33
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					33
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					33
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					33
11	390	N	59	-0-	-331	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					187
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	45	1	1201	2	Y	28					215
							31	9									
04	DLQ G-10		570	-0-	570	1847	23	1	546	2	Y	1	188	1			28
							1	9									
05	DLQ G-10		896	-0-	896	2743	44	1	817	2	Y	32					60
							35	9									
06	3393	X	650	-0-	-2743	-0-	42	1	589	2	Y	17					77
							19	9									
07	1271	X	974	-0-	-297	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					77
08	1271	X	746	-0-	-525	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					77
09	870	X	847	-0-	-23	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					77
10	961	X	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					77
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					77
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					182
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	-0-					182
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					182
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					182
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					182
08	1178	N	346	-0-	-832	-0-	23	1	323	2	N	-0-					182
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					182
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	51	1	1025	2	N	37					219
							41	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	15	183	1			51
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	41	1	1075	2	Y	33					202
							36	9									
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1693	22	1	511	2	Y	7					209
							8	9									
05	DLQ G-10		922	-0-	922	2615	47	1	875	2	Y	-0-					209
06	2878	X	263	-0-	-2615	-0-	17	1	239	2	Y	6					215
							7	9									
07	1147	X	267	-0-	-880	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					215
08	1147	X	708	-0-	-439	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					215
09	900	X	520	-0-	-380	-0-	27	1	493	2	Y	-0-	164	1			51
10	930	X	338	-0-	-592	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					51
11	690	X	154	-0-	-536	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					51
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

01	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	333	1	4398	2	Y	25					70
							28	9									
02	4564	X	3694	-0-	-870	-0-	241	1	3453	2	Y	-0-	62	1			8
03	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	285	1	4453	2	Y	9					17
							10	9									
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	309	1	4570	2	Y	53					70
							58	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	375	1	4841	2	Y	14	62	1			22
							15	9									
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	421	1	3702	2	Y	-0-					22
07	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	447	1	3623	2	Y	-0-					22
*08	5053	X	4350	-0-	-703	-0-	464	1	3886	2	Y	-0-					22
09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	381	1	3589	2	Y	145					167
							160	9									
10	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	377	1	3771	2	Y	-0-					167
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					167
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 44,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	526	1	5961	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	432	1	5638	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	513	1	7422	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	470	1	5718	2	Y	12					22
							13	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499	1	5047	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	632	1	4670	2	Y	160	76	1			104
							176	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	652	1	4636	2	Y	118	171	1			51
							130	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	698	1	5389	2	Y	208	111	1			148
							229	9									
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	637	1	6053	2	Y	163	110	1			201
							179	9									
10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	622	1	6299	2	Y	142	215	1			128
							156	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					128
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 63,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	268	1	5437	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	DLQ G-10		4945	-0-	4945	4945	187	1	4740	2	Y	16	10	1			18
							18	9									
03	DLQ G-10		5576	-0-	5576	10521	203	1	5365	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
04	DLQ G-10		5011	-0-	5011	15532	206	1	4798	2	Y	6					11
							7	9									
05	DLQ G-10		5411	-0-	5411	20943	278	1	5123	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	25696	X	4753	-0-	-20943	-0-	315	1	4438	2	Y	-0-	4	1			6
07	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	336	1	4563	2	Y	-0-	4	1			2
08	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	319	1	4433	2	Y	-0-	1	1			1
09	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	256	1	4605	2	Y	-0-					1
10	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					1
11	4740	X	4273	-0-	-467	-0-	164	1	4109	2	Y	-0-					1
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 54,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8192	-0-	-1945	-0-	380	1	7715	2	Y	88	79	1			48
							97	9									
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	2	Y	63	38	1			73
							69	9									
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	261	1	6908	2	Y	29	81	1			21
							32	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	284	1	6611	2	Y	23					44
							25	9									
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	442	1	8140	2	Y	36	40	1			40
							40	9									
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	513	1	7227	2	Y	-0-	17	1			23
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	510	1	6910	2	Y	-0-	18	1			5
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	512	1	7110	2	Y	-0-	2	1			3
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	361	1	6496	2	Y	-0-	1	1			2
10	7068	X	6798	-0-	-270	-0-	321	1	6477	2	Y	-0-	1	1			1
11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	257	1	6448	2	Y	-0-					1
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 80,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5016	-0-	-874	-0-	344	1	4618	2	Y	49					139
							54	9									
02	5376	X	3449	-0-	-1927	-0-	232	1	3216	2	Y	1	123	1			17
							1	9									
03	5084	X	3840	-0-	-1244	-0-	251	1	3571	2	Y	16					33
							18	9									
04	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	282	1	3945	2	Y	107					140
							118	9									
05	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	358	1	4530	2	Y	29	125	1			44
							32	9									
06	4530	X	3690	-0-	-840	-0-	377	1	3313	2	Y	-0-					44
07	4495	X	2949	-0-	-1546	-0-	324	1	2625	2	Y	-0-					44
08	4929	X	2955	-0-	-1974	-0-	315	1	2640	2	Y	-0-					44
09	4770	X	2612	-0-	-2158	-0-	250	1	2362	2	Y	-0-					44
10	4929	X	2634	-0-	-2295	-0-	239	1	2395	2	Y	-0-					44
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					44
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 36,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10145	-0-	-2906	-0-	476	1	9669	2	Y	-0-					124
02	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	339	1	8605	2	Y	28					152
							31	9									
03	DLQ G-10		9695	-0-	9695	18670	351	1	9292	2	Y	47					199
							52	9									
04	DLQ G-10		8800	-0-	8800	27470	362	1	8438	2	Y	-0-					199
05	DLQ G-10		9725	-0-	9725	37195	498	1	9174	2	Y	48					247
							53	9									
06	46001	X	8806	-0-	-37195	-0-	583	1	8223	2	Y	-0-					247
07	9951	X	8529	-0-	-1422	-0-	582	1	7892	2	Y	50					297
							55	9									
08	9734	X	8667	-0-	-1067	-0-	582	1	8085	2	Y	-0-					297
09	9420	X	7425	-0-	-1995	-0-	391	1	7034	2	Y	-0-	185	1			112
10	9734	X	7090	-0-	-2644	-0-	335	1	6755	2	Y	-0-					112
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					112
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 87,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	5998	-0-	-3829	-0-		279	1	5671	2	Y	44	40	1			24
								48	9									
02	6272	X	4706	-0-	-1566	-0-		177	1	4494	2	Y	32	19	1			37
								35	9									
03	6944	X	5367	-0-	-1577	-0-		195	1	5158	2	Y	13	40	1			10
								14	9									
04	6720	X	4552	-0-	-2168	-0-		187	1	4352	2	Y	12					22
								13	9									
05	6076	X	5062	-0-	-1014	-0-		260	1	4782	2	Y	18	20	1			20
								20	9									
06	5520	X	4722	-0-	-798	-0-		313	1	4409	2	Y	-0-	8	1			12
07	5363	X	4747	-0-	-616	-0-		326	1	4421	2	Y	-0-	9	1			3
08	5363	X	4208	-0-	-1155	-0-		282	1	3926	2	Y	-0-	1	1			2
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-		203	1	3657	2	Y	-0-	1	1			1
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-		625	1	6520	2	Y	55	35	1			21
								61	9									
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-		640	1	6069	2	Y	123	50	1			94
								135	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-						Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 57,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	11792	-0-	-2344	-0-		547	1	11112	2	Y	121	109	1			66
								133	9									
02	12376	X	9805	-0-	-2571	-0-		368	1	9341	2	Y	87	52	1			101
								96	9									
03	13392	X	10614	-0-	-2778	-0-		385	1	10187	2	Y	38	111	1			28
								42	9									
04	12330	X	10074	-0-	-2256	-0-		413	1	9626	2	Y	32					60
								35	9									
05	12090	X	11596	-0-	-494	-0-		594	1	10948	2	Y	49	55	1			54
								54	9									
06	10890	X	9954	-0-	-936	-0-		653	1	9204	2	Y	88	60	1			82
								97	9									
07	10850	X	9042	-0-	-1808	-0-		616	1	8353	2	Y	66	114	1			34
								73	9									
08	11594	X	8899	-0-	-2695	-0-		589	1	8185	2	Y	114	63	1			85
								125	9									
09	11220	X	7684	-0-	-3536	-0-		400	1	7185	2	Y	90	62	1			113
								99	9									
10	11594	X	7571	-0-	-4023	-0-		353	1	7132	2	Y	78	120	1			71
								86	9									
11	9960	X	7336	-0-	-2624	-0-		278	1	6984	2	Y	67	48	1			90
								74	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-						Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 104,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

01	19623	X	16889	-0-	-2734	-0-	471	1	16330	2	Y	80	157	1			44
							88	9									
02	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	381	1	13858	2	Y	-0-					44
03	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	372	1	13563	2	Y	97					141
							107	9									
04	13410	X	13326	-0-	-84	-0-	353	1	12881	2	Y	84	167	1			58
							92	9									
05	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1064	1	13125	2	Y	-0-					58
06	13410	X	9609	-0-	-3801	-0-	782	1	8730	2	Y	88					146
							97	9									
07	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1515	1	13243	2	Y	75					221
							83	9									
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-	171	1			50
09	13740	X	12409	-0-	-1331	-0-	466	1	11924	2	Y	17	12	8			55
							19	9									
10	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	985	1	21952	2	Y	44	2	8			97
							48	9									
11	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	1014	1	19660	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
*12	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	565	1	19061	2	Y	71	150	1			18
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 172,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

01	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4259	-0-	1459	1517	4259	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5075	-0-	1975	3492	5075	2			N	-0-					-0-
04	8416	X	4924	-0-	-3492	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1509	-0-	-231	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	846	-0-	-673	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	885	1	3400	2	N	-0-					13
02	2856	X	1320	-0-	-1536	-0-	306	1	1014	2	N	-0-					13
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					13
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1252	1	4715	2	N	-0-					13
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	856	1	3268	2	N	-0-					13
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	954	1	3265	2	N	-0-					13
07	3348	X	379	-0-	-2969	-0-	93	1	286	2	N	-0-					13
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	899	1	2548	2	N	-0-					13
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	857	1	2425	2	N	-0-					13
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	885	1	2969	2	N	-0-					13
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	944	1	2774	2	N	-0-					13
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	887	1	2554	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	707	1	2716	2	N	-0-			58
02	2912 X	2720	-0-	-192	-0-	630	1	2090	2	N	-0-			58
03	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	807	1	2193	2	N	-0-			58
04	3300 X	2841	-0-	-459	-0-	596	1	2245	2	N	-0-			58
05	3410 X	2061	-0-	-1349	-0-	428	1	1633	2	N	-0-			58
06	3300 X	2148	-0-	-1152	-0-	486	1	1662	2	N	-0-			58
07	3007 X	464	-0-	-2543	-0-	114	1	350	2	N	-0-			58
08	3007 X	9	-0-	-2998	-0-	2	1	7	2	N	-0-			58
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			58
10	2232 X	339	-0-	-1893	-0-	78	1	261	2	N	-0-			58
11	2160 X	1294	-0-	-866	-0-	329	1	965	2	N	-0-			58
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

01	4092 X	764	-0-	-3328	-0-	158	1	606	2	N	-0-			47
02	3892 X	655	-0-	-3237	-0-	152	1	503	2	N	-0-			47
03	4309 X	2414	-0-	-1895	-0-	649	1	1765	2	N	-0-			47
04	4170 X	3864	-0-	-306	-0-	811	1	3053	2	N	-0-			47
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	530	1	2022	2	N	-0-			47
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	957	1	3275	2	N	-0-			47
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	1007	1	3101	2	N	-0-			47
08	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	849	1	2406	2	N	-0-			47
09	4170 X	3083	-0-	-1087	-0-	805	1	2278	2	N	-0-			47
10	4309 X	3677	-0-	-632	-0-	844	1	2833	2	N	-0-			47
11	4170 X	2768	-0-	-1402	-0-	703	1	2065	2	N	-0-			47
*12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	1111	1	3201	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 35,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1073	1	4123	2	N	-0-					7
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					7
03	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	1179	1	3204	2	N	-0-					7
04	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	819	1	3085	2	N	-0-					7
05	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	766	1	2923	2	N	-0-					7
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	953	1	3261	2	N	-0-					7
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1110	1	3417	2	N	-0-					7
08	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	992	1	2810	2	N	-0-					7
09	4200	X	3509	-0-	-691	-0-	916	1	2593	2	N	-0-					7
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	976	1	3274	2	N	-0-					7
11	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	881	1	2588	2	N	-0-					7
12	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	1080	1	3111	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 49,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					50
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					140
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					140
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					140
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					50
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					50
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					50
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					50
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					50
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					50
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					98
02	2492	N	2289	-0-	-203	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					98
03	2449	N	1111	-0-	-1338	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					98
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-					98
05	2542	N	916	-0-	-1626	-0-	40	1	876	2	N	-0-					98
06	1080	N	77	-0-	-1003	-0-	3	1	74	2	N	-0-					98
07	1891	N	21	-0-	-1870	-0-	1	1	20	2	N	-0-					98
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					98
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	-0-					98
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	-0-					98
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-					98
12	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	5	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	175	1			147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	315	1			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	321	1			11
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	332	1	25	8	30

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1648	1790	1			135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1029	1164	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-943				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1077				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					274
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					277
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	487	-0-	-505	-0-	2	1	485	2	N	-0-					26
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	4	1	461	2	N	-0-					26
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	18	1	798	2	N	-0-					26
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	N	-0-					26
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	18	1	954	2	N	-0-					26
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	5	1	585	2	N	-0-					26
07	1333	N	735	-0-	-598	-0-	5	1	730	2	N	-0-					26
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	N	-0-					26
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					26
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					26
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					26
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

01	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	2568	2	6	9	N	5					111
02	2436	#	2237	-0-	-199	-0-	2227	2	10	9	N	9					120
03	2604	#	2154	-0-	-450	-0-	2142	2	12	9	N	11					131
04	2520	#	2316	-0-	-204	-0-	2314	2	2	9	N	2					133
05	2573	#	2259	-0-	-314	-0-	2253	2	6	9	N	5					138
06	2490	#	2190	-0-	-300	-0-	2190	2			N	-0-					138
07	2480	#	918	-0-	-1562	-0-	914	2	4	9	N	4					142
08	2387	#	83	-0-	-2304	-0-	83	2			N	-0-					142
09	2310	#	1048	-0-	-1262	-0-	1048	2			N	-0-					142
10	2263	#	1253	-0-	-1010	-0-	1252	2	1	9	N	1					143
11	2190	#	1771	-0-	-419	-0-	1771	2			N	-0-					143
*12	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	N	5					148

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					65
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					65
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					65
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	665	2	4	9	N	4					69
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					69
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	2	3	9	N	3					72
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	595	2	17	9	N	15					87
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					87
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					87
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					87
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					78
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	2			N	-0-					78
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					78
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					78
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	804	2	13	9	N	12					90
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					90
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					90
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					100
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					100
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-					100
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					100
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	55	1	911	2	Y	2					8
							2	9									
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	59	1	754	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	78	1	869	2	Y	1					9
							1	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	Y	-0-	7	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					2
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	85	1	795	2	Y	2					4
							2	9									
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	96	1	819	2	Y	4					8
							4	9									
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	-0-					8
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	416	1	1358	2	Y	21					29
							23	9									
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	Y	4	20	1			13
							4	9									
11	1050	X	894	-0-	-156	-0-	68	1	823	2	Y	3					16
							3	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					2
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-					2
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					2
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	Y	-0-	1	1			1
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					1
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					1
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					1
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	688	2	Y	-0-					1
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	801	2	Y	-0-					1
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					18
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					18
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	994	2	Y	-0-					18
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	970	2	Y	-0-					18
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	Y	-0-					18
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	2	Y	-0-					18
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	Y	16					34
							18	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	95	1	910	2	Y	3					37
							3	9									
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					37
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	78	1	783	2	Y	-0-					37
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	76	1	911	2	Y	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	85	1	1409	2	Y	-0-					21
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	78	1	983	2	Y	-0-					21
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1035	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	106	1	998	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	113	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	978	2	Y	-0-					5
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	113	1	964	2	Y	-0-					5
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	97	1	937	2	Y	-0-					5
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	77	1	814	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	98	1	985	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1029	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	115	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	114	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	115	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	88	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	78	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	69	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

01	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	118	1	1959	2	Y	-0-					10
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	127	1	1605	2	Y	1					11
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1636	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	148	1	1399	2	Y	-0-					11
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	147	1	1361	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1401	-0-	-339	-0-	135	1	1266	2	Y	-0-					11
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-					11
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	134	1	1292	2	Y	1					12
							1	9									
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	122	1	1281	2	Y	-0-					12
10	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	130	1	1311	2	Y	-0-					12
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	3					13
							3	9									
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	102	1	1297	2	Y	-0-					13
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	1					14
							1	9									
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	131	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	148	1	1373	2	Y	3					18
							3	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	Y	1					19
							1	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	1362	2	Y	-0-					19
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1263	2	Y	1					20
							1	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1340	2	Y	2					22
							2	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	2	Y	5					27
							6	9									
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	4					31
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 16,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	152	1	1111	3	N	10					90
							11	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	126	1	848	3	N	9					99
							10	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1090	3	N	6					105
							7	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	675	3	N	4					109
							4	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	223	1	387	3	N	3					112
							3	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	253	1	603	3	N	12					124
							13	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	241	1	489	3	N	6					130
							7	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	187	1	727	3	N	29					159
							32	9									
09	420	N	41	-0-	-379	-0-	5	1	36	3	N	-0-					159
10	434	N	116	-0-	-318	-0-	39	1	76	3	N	1					160
							1	9									
11	420	N	67	-0-	-353	-0-	10	1	57	3	N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

01		39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
02		28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05		8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	306	3	N	18			80
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	29 6	1 9	198	3	N	5			85
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	255	3	N	2			87
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	42 1	1 9	130	3	N	1			88
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	42 2	1 9	73	3	N	2			90
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			90
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			90
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	287	3	N	2			92
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19 34	1 9	133	3	N	31			123
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	83 21	1 9	159	3	N	19			142
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	22 45	1 9	122	3	N	41			183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	146 3	1 9	2422	2	Y	3			13
02	2212	N	1860	-0-	-352	-0-	136	1	1724	2	Y	-0-			13
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	173 1	1 9	1920	2	Y	1			14
04	2490	N	1852	-0-	-638	-0-	177 1	1 9	1674	2	Y	1			15
05	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	177 3	1 9	1640	2	Y	3			18
06	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	163 1	1 9	1532	2	Y	1			19
07	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	189	1	1614	2	Y	-0-			19
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	1431	2	Y	1			20
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1398	2	Y	2			22
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	137 6	1 9	1377	2	Y	5			27
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	1541	2	Y	5			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	2					15
							2	9									
02	588	X	377	-0-	-211	-0-	27	1	349	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					15
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	589	3	N	12					58
							13	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	N	-0-					58
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					58
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	5	1	15	3	N	-0-					58
05	341	N	69	-0-	-272	-0-	25	1	44	3	N	-0-					58
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					58
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	N	-0-					58
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					58
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	5					63
							6	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	3	N	-0-					63
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1897	2	Y	3					13
							3	9									
02	1624	N	1565	-0-	-59	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1235	2	Y	1					14
							1	9									
04	1950	N	1202	-0-	-748	-0-	115	1	1086	2	Y	1					15
							1	9									
05	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	120	1	1113	2	Y	3					18
							3	9									
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	112	1	1051	2	Y	1					19
							1	9									
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	128	1	1098	2	Y	-0-					19
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	2	Y	1					20
							1	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	92	1	972	2	Y	2					22
							2	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	99	1	999	2	Y	5					27
							6	9									
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	4					31
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1119	-0-	-338	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					27
02	1316	X	1015	-0-	-301	-0-	74	1	940	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	90	1	1002	2	Y	-0-					27
04	1260	X	1006	-0-	-254	-0-	96	1	910	2	Y	-0-	23	1			4
05	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	116	1	1074	2	Y	3					7
							3	9									
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	99	1	933	2	Y	9					16
							10	9									
07	1116	X	893	-0-	-223	-0-	92	1	787	2	Y	13					29
							14	9									
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					29
09	1140	X	888	-0-	-252	-0-	74	1	775	2	Y	35					64
							39	9									
10	1178	X	441	-0-	-737	-0-	39	1	391	2	Y	10	44	1	1	8	29
							11	9									
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					29
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1323	2	Y	11					39
							12	9									
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	92	1	1162	2	Y	8	1	8			46
							9	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1309	2	Y	4					50
							4	9									
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	128	1	1208	2	Y	3	43	1			10
							3	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	132	1	1228	2	Y	1					11
							1	9									
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	127	1	1192	2	Y	4					15
							4	9									
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	141	1	1205	2	Y	4					19
							4	9									
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-					19
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	100	1	1050	2	Y	-0-					19
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	119	1	1193	2	Y	-0-	13	1			6
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	120	1	1441	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	111	1	809	3	N	3					53
							3	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	98	1	659	3	N	4					57
							4	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	114	1	739	3	N	3					60
							3	9									
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	95	1	295	3	N	2					62
							2	9									
05	806	N	395	-0-	-411	-0-	144	1	251	3	N	-0-					62
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	134	1	320	3	N	1					63
							1	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	118	1	239	3	N	-0-					63
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	5					68
							6	9									
09	450	N	55	-0-	-395	-0-	7	1	48	3	N	-0-					68
10	372	N	59	-0-	-313	-0-	20	1	39	3	N	-0-					68
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

01	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	112	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1731	-0-	-229	-0-	126	1	1604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	213	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	252	1	2159	2	Y	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	219	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	177	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	205	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	141	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	157	1	2615	2	Y	4					13
							4	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2463	2	Y	-0-					13
03	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	235	1	2603	2	Y	1					14
							1	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	1					15
							1	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	288	1	2669	2	Y	2					17
							2	9									
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	264	1	2475	2	Y	2					19
							2	9									
07	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	299	1	2558	2	Y	-0-					19
08	2945	N	2336	-0-	-609	-0-	220	1	2115	2	Y	1					20
							1	9									
09	2730	N	2698	-0-	-32	-0-	234	1	2462	2	Y	2					22
							2	9									
10	2852	N	2696	-0-	-156	-0-	243	1	2446	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
11	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	166	1	1996	2	Y	4					31
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 29,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	3	N	10					105
							11	9									
02	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	139	1	940	3	N	5					110
							6	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	166	1	1078	3	N	15					125
							17	9									
04	1290	N	174	-0-	-1116	-0-	42	1	130	3	N	2					127
							2	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					127
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	3	N	31					158
							34	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	396	1	760	3	N	6	1	8			163
							7	9									
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	182	1	1015	3	N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2111	2	Y	3					13
							3	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	1					14
							1	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	218	1	2061	2	Y	1					15
							1	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	238	1	2206	2	Y	3					18
							3	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2115	2	Y	1					19
							1	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2146	2	Y	-0-					19
08	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	213	1	2051	2	Y	1					20
							1	9									
09	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	181	1	1907	2	Y	2					22
							2	9									
10	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	204	1	2055	2	Y	5					27
							6	9									
*11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	182	1	2187	2	Y	5					32
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	20					20
							22	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			10
10	14B2	EXT	1858	-0-	1858	1858	219	1	1495	2	Y	131	1	8			140
							144	9									
11	14B2	EXT	13043	-0-	13043	14901	1093	1	11623	2	Y	297	170	1			267
							327	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14901					Y	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	2277	2	Y	3					13
02	2156	N	1731	-0-	-425	-0-	126	1 1 9	1604	2	Y	1	1	8			13
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1498	2	Y	1					14
04	2340	N	1191	-0-	-1149	-0-	114	1 1 9	1076	2	Y	1					15
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	220	1 2 9	2038	2	Y	2					17
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	232	1 1 9	2177	2	Y	1					18
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	223	1 1 9	1905	2	Y	1					19
08	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	133	1 1 9	1277	2	Y	1					20
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	2239	2	Y	1					21
10	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	191	1 6 9	1923	2	Y	5					26
11	2400	X	2153	-0-	-247	-0-	165	1 6 9	1982	2	Y	5					31
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	161 26	1 9	2670	2	Y	24					84
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179 17	1 9	2274	2	Y	15	1	8			98
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	248 12	1 9	2751	2	Y	11					109
04	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	257 4	1 9	2423	2	Y	4	92	1			21
05	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	262 6	1 9	2435	2	Y	5					26
06	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	246 8	1 9	2304	2	Y	7					33
07	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	255 9	1 9	2182	2	Y	8					41
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	234	1	2254	2	Y	-0-					41
09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	173 22	1 9	1824	2	Y	20					61
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	224 7	1 9	2248	2	Y	6	43	1			24
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	208 8	1 9	2508	2	Y	7					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 28,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1247	-0-	-86	-0-	71	1	1174	2	Y	2					17
							2	9									
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	76	1	963	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	105	1	1168	2	Y	-0-					18
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					18
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	4					22
							4	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					22
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	125	1	1070	2	Y	-0-					22
08	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	114	1	1094	2	Y	1					23
							1	9									
09	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-	12	1			11
10	1426	X	726	-0-	-700	-0-	112	1	611	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
11	1380	X	1113	-0-	-267	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	106	1	1762	2	Y	7					17
							8	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	142	1	1568	2	Y	3					24
							3	9									
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	141	1	1328	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	132	1	1223	2	Y	1					6
							1	9									
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	111	1	1046	2	Y	7					13
							8	9									
07	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	116	1	994	2	Y	8					21
							9	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-					21
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	135	1	1418	2	Y	19					40
							21	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	116	1	1170	2	Y	6	28	1			18
							7	9									
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	98	1	1178	2	Y	6					24
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1409	3	N	1					163
							1	9									
02	1540	N	1133	-0-	-407	-0-	146	1	987	3	N	-0-					163
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	939	3	N	-0-					163
04	1560	N	883	-0-	-677	-0-	215	1	668	3	N	-0-					163
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	349	1	605	3	N	-0-					163
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	271	1	645	3	N	-0-					163
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	608	3	N	-0-					163
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	163	1	633	3	N	47					210
							52	9									
09	930	N	352	-0-	-578	-0-	41	1	294	3	N	15					225
							17	9									
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	294	1	564	3	N	-0-					225
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	157	1	879	3	N	-0-					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	N	7					172
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	457	3	1	9	N	1					173
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10					183
04	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	3			N	-0-					183
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					183
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	538	3	11	9	N	10					193
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2					195
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5					200
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					200
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	3	13	9	N	12					212
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					180
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	122	1			58
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					58
07	1085	N	507	-0-	-578	-0-	507	3			N	-0-					58
08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					58
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					58
10	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					58
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	934	-0-	-242	-0-	68	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	93	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	938	-0-	-322	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	117	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	842	-0-	-238	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	550	1	360	2	Y	268					268
							295	9									
09	1170	X	847	-0-	-323	-0-	455	1	349	2	Y	39					307
							43	9									
10	1209	X	438	-0-	-771	-0-	361	1	77	9	Y	70	213	1			164
11	1170	X	364	-0-	-806	-0-	252	1	112	9	Y	102					266
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					205
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	13	1	363	3	N	18					52
							20	9									
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	11	1	299	3	N	15					67
							17	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	N	9					76
							10	9									
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	351	3	N	8					84
							9	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	17					101
							19	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	335	3	N	8					109
							9	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	7					116
							8	9									
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	330	3	N	3					119
							3	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	N	8					127
							9	9									
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	10	1	253	3	N	13					140
							14	9									
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	7	1	178	3	N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					21
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	12	1	329	3	Y	-0-	18	1			3
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					3
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					3
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-					3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					3
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					3
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					3
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1805	-0-	1805	1805	125 184	1 9	1496	3	Y	167	167	1			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1805					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	543	2	Y	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	1	1	8			-0-
03	496	X	288	-0-	-208	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		143	-0-	143	143	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	768 9	1 9	2477	2	Y	8					58
02	2772	X	1485	-0-	-1287	-0-	243 1	1 9	1241	2	Y	1	1	8			58
03	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			Y	-0-					58
04	3150	X	2	-0-	-3148	-0-	2	2			Y	-0-					58
05	3255	X	342	-0-	-2913	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					58
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					58
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7					52
02	4116	X	3669	-0-	-447	-0-	3667	2	2	9	Y	2	1	8			53
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					54
04	4530	X	4497	-0-	-33	-0-	158	1	4339	2	Y	-0-					54
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	186	1	4124	2	Y	17					71
							19	9									
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	177	1	3881	2	Y	-0-					71
07	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	196	1	4047	2	Y	1					72
							1	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	Y	1					73
							1	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	167	1	4502	2	Y	1	38	1			36
							1	9									
10	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	153	1	3721	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
11	4260	X	2258	-0-	-2002	-0-	53	1	2205	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4					46
02	980	X	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					46
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					46
04	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	14	1	1140	2	Y	-0-					46
05	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	20	1	1380	2	Y	3					49
							3	9									
06	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	21	1	1367	2	Y	31					80
							34	9									
07	1488	X	1338	-0-	-150	-0-	20	1	1303	2	Y	14					94
							15	9									
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	Y	62					156
							68	9									
09	1410	X	981	-0-	-429	-0-	30	1	939	2	Y	11	80	1			87
							12	9									
10	1457	X	1017	-0-	-440	-0-	14	1	974	2	Y	26	2	8			111
							29	9									
11	1500	X	498	-0-	-1002	-0-	7	1	487	2	Y	4	112	1			3
							4	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					28
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	46	1	588	2	Y	6					34
							7	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	4					38
							4	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	81	1	765	2	Y	-0-					38
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					38
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	Y	2					40
							2	9									
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	78	1	667	2	Y	-0-					40
08	868	X	801	-0-	-67	-0-	75	1	725	2	Y	1					41
							1	9									
09	840	X	647	-0-	-193	-0-	56	1	589	2	Y	2					43
							2	9									
10	775	X	511	-0-	-264	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					43
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	58	1	696	2	Y	8					51
							9	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	95	1	1579	2	N	3					185
							3	9									
02	1512	N	1463	-0-	-49	-0-	107	1	1354	2	N	2					187
							2	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	147	1	1629	2	N	5					192
							6	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	-0-					192
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	193	1	1788	2	N	1					193
							1	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	163	1	1526	2	N	4					197
							4	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	182	1	1554	2	N	-0-					197
08	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	164	1	1582	2	N	27					224
							30	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	2	N	10	186	1			48
							11	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1675	2	N	7					55
							8	9									
11	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	2	Y	-0-					222
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1930	2	Y	2					224
							2	9									
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	231	1	2561	2	Y	3	175	1			52
							3	9									
04	3000	N	3610	-0-	610	610	346	1	3261	2	Y	3					55
							3	9									
05	3100	N	3605	-0-	505	1115	349	1	3241	2	Y	14					69
							15	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	1481	322	1	3024	2	Y	18					87
							20	9									
07	4968	X	3487	-0-	-1481	-0-	364	1	3110	2	Y	12					99
							13	9									
08	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	289	1	2778	2	Y	42					141
							46	9									
09	3600	X	2703	-0-	-897	-0-	230	1	2423	2	Y	45					186
							50	9									
10	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	258	1	2596	2	Y	23	2	8			207
							25	9									
11	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	186	1	2234	2	Y	2					209
							2	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 31,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	3			N	-0-					189
02	1596	X	1265	-0-	-331	-0-	1259	3	6	9	N	5					194
03	1736	X	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					194
04	1620	X	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					194
05	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	3			N	-0-					194
06	1470	X	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					194
07	1550	X	1140	-0-	-410	-0-	1140	3			N	-0-					194
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1237	3	33	9	N	30					224
09	1500	X	819	-0-	-681	-0-	819	3			N	-0-	174	1			50
10	1364	X	740	-0-	-624	-0-	731	3	9	9	N	8					58
11	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	3			N	-0-					58
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	140	1	2336	2	Y	3					13
							3	9									
02	2324	N	2215	-0-	-109	-0-	162	1	2053	2	Y	-0-					13
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	227	1	2513	2	Y	1					14
							1	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	247	1	2335	2	Y	1					15
							1	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2472	2	Y	3					18
							3	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	293	1	2506	2	Y	-0-					19
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	254	1	2443	2	Y	1					20
							1	9									
09	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	220	1	2314	2	Y	2					22
							2	9									
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	235	1	2363	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
*11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	208	1	2507	2	Y	5					32
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 28,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	N	20					193
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	3	13	9	N	12					205
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	3	28	9	N	25					230
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	3	22	9	N	20	193	1			57
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	3	29	9	N	26					83
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					90
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					90
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
09	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			N	-0-					90
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1982	3	42	9	N	38					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 15,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	3	70	9	N	64					207
02	2800	N	4599	-0-	1799	1799	4541	3	58	9	N	53					260
03	3100	N	4650	-0-	1550	3349	4630	3	20	9	N	18	187	1			91
04	8269	X	4920	-0-	-3349	-0-	4878	3	42	9	N	38					129
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3317	3	32	9	N	29					158
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1662	3	18	9	N	16					174
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4096	3	43	9	N	39					213
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3916	3	83	9	N	75					288
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4189	3	56	9	N	51	184	1			155
10	2759	X	2660	-0-	-99	-0-	2624	3	36	9	N	33					188
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4653	3	41	9	N	37					225
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 43,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	3	52	9	N	47					242
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1795	3	44	9	N	40					282
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	188	1			95
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1615	3	24	9	N	22	50	1			67
05	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	1548	3	24	9	N	22					89
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1767	3	20	9	N	18					107
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1612	3	14	9	N	13					120
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	3	64	9	N	58					178
09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1758	3	22	9	N	20					198
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	3	2	9	N	2					200
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	3	9	9	N	8					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 21,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					32
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					32
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-					94
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-					94
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2	N	-0-					94
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2	N	-0-					94
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2	N	-0-					94
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2	N	-0-					94
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-					94
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-					94
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-					94
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2	N	-0-					94
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-					94
*12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-					217
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8 9	N 7					224
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	2	10 9	N 9	2	8			231
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N -0-					231
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4 9	N 4	1	8			234
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	69	2	2 9	N 2	2	8			234
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N -0-					234
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1 9	N 1	1	8			234
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2 9	N 2					236
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N -0-					236
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N -0-					236
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4 9	N 4					240

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					364
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					364
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					364
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					364
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					364
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					364
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					364
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					364
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					364
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					364
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					364
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					364

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	9	7	8			169
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	3	2	8			170
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			170
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	N	16	6	8			180
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	3	7	9	N	6	3	8			183
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	1	8			183
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					187
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					187
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1106	2	13	9	N	12					442
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	697	2	9	9	N	8	3	8			447
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	801	2	4	9	N	4	1	8			450
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1026	2	12	9	N	11	2	8			459
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	2	8			460
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	5	3	8			462
07	1085	N	372	-0-	-713	-0-	370	2	2	9	N	2					464
08	992	N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	-0-					464
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					469
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					470
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			470
12	1209	N	657	-0-	-552	-0-	657	2			N	-0-					470

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	843	1	1463	2	Y	-0-					56
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	786	1	1332	2	Y	2					58
							2	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	895	1	1477	2	Y	-0-					58
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	963	1	1275	2	Y	-0-					58
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	833	1	1259	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1000	1	1482	2	Y	4					62
							4	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	725	1	1015	2	Y	15					77
							17	9									
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	700	1	879	2	Y	10					87
							11	9									
09	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	681	1	800	2	Y	9					96
							10	9									
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	703	1	802	2	Y	15	77	1			34
							17	9									
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	687	1	723	2	Y	-0-					34
12	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	672	1	645	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	197	1	479	2	Y	2					8
							2	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					8
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					8
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					8
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	-0-					8
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	-0-					8
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					8
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	-0-					8
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	66	1	473	2	Y	-0-					8
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1017	1	1766	2	Y	-0-					77
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	894	1	1513	2	Y	2					79
							2	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	965	1	1593	2	Y	-0-					79
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	837	1	1108	2	Y	-0-					79
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1027	1	1553	2	Y	-0-					79
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	800	1	1186	2	Y	3					82
							3	9									
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1135	1	1588	2	Y	25					107
							28	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1160	1	1455	2	Y	16					123
							18	9									
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1119	1	1315	2	Y	14					137
							15	9									
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1097	1	1249	2	Y	24	110	1			51
							26	9									
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1113	1	1170	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1128	1	1083	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	284	1	689	2	N	-0-					40
02	980	N	677	-0-	-303	-0-	75	1	602	2	N	-0-					40
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	629	2	N	-0-					40
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	74	1	651	2	N	-0-					40
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	79	1	639	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	95	1	652	2	N	-0-					40
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	N	-0-					40
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	78	1	420	2	N	-0-					40
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	N	-0-					40
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	90	1	646	2	N	-0-					40
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	106	1	904	2	N	-0-					40
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-			2
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	2	N	-0-			2
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			2
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-			2
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			2
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	471	2	Y	2			15
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	Y	-0-			15
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	Y	-0-			15
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	37	1	322	2	Y	-0-			15
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	534	2	Y	-0-			15
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	44	1	300	2	Y	-0-			15
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	2	Y	-0-			15
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	40	1	213	2	Y	-0-			15
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	2	Y	-0-			15
10	713	N	263	-0-	-450	-0-	32	1	231	2	Y	-0-			15
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-			15
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	543	1	1319	2	N	4			22
							4	9							
02	1904	N	1126	-0-	-778	-0-	125	1	1001	2	N	-0-			22
03	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	146	1	1203	2	N	-0-			22
04	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	140	1	1234	2	N	-0-			22
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	N	-0-			22
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	148	1	1020	2	N	-0-			22
07	1426	N	860	-0-	-566	-0-	101	1	759	2	N	-0-			22
08	1426	N	804	-0-	-622	-0-	126	1	678	2	N	-0-			22
09	1170	N	942	-0-	-228	-0-	98	1	844	2	N	-0-			22
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1131	2	N	-0-			22
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1286	2	N	-0-			22
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	146	1	1129	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

01	806	N	799	-0-	-7	-0-	232	1	564	2	Y	3			7
							3	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	T. A.		457	-0-	457	457	47	1	410	2	Y	-0-			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-			7
08	1009	X	552	-0-	-457	-0-	87	1	465	2	Y	-0-			7
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			7
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	Y	-0-			7
11	540	X	463	-0-	-77	-0-	49	1	414	2	Y	-0-			7
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	298	2	Y	1			4
							1	9							
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	18	1	146	2	Y	-0-			4
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-			4
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	20	1	178	2	Y	-0-			4
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	Y	-0-			4
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			4
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	152	2	Y	-0-			4
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	21	1	111	2	Y	-0-			4
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-			4
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			4
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-			1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	212	1	1693	2	Y	9			10
							10	9							
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	284	1	2337	2	Y	3			13
							3	9							
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	199	1	1748	2	Y	-0-			13
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	2	Y	6			19
							7	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	2	Y	2			21
							2	9							
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-			21
08	2635	X	1544	-0-	-1091	-0-	242	1	1299	2	Y	3			24
							3	9							
09	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	103	1	890	2	Y	-0-			24
10	2201	X	39	-0-	-2162	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			24
*11	1500	X	32	-0-	-1468	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			24
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	369	1	895	2	Y	-0-					9
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	105	1	838	2	Y	-0-					9
03	1240	N	951	-0-	-289	-0-	103	1	848	2	Y	-0-					9
04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	99	1	873	2	Y	-0-					9
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	110	1	884	2	Y	-0-					9
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1051	2	Y	-0-					9
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	Y	-0-					9
08	992	N	633	-0-	-359	-0-	98	1	529	2	Y	5					14
							6	9									
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	123	1	1060	2	Y	-0-					14
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	2	Y	-0-					14
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	168	1	1427	2	Y	-0-					14
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	139	1	1078	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	232	1	563	2	Y	2					11
							2	9									
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					11
03	744	N	239	-0-	-505	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					11
04	720	N	292	-0-	-428	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					11
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					11
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					11
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					11
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					11
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					11
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	Y	-0-					11
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	Y	-0-					11
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	622	1	1510	2	N	-0-					24
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	165	1	1318	2	N	-0-					24
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	179	1	1471	2	N	-0-					24
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1540	2	N	-0-					24
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					24
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	225	1	1550	2	N	-0-					24
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	243	1	1822	2	N	-0-					24
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	131	1	704	2	N	-0-					24
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	284	1	2444	2	N	-0-					24
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	226	1	1621	2	N	-0-					24
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	188	1	1598	2	N	1	1	8			24
							1	9									
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	199	1	1536	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	665	1	1615	2	Y	-0-					1
02	1820 X	1528	-0-	-292	-0-	169	1	1350	2	Y	8					9
						9	9									
03	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	189	1	1552	2	Y	1					10
						1	9									
04	1950 X	1808	-0-	-142	-0-	184	1	1614	2	Y	9					19
						10	9									
05	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	195	1	1575	2	Y	5					24
						6	9									
06	1680 N	1313	-0-	-367	-0-	166	1	1145	2	Y	2					26
						2	9									
07	1860 N	1375	-0-	-485	-0-	161	1	1212	2	Y	2					28
						2	9									
08	1581 N	619	-0-	-962	-0-	97	1	521	2	Y	1					29
						1	9									
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	278	1	2399	2	Y	-0-					29
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	260	1	1860	2	Y	5					34
						6	9									
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	213	1	1816	2	Y	-0-					34
*12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	256	1	1978	2	Y	3					37
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	290	1	703	2	Y	-0-					1
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	72	1	574	2	Y	3					4
							3	9									
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					4
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	81	1	710	2	Y	4					8
							4	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	2					10
							2	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	666	2	Y	2					12
							2	9									
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	88	1	663	2	Y	1					13
							1	9									
08	837	N	331	-0-	-506	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					13
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	78	1	670	2	Y	-0-					13
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	84	1	605	2	Y	2					15
							2	9									
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	101	1	860	2	Y	-0-					15
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	109	1	841	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	301	-0-	-567	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	626	2	Y	3					4
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	Y	1					5
							1	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	112	1	983	2	Y	5					10
							6	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	2					12
							2	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	Y	2					14
							2	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	145	1	1087	2	Y	1					15
							1	9									
08	1147	X	871	-0-	-276	-0-	136	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
09	1110	X	895	-0-	-215	-0-	93	1	802	2	Y	-0-					17
10	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	128	1	913	2	Y	3					20
							3	9									
*11	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	113	1	965	2	Y	-0-					20
*12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	144	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1	1	964	2	N	48					120
							53	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	859	2	N	30					150
							33	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	863	2	N	23	156	1			17
							25	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1426	2	N	-0-					17
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1	1	2916	2	N	36					53
							40	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	15					68
							17	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	23					91
							25	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1	1	2050	2	N	18					109
							20	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1843	2	N	60	149	1			20
							66	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1	1	1773	2	N	17					37
							19	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	18					55
							20	9									
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1750	2	N	24					79
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	1	1	857	2	N	-0-					23
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	-0-					23
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	767	2	N	-0-					23
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	N	27					50
							30	9									
05	3100	N	3619	-0-	519	519	1	1	3565	2	N	48					98
							53	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	527	1	1	2950	2	N	52					150
							57	9									
07	3100	N	2979	-0-	-121	406	1	1	2950	2	N	25	151	1			24
							28	9									
08	2952	N	2546	-0-	-406	-0-	1	1	2506	2	N	35					59
							39	9									
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1	1	2252	2	N	23					82
							25	9									
10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	1	1	2166	2	N	23					105
							25	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1	1	2012	2	N	22					127
							24	9									
*12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1	1	2138	2	N	18					145
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1	1	1049	2	N	-0-					132
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					132
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1	1	1160	2	N	-0-					132
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	-0-					132
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	966	2	N	-0-					132
06	1110	N	850	-0-	-260	-0-	1	1	848	2	N	1	71	1			62
							1	9									
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	1	1	848	2	N	-0-					62
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1057	2	N	-0-					62
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					62
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1	1	1068	2	N	-0-					62
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1	1	1103	2	N	-0-					62
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1	1	1264	2	N	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					120
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					120
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					120
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					120
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					120
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					120
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					120
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					120
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					49
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					142
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					150
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					150
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17					167
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	N	15					182
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9	166	1			25
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	2	20	9	N	18					43
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					63
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18					81
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	9					90
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13					103
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					116

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	N	11	167	1			29
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	77	2	2	9	N	2					31
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					31
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	88	4	24	9	N	22					53
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	4	22	9	N	20					73
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	28	4	25	9	N	23					96
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	37	4	11	9	N	10					106
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	60	4	17	9	N	15					121
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	37	2	11	9	N	10					131
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	2	30	9	N	27					158
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	104	4	13	9	N	12					170
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	4	19	9	N	17					187

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	504	N	298	-0-	-206	-0-	298	2			Y	-0-					40
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					40
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					40
05	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					40
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					40
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					40
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					40
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					40
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					4
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					4
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					4
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					4
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					4
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					4
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					4
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					49
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					49
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					49
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					49
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					49
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					49
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					49
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					49
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					49
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					49
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					49
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					119
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					119
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					119
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					119
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					119
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					119
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					119
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					119
09	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					119
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					119
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					119
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					27
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					27
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					27
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					27
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					27
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			54
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					55
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					59
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	N	2					61
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					62
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					62
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					62
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					62
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					63
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					63
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			55
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	81	2	3	9	N	3					58
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					58
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					58
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					58
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					58
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					58
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					33
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9					42
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					45
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					45
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3					48
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					48
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					48
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					48
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					50
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					52
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					53
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2					55
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	2					57
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					58
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					60
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					62
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	N	1					63
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					65
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					67
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					73
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					73
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					73
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					73
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					73
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					73
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					73
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					73
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					73
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

01	868	N	769	-0-	-99	-0-	7	1	762	2	N	-0-				84
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	4	1	525	2	N	-0-				84
03	744	N	538	-0-	-206	-0-	5	1	533	2	N	-0-				84
04	750	N	435	-0-	-315	-0-	435	2			N	-0-				84
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-				84
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-				84
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				84
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	439	2	N	-0-				84
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	31	1	292	2	N	-0-				84
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-				84
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				84
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-				84

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	11	1	1157	2	N	-0-				-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	964	1	7	2	N	-0-				-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	11	1	1160	2	N	3				3
							3	9								
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-				3
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-				3
06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-				3
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-				3
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	86	1	681	2	N	-0-				3
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	84	1	658	2	N	2				5
							2	9								
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-				5
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				5
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	9	1	983	2	N	17			39
							19	9							
02	1064	N	850	-0-	-214	-0-	6	1	816	2	N	25			64
							28	9							
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	N	16			80
							18	9							
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	793	2	4	9	N	4			84
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3			87
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	N	10			97
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7			104
08	775	N	514	-0-	-261	-0-	49	1	463	2	N	2			106
							2	9							
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	50	1	466	2	N	63			169
							69	9							
10	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-			169
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			169
12	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	2			N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	2	Y	-0-					34
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	41	1	562	2	Y	8					42
							9	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					42
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					42
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	48	1	542	2	Y	-0-					42
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					42
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					42
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					42
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					42
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					42
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	Y	-0-					42
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					22
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			22
03	806	N	131	-0-	-675	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			22
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	130	2			N	-0-					22
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-	22	5			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	155	2	26	9	N	24	2	8			22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					22
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	3	8			22
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1540	-0-		-10	-0-	119	1	1351	2	Y	64	74	1			16
								70	9									
02	1428	N	1299	-0-		-129	-0-	85	1	1152	2	Y	56	60	1			12
								62	9									
03	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	68	68	1			12
								75	9									
04	1500	N	1380	-0-		-120	-0-	106	1	1232	2	Y	38	43	1			7
								42	9									
05	1426	N	1424	-0-		-2	-0-	109	1	1242	2	Y	66	59	1			14
								73	9									
06	1470	N	1353	-0-		-117	-0-	104	1	1184	2	Y	59	67	1			6
								65	9									
07	1426	N	1425	-0-		-1	-0-	113	1	1246	2	Y	60	45	1			21
								66	9									
08	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	121	1	1304	2	Y	50	61	1			10
								55	9									
09	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	204	190	1			24
								224	9									
10	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	128	1	1334	2	Y	42	48	1			18
								46	9									
11	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	141	1	1419	2	Y	46	58	1			6
								51	9									
*12	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	153	1	1474	2	Y	45	46	1			5
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	56	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	49	1	565	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	34	1	390	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	43	1	485	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	34	1	389	2	Y	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	31	1	335	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	637	-0-	-324	-0-	52	1	585	2	Y	-0-					24
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					24
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					24
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95	1	1106	2	Y	32					56
							35	9									
05	868	N	575	-0-	-293	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					56
07	1271	N	871	-0-	-400	-0-	72	1	799	2	Y	-0-					56
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					56
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					56
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	72	1	754	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	62	1	626	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	45	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	118	1	1346	2	Y	71	59	1			12
							78	9									
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	173	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	175	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9727	-0-	6727	6727	783	1	8944	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1904	-0-	-1196	5531	158	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	7685	X	2154	-0-	-5531	-0-	184	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	3768	X	2106	-0-	-1662	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2125	-0-	-1347	-0-	186	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2409	-0-	-951	-0-	218	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	190	1	1835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		113	-0-	113	113	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
04	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	2	Y	66	71	1			17
							73	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	56	60	1			13
							62	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	129	1	1491	2	Y	67	67	1			13
							74	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	38	42	1			9
							42	9									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	121	1	1379	2	Y	67	59	1			17
							74	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	126	1	1445	2	Y	59	67	1			9
							65	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	144	1	1593	2	Y	65	48	1			26
							72	9									
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1506	2	Y	54	66	1			14
							59	9									
09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	101	1	1441	2	Y	51	56	1			9
							56	9									
10	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	137	1	1422	2	Y	47	39	1			17
							52	9									
11	1710	X	1699	-0-	-11	-0-	145	1	1457	2	Y	88	91	1			14
							97	9									
12	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	145	1	1405	2	Y	90	90	1			14
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	95	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	491	-0-	-5	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					27
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					27
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	2	Y	-0-					27
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	2	Y	-0-					27
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					27
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	-0-					27
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	-0-					27
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					27
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	2	Y	-0-					27
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	152	1	1586	2	Y	-0-					27
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	-0-					27
12	1767	N	993	-0-	-774	-0-	93	1	900	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8			91
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					91
03	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					91
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					91
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					91
06	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	1331	2			N	-0-					91
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					91
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					91
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					91
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					91
11	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			N	-0-					91
12	1860	N	1184	-0-	-676	-0-	1184	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					68
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-					68
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					68
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					68
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	49	1	560	2	Y	-0-					68
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					68
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					68
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					68
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					68
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					68
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	Y	-0-					68
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	102	1	1155	2	Y	-0-					74
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					74
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					74
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					74
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					74
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					74
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1122	2	Y	2					76
							2	9									
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					76
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					76
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	106	1	1063	2	Y	3	1	8			78
							3	9									
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	724	-0-	-206	-0-	59	1	665	2	Y	-0-					24
02	0		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					24
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	24	1			-0-
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					57
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	Y	-0-					57
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	-0-					57
04	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	110	1	1281	2	Y	10					67
							11	9									
05	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	119	1	1353	2	Y	2					69
							2	9									
06	1470	X	1454	-0-	-16	-0-	117	1	1336	2	Y	1					70
							1	9									
07	1519	X	1466	-0-	-53	-0-	122	1	1344	2	Y	-0-					70
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-					70
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					70
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	130	1	1353	2	Y	-0-					70
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	150	1	1507	2	Y	-0-					70
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					76
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	N	-0-					76
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	93	1	302	2	N	-0-					76
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	N	-0-					76
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	318	2	N	-0-					76
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					76
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	93	1	255	2	N	-0-					76
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	93	1	195	2	N	-0-					76
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	90	1	197	2	N	-0-					76
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	93	1	176	2	N	-0-					76
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	90	1	101	2	N	-0-					76
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	93	1	31	2	N	2	51	1	2	8	25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-			21
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	43	1	588	2	Y	-0-			21
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	179	1	2070	2	Y	-0-			21
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	-0-			21
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1497	2	Y	-0-			21
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-			21
07	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	97	1	1077	2	Y	-0-			21
08	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-			21
09	1350	N	580	-0-	-770	-0-	38	1	542	2	Y	-0-			21
10	1147	N	616	-0-	-531	-0-	54	1	562	2	Y	-0-			21
11	1080	N	626	-0-	-454	-0-	57	1	569	2	Y	-0-			21
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	2	Y	-0-			25
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	37	1	501	2	Y	-0-			25
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	47	1	540	2	Y	-0-			25
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	2	Y	-0-			25
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	Y	-0-			25
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	43	1	494	2	Y	-0-			25
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	45	1	493	2	Y	-0-			25
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	34	1	363	2	Y	-0-			25
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	24			49
							26	9							
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-			49
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-			49
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	218	1	2477	2	Y	-0-			-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	167	1	2255	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	201	1	2329	2	Y	-0-			-0-
04	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	184	1	2142	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	183	1	2090	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	209	1	2308	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	173	1	1859	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	822	-0-	-1518	-0-	54	1	768	2	Y	-0-			-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	50	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	671	-0-	-104	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	661	-0-	-89	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	660	-0-	-115	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	663	-0-	-87	-0-	60	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	679	-0-	-96	-0-	64	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					24
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	22	1	301	2	Y	96					120
							106	9									
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					120
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					120
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					120
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					120
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					120
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					120
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					120
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					120
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					120
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	3	1	8			122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					23
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					23
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	51	1	595	2	Y	-0-					23
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	2	Y	-0-					23
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	975	2	Y	4	2	8			25
							4	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	Y	95					120
							105	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	2	Y	19					139
							21	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	87	1	935	2	Y	-0-					139
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	60	1	862	2	Y	3	3	8			139
							3	9									
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	88	1	917	2	Y	3					142
							3	9									
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	84	1	846	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	83	1	802	2	Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	142	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	197	1	2288	2	Y	-0-			-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	195	1	2273	2	Y	-0-			-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	212	1	2415	2	Y	-0-			-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	204	1	2328	2	Y	-0-			-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	216	1	2392	2	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	201	1	2155	2	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	144	1	2064	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	222	1	2317	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	204	1	2058	2	Y	-0-			-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2291	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	226	1	2565	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	125	1	1690	2	Y	2					35
							2	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	214	1	2477	2	Y	10					45
							11	9									
04	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	192	1	2235	2	Y	-0-					45
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					45
06	2610	N	2358	-0-	-252	-0-	190	1	2168	2	Y	-0-					45
07	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	195	1	2156	2	Y	-0-					45
08	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	223	1	2389	2	Y	-0-					45
09	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	108	1	1544	2	Y	-0-					45
10	2449	X	679	-0-	-1770	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					45
11	2520	X	632	-0-	-1888	-0-	57	1	575	2	Y	-0-					45
12	2604	X	697	-0-	-1907	-0-	65	1	632	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 23,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	2	2	40	9	Y	36					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	16	18	1			34
06	T. A.		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					34
07	45	X	2	-0-	-43	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					34
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	2	N	-0-					25
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	21	1	278	2	N	-0-					25
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	71	1	826	2	N	-0-					25
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					25
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					25
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	48	1	544	2	N	-0-					25
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	50	1	548	2	N	-0-					25
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	639	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	30	1	433	2	N	-0-					25
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	37	1	375	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	142	1			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	114	1	1293	2	Y	-0-					47
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-					47
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	97	1	1127	2	Y	-0-					47
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					47
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					47
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					47
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					47
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					47
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1109	2	Y	-0-					47
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1115	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	96	1	971	2	Y	-0-					47
12	1240	N	979	-0-	-261	-0-	92	1	887	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	142	1	1612	2	Y	-0-			31
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	2	Y	-0-			31
03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-			31
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-			31
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-			31
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	144	1	1644	2	Y	-0-			31
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	152	1	1680	2	Y	-0-			31
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	133	1	1427	2	Y	-0-			31
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	102	1	1460	2	Y	-0-			31
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	2	Y	-0-			31
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	143	1	1444	2	Y	-0-			31
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	159	1	1532	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	139	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	133	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	129	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	145	1	1551	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	100	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	139	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	148	1	1427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	137	1	1558	2	Y	-0-					71
02	1456	N	1298	-0-	-158	-0-	89	1	1209	2	Y	-0-					71
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	122	1	1416	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
04	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					71
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	Y	-0-					71
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	111	1	1271	2	Y	-0-					71
07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	123	1	1358	2	Y	-0-					71
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					71
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-					71
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	125	1	1303	2	Y	-0-					71
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	125	1	1260	2	Y	-0-					71
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1293	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-			27
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	73			100
							80	9							
03	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	89	1	1026	2	Y	-0-			100
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-			100
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-			100
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	2	Y	-0-			100
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1265	2	Y	-0-			100
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-			100
09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	65	1	932	2	Y	-0-			100
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-			100
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	83	1	831	2	Y	-0-			100
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	27	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	16	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	13	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	Y	-0-			-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	-0-			50
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1683	2	Y	12			62
							13	9							
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	154	1	1781	2	Y	-0-			62
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	151	1	1753	2	Y	8			70
							9	9							
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-			70
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-			70
07	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	148	1	1632	2	Y	-0-			70
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	151	1	1624	2	Y	-0-			70
09	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	110	1	1573	2	Y	-0-			70
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	161	1	1680	2	Y	-0-			70
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	153	1	1541	2	Y	-0-			70
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	163	1	1578	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	654	-0-	-245	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	68	1	681	2	Y	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	190 3	1 9	2161	2	Y	3	3	8			24
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147 59	1 9	1985	2	Y	54	1	8			77
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	188	1	2180	2	Y	-0-					77
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	111	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	125	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	134	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	107	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	106	1	1100	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	813	-0-	-807	-0-	73	1	740	2	Y	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-					67
02	756	N	215	-0-	-541	-0-	215	2			Y	-0-					67
03	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-					67
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					67
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					67
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-					67
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					67
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					67
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					67
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					67
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	545	2	96	9	Y	87	127	1			27

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1668	-0-	-320	-0-	115	1	1553	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1560	-0-	-641	-0-	124	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	137	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1490	-0-	-649	-0-	120	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	107	1	1222	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	974	-0-	-346	-0-	64	1	910	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	122	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	955	-0-	-215	-0-	86	1	869	2	Y	-0-					-0-
*12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

01	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1451	-0-	-201	-0-	100	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	130	1	1502	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2019

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

01	465	X	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	55	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	144	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	111	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	100	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	690	-0-	-630	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	2050	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	139	1	1883	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
03	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	176	1	2035	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	169	1	1967	2	Y	6					90
							7	9									
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	178	1	2026	2	Y	-0-					90
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	168	1	1919	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	179	1	1979	2	Y	-0-					90
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	183	1	1967	2	Y	-0-					90
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	121	1	1728	2	Y	-0-					90
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	188	1	1962	2	Y	4					94
							4	9									
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	188	1	1895	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	198	1	1918	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 25,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

01	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	54	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2017	-0-	-1238	-0-	163	1	1854	2	Y	-0-					183
02	2688	X	2028	-0-	-660	-0-	140	1	1888	2	Y	-0-					183
03	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	187	1	2173	2	Y	1					184
							1	9									
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	183	1	2132	2	Y	2					186
							2	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	2	Y	-0-					186
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	185	1	2114	2	Y	-0-					186
07	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	189	1	2087	2	Y	-0-					186
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					186
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	127	1	1808	2	Y	-0-					186
10	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	177	1	1843	2	Y	-0-					186
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	175	1	1766	2	Y	2					188
							2	9									
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 25,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					74
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	82	1	1112	2	Y	-0-					74
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	99	1	1145	2	Y	1					75
							1	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	Y	16	2	8			89
							18	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1167	2	Y	13					102
							14	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	2	Y	-0-					102
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-					102
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					102
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1200	2	Y	4	4	8			102
							4	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1198	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	224	1	2542	2	Y	135	154	1			32
							149	9									
02	2912	X	2439	-0-	-473	-0-	159	1	2153	2	Y	115	124	1			23
							127	9									
03	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	210	1	2436	2	Y	137	137	1			23
							151	9									
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	219	1	2549	2	Y	76	86	1			13
							84	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	233	1	2655	2	Y	133	117	1			29
							146	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	222	1	2531	2	Y	118	133	1			14
							130	9									
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	234	1	2589	2	Y	79	63	1			30
							87	9									
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	209	1	2241	2	Y	263	247	1			46
							289	9									
09	2940	X	2257	-0-	-683	-0-	143	1	2049	2	Y	59	94	1			11
							65	9									
10	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	203	1	2112	2	Y	56	49	1			18
							62	9									
11	2880	X	2347	-0-	-533	-0-	200	1	2015	2	Y	120	123	1			15
							132	9									
12	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	225	1	2171	2	Y	126	126	1			15
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 32,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	538	-0-	-361	-0-	38	1	436	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
02	812	X	576	-0-	-236	-0-	35	1	472	2	Y	63	62	1			12
							69	9									
03	899	X	630	-0-	-269	-0-	42	1	481	2	Y	97	93	1			16
							107	9									
04	870	X	548	-0-	-322	-0-	39	1	451	2	Y	53	59	1			10
							58	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	Y	121	104	1			27
							133	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	88	103	1			12
							97	9									
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	132	96	1			48
							145	9									
08	837	X	581	-0-	-256	-0-	41	1	442	2	Y	89	115	1			22
							98	9									
09	810	X	467	-0-	-343	-0-	25	1	354	2	Y	80	91	1			11
							88	9									
10	837	X	478	-0-	-359	-0-	34	1	355	2	Y	81	67	1			25
							89	9									
11	810	X	613	-0-	-197	-0-	49	1	497	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
12	837	X	621	-0-	-216	-0-	56	1	539	2	Y	24	31	1			2
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	139	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	167	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	161	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	136	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	142	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1395	-0-	-555	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	168	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	94	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	136	1	1419	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1813	-0-	-107	-0-	164	1	1649	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	174	1	1979	2	Y	-0-					122
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					122
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	164	1	1900	2	Y	-0-					122
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	2	Y	-0-					122
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	Y	-0-					122
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	152	1	1733	2	Y	-0-					122
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	164	1	1811	2	Y	4					126
							4	9									
08	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-					126
09	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	92	1	1318	2	Y	-0-					126
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	198	1	2065	2	Y	-0-					126
11	1950	N	1264	-0-	-686	-0-	114	1	1150	2	Y	-0-					126
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 23,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	96	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	128	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	123	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	123	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1132	-0-	-449	-0-	99	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	93	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	96	1	928	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

01	930 N	588	-0-	-342	-0-	584	2	4	9	Y	4	9	1			18
02	840 X	379	-0-	-461	-0-	376	2	3	9	Y	3					21
03	930 X	820	-0-	-110	-0-	767	2	53	9	Y	48	31	1			38
04	900 X	691	-0-	-209	-0-	682	2	9	9	Y	8	13	1			33
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	11	1			27
06	780 X	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-	27	1			-0-
07	869 X	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	3	1			8
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	750 X	606	-0-	-144	-0-	605	2	1	9	Y	1	4	1			7
10	868 X	534	-0-	-334	-0-	534	2			Y	-0-					7
11	840 X	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	868 X	534	-0-	-334	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1430	-0-	-642	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1662	-0-	-632	-0-	132	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1544	-0-	-676	-0-	122	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1528	-0-	-122	-0-	123	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	134	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	141	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	134	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1505	-0-	-85	-0-	119	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1576	-0-	-160	-0-	127	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	121	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	129	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	100	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1258	-0-	-323	-0-	110	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1169	-0-	-391	-0-	106	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	130	1	1259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					26
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					26
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					26
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					26
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1209	2	Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

01	3038	X	743	-0-	-2295	-0-	94	1	546	2	Y	94						161
							103	9										
02	2940	X	623	-0-	-2317	-0-	89	1	498	2	Y	33	162	1				32
							36	9										
03	3255	X	591	-0-	-2664	-0-	104	1	487	2	Y	-0-						32
04	3150	X	712	-0-	-2438	-0-	98	1	447	2	Y	152						184
							167	9										
05	1674	X	711	-0-	-963	-0-	99	1	417	2	Y	177	171	1				190
							195	9										
06	720	X	612	-0-	-108	-0-	92	1	367	2	Y	139	166	1	1	8		162
							153	9										
07	744	X	634	-0-	-110	-0-	97	1	392	2	Y	132	165	1				129
							145	9										
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	112	1	535	2	Y	123	170	1				82
							135	9										
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	Y	139	178	1				43
							153	9										
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	117	1	577	2	Y	111						154
							122	9										
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	Y	128	173	1				109
							141	9										
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	123	1	590	2	Y	116	169	1	1	8		55
							128	9										

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	301	-0-	301	301	25	1	276	2	Y	-0-						-0-
08		295	-0-	-0-	-295	6					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-						-0-
10		6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-						-0-
11		278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	188	1	2131	2	Y	-0-					105
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	142	1	1928	2	Y	-0-					105
03	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	189	1	2190	2	Y	-0-					105
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	2	Y	19					124
							21	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	Y	-0-					124
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-					124
07	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	199	1	2204	2	Y	-0-					124
08	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	189	1	2026	2	Y	-0-					124
09	2340	N	742	-0-	-1598	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					124
10	2356	N	125	-0-	-2231	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					124
11	2130	N	80	-0-	-2050	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					124
12	775	N	71	-0-	-704	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 19,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	262	1	2974	2	Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	223	1	3010	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	182	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2129	-0-	-991	-0-	168	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	188	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2070	-0-	-1380	-0-	167	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	238	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	263	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	157	1	2246	2	Y	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	290	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	1763	-0-	-1237	-0-	159	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	274	1	2645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	89	1	1633	2	Y	97	98	1	2	8	81
							107	9									
02	2100	X	1035	-0-	-1065	-0-	108	1	916	2	Y	10	1	8			90
							11	9									
03	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	148	1	1703	2	Y	-0-					90
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	24	95	1	2	8	17
							26	9									
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					17
06	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-					17
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2559	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	126	1	2298	2	Y	-0-					17
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	134	1	2210	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	124	1	1573	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	139	1	2151	2	Y	-0-					17
12	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	133	1	2163	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-					27
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	1116	N	884	-0-	-232	-0-	70	1	814	2	Y	-0-					27
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					27
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	89	1	1014	2	Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-					27
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	104	1	1152	2	Y	-0-					27
08	1116	N	406	-0-	-710	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					27
09	1020	N	98	-0-	-922	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					27
10	1240	N	178	-0-	-1062	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					27
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					27
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	165	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1272	-0-	-604	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	125	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	137	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	102	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	124	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	142	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	2	N	-0-					135
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					135
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	154	1	1780	2	N	-0-					135
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-					135
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	136	1	1551	2	N	-0-					135
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	118	1	1353	2	N	-0-					135
07	1674	N	1027	-0-	-647	-0-	85	1	942	2	N	-0-					135
08	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	98	1	1051	2	N	-0-					135
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	92	1	1319	2	N	-0-					135
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	N	1	1	8			135
							1	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	108	1	1087	2	N	1	1	8			135
							1	9									
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	128	1	1235	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	86	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	686	-0-	-694	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	824	-0-	-616	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	90	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	853	-0-	-418	-0-	75	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	38	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					40
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					40
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					40
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					40
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					40
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	-0-					40
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					40
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					40
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					40
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					40
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	73	1	731	2	Y	-0-					40
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	61	1	589	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

01	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	146	1	1656	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	115	1	1556	2	Y	-0-					28
03	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	133	1	1546	2	Y	51					79
							56	9									
04	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	136	1	1587	2	Y	8					87
							9	9									
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					87
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					87
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	142	1	1570	2	Y	-0-					87
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	127	1	1368	2	Y	-0-					87
09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	95	1	1360	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
10	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	108	1	1126	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	108	1	1085	2	Y	-0-					87
12	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	104	1	1008	2	Y	3	3	8			87
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
02	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1443	-0-	-634	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			21
02	1876	N	1182	-0-	-694	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			21
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-					21
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	8			21
05	1302	N	914	-0-	-388	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			21
06	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-					21
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					21
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					21
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	2			N	-0-					21
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1057	2	67	9	N	61	57	1			25
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					25
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					23
02	2128	X	1366	-0-	-762	-0-	94	1	1272	2	Y	-0-					23
03	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	137	1	1592	2	Y	-0-					23
04	2280	X	1757	-0-	-523	-0-	139	1	1618	2	Y	-0-					23
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	2	Y	-0-					23
06	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-					23
07	1829	X	1447	-0-	-382	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					23
08	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					23
09	1770	X	1432	-0-	-338	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					23
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	120	1	1246	2	Y	-0-					23
11	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-					23
12	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1102	-0-	-130	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	107	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	95	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	151	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	145	1	2076	2	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	200	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	215	1	2077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	152	-0-	-19	-0-	10	1	136	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	166	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

01	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	101	1	1148	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
02	1540	X	1117	-0-	-423	-0-	77	1	1040	2	Y	-0-					51
03	1705	X	1640	-0-	-65	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-					51
04	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					51
05	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	111	1	1266	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	124	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1500	-0-	-30	-0-	98	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	145	1	1401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	47	1	529	2	Y	-0-			110
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	37	1	500	2	Y	-0-			110
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	53	1	611	2	Y	-0-			110
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	Y	-0-			110
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	-0-			110
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-			110
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	167	1	1853	2	Y	-0-			110
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	Y	-0-			110
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1473	2	Y	4			114
							4	9							
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	141	1	1466	2	Y	-0-			114
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	157	1	1578	2	Y	-0-			114
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	152	1	1467	2	Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	174	1	1972	2	Y	-0-			-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	Y	-0-			-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	180	1	2056	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	172	1	1967	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	189	1	2028	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	136	1	1947	2	Y	-0-			-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	190	1	1975	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	142	1	1426	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	557	-0-	-1582	-0-	52	1	505	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	20	1	267	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	2	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	24	1	243	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	126	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	139	1	1538	2	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	122	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	885	-0-	-765	-0-	80	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	59	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1023	-0-	-682	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	115	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	160	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	175	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	103	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	149	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	155	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	227	1	2576	2	Y	367	379	1			75
							404	9									
02	3248	X	2876	-0-	-372	-0-	173	1	2342	2	Y	328	341	1			62
							361	9									
03	3596	X	2891	-0-	-705	-0-	196	1	2274	2	Y	383	382	1			63
							421	9									
04	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	203	1	2362	2	Y	214	239	1			38
							235	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	244	1	2783	2	Y	373	327	1			84
							410	9									
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	231	1	2643	2	Y	331	371	1			44
							364	9									
07	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	251	1	2773	2	Y	119	109	1			54
							131	9									
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	250	1	2687	2	Y	-0-	54	1			-0-
09	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	181	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	236	1	2462	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	234	1	2360	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	244	1	2359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	149	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	113	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	188	1	2684	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	967	-0-	-773	-0-	87	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	136	1	1318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	86	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1344	X	794	-0-	-550	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1074	-0-	-414	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	102	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	881	-0-	-297	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	72	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	101	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	99	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	99	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	162	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

01	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	118	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	91	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	133	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	147	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	168	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	173	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1608	-0-	-372	-0-	105	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1530	-0-	-516	-0-	134	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1235	-0-	-715	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1319	-0-	-696	-0-	124	1	1195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	633	-0-	-328	-0-	51	1	582	2	N	-0-					22
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	36	1	487	2	N	-0-					22
03	868	N	554	-0-	-314	-0-	44	1	510	2	N	-0-					22
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	41	1	474	2	N	7					29
							8	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	46	1	520	2	N	-0-					29
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					29
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					29
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	N	-0-					29
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	20	1	288	2	N	-0-					29
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	N	-0-					29
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	47	1	473	2	N	-0-					29
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	487	1	923	2	N	7	5	8			25
							8	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	473	1	709	2	N	2					27
							2	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	493	1	826	2	N	2	1	8			28
							2	9									
04	1170	N	973	-0-	-197	-0-	338	1	631	2	N	4					32
							4	9									
05	1209	N	544	-0-	-665	-0-	228	1	314	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	1170	N	259	-0-	-911	-0-	109	1	150	2	N	-0-					32
07	992	N	290	-0-	-702	-0-	139	1	151	2	N	-0-					32
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	71	1	96	2	N	-0-					32
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	1	1	139	2	N	-0-					32
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	2	N	-0-					32
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-					32
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	122	1	1385	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	124	1	1676	2	Y	-0-					29
03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	-0-					29
04	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-					29
05	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	121	1	1385	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	177	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	117	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	105	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1093	-0-	-395	-0-	102	1	991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	153	-0-	153	153	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3346	-0-	3346	3499	302	1	3044	2	Y	-0-					-0-
*12	3499	X	-0-	-0-	-3499	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	189	1	2142	2	N	-0-					158
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	323	1	4363	2	N	-0-					158
03	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	171	1	1986	2	N	-0-					158
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	208	1	2427	2	N	-0-					158
05	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	232	1	2646	2	N	-0-					158
06	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	233	1	2658	2	N	17	150	1			25
							19	9									
07	3503	X	2810	-0-	-693	-0-	233	1	2577	2	N	-0-					25
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	246	1	2637	2	N	-0-					25
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	177	1	2528	2	N	-0-					25
10	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	259	1	2701	2	N	-0-					25
11	2910	X	1946	-0-	-964	-0-	176	1	1770	2	N	-0-					25
12	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	122	1	1177	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

01	1767	X	1692	-0-	-75	-0-	137	1	1555	2	Y	-0-					25
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	35					60
							39	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1676	2	Y	-0-					60
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-					60
05	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	147	1	1680	2	Y	-0-					60
06	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	128	1	1467	2	Y	-0-					60
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	138	1	1529	2	Y	-0-					60
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	134	1	1438	2	Y	-0-					60
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	99	1	1415	2	Y	-0-					60
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	131	1	1364	2	Y	-0-					60
11	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	102	1	1029	2	Y	-0-					60
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	150	1	1447	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2008	2	N	4	4	8			100
							4	9									
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	97	1	1317	2	N	15					115
							17	9									
03	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					115
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	131	1	1526	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	121	1	1378	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	129	1	1427	2	N	-0-					115
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	137	1	1475	2	N	-0-					115
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	96	1	1376	2	N	3	3	8			115
							3	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	N	2	2	8			115
							2	9									
11	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	133	1	1335	2	N	3	3	8			115
							3	9									
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1416	2	N	3	3	8			115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	2	N	-0-					55
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1649	2	N	102	3	8			154
							112	9									
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	85	1	988	2	N	10					164
							11	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	87	1	995	2	N	-0-					164
06	1290	N	991	-0-	-299	-0-	80	1	911	2	N	-0-					164
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	185	1	2044	2	N	109	176	1			97
							120	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	2	N	-0-					97
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	165	1	1723	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	115	1	1158	2	N	2	2	8			97
							2	9									
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	118	1	1144	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-		332	1	629	2	N	2	2	8			81
								2	9									
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-		273	1	410	2	N	1	1	8			81
								1	9									
03	899	N	467	-0-	-432	-0-		172	1	288	2	N	6	62	1			25
								7	9									
04	930	N	756	-0-	-174	-0-		263	1	492	2	N	1	1	8			25
								1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		428	1	591	2	N	1	1	8			25
								1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		439	1	606	2	N	1					26
								1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-		391	1	424	2	N	-0-					26
08	1023	N	508	-0-	-515	-0-		216	1	292	2	N	-0-					26
09	1050	N	272	-0-	-778	-0-		1	1	271	2	N	-0-					26
10	806	N	341	-0-	-465	-0-		26	1	315	2	N	-0-					26
11	480	N	320	-0-	-160	-0-		26	1	294	2	N	-0-					26
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-		25	1	330	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-		131	1	1485	2	Y	1	1	8			40
								1	9									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-		102	1	1380	2	Y	-0-					40
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-		128	1	1482	2	Y	-0-					40
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		126	1	1466	2	Y	-0-					40
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		138	1	1579	2	Y	-0-					40
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-		130	1	1484	2	Y	-0-					40
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		144	1	1593	2	Y	-0-					40
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		148	1	1590	2	Y	-0-					40
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-		96	1	1376	2	Y	-0-					40
10	1705	N	1270	-0-	-435	-0-		111	1	1159	2	Y	-0-					40
11	1680	N	1205	-0-	-475	-0-		109	1	1096	2	Y	-0-					40
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		162	1	1567	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					50
05	14B2 EXT		1937	-0-	1937	2047	156	1	1781	2	Y	-0-					50
06	14B2 EXT		232	-0-	232	2279	19	1	213	2	Y	-0-					50
07	2489	X	210	-0-	-2279	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					50
08	1395	N	821	-0-	-574	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					50
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-					50
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					50
11	780	N	267	-0-	-513	-0-	24	1	241	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	202	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	174	1	2352	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	254	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2791	-0-	-689	-0-	221	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	265	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	238	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	250	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	248	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	179	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	214	1	2227	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	223	1	2248	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2024	-0-	-983	-0-	190	1	1834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-					65
02	1876	X	1048	-0-	-828	-0-	63	1	849	2	Y	124					189
							136	9									
03	1860	X	675	-0-	-1185	-0-	54	1	621	2	Y	-0-					189
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					189
05	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	87	1	996	2	Y	-0-					189
06	1710	X	555	-0-	-1155	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					189
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					189
08	1147	X	958	-0-	-189	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					189
09	1110	X	766	-0-	-344	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					189
10	1519	X	959	-0-	-560	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					189
11	1470	X	1035	-0-	-435	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					189
12	1581	X	832	-0-	-749	-0-	78	1	754	2	Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		131	1	1487	2	Y	-0-					27
02	896	N	816	-0-	-80	-0-		56	1	760	2	Y	-0-					27
03	1240	N	603	-0-	-637	-0-		48	1	555	2	Y	-0-					27
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-		57	1	665	2	Y	-0-					27
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		95	1	1083	2	Y	-0-					27
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		104	1	1193	2	Y	-0-					27
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		133	1	1470	2	Y	-0-					27
08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-		88	1	939	2	Y	-0-					27
09	1290	N	506	-0-	-784	-0-		33	1	473	2	Y	-0-					27
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		184	1	1916	2	Y	-0-					27
11	990	N	824	-0-	-166	-0-		74	1	750	2	Y	-0-					27
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-		90	1	868	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-		33	1	380	2	Y	-0-					28
02	364	X	351	-0-	-13	-0-		24	1	326	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
03	434	X	313	-0-	-121	-0-		25	1	288	2	Y	-0-					28
04	420	X	326	-0-	-94	-0-		26	1	299	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
05	434	X	256	-0-	-178	-0-		21	1	235	2	Y	-0-					28
06	390	X	169	-0-	-221	-0-		14	1	155	2	Y	-0-					28
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-		45	1	502	2	Y	-0-					28
08	341	X	293	-0-	-48	-0-		25	1	267	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
09	330	X	201	-0-	-129	-0-		13	1	188	2	Y	-0-					28
10	527	X	21	-0-	-506	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					28
11	510	X	99	-0-	-411	-0-		9	1	90	2	Y	-0-					28
12	558	X	307	-0-	-251	-0-		29	1	278	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2246	-0-	-265	-0-		182	1	2064	2	N	-0-					60
02	2016	N	1742	-0-	-274	-0-		120	1	1621	2	N	1	1	8			60
								1	9									
03	2325	N	1766	-0-	-559	-0-		140	1	1626	2	N	-0-					60
04	2160	N	1887	-0-	-273	-0-		149	1	1738	2	N	-0-					60
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		164	1	1870	2	N	-0-					60
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-		138	1	1578	2	N	-0-					60
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-		156	1	1720	2	N	7					67
								8	9									
08	2046	N	1300	-0-	-746	-0-		111	1	1189	2	N	-0-					67
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-		106	1	1509	2	N	-0-					67
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-		153	1	1590	2	N	-0-					67
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		163	1	1640	2	N	-0-					67
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-		152	1	1468	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	122	1	1383	2	Y	-0-					26
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1392	2	Y	-0-					26
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	2	Y	-0-					26
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1397	2	Y	-0-					26
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					26
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					26
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	128	1	1416	2	Y	-0-					26
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	130	1	1394	2	Y	-0-					26
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	93	1	1323	2	Y	-0-					26
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	135	1	1410	2	Y	-0-					26
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	-0-					26
12	1457	N	977	-0-	-480	-0-	92	1	885	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	112	84	1	5	8	64
							123	9									
02	2072	X	507	-0-	-1565	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					64
03	2294	X	694	-0-	-1600	-0-	55	1	638	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
04	2220	X	1134	-0-	-1086	-0-	66	1	1039	2	Y	26	78	1	2	8	10
							29	9									
05	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	67	1	1074	2	Y	-0-					10
06	1320	X	458	-0-	-862	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					10
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					10
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					10
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	1364	X	1278	-0-	-86	-0-	93	1	1184	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	1470	X	1064	-0-	-406	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-					10
12	1519	X	1091	-0-	-428	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	108	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	102	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	107	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	66	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	988	-0-	-242	-0-	87	1	872	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	113	1	1096	2	Y	45	43	1			5
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					38
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					38
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					38
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					38
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					38
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					38
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					38
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					38
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					38
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					38
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					38
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1455	-0-	-169	-0-	100	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	120	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1343	-0-	-427	-0-	106	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1300	-0-	-470	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1537	-0-	-75	-0-	127	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	130	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	117	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	129	1	1751	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	149	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1812	-0-	-228	-0-	143	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	148	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1433	-0-	-644	-0-	119	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	128	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	136	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	146	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	170	1	1644	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	122 365	1 9	1381	2	Y	332	342	1			72
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	138 360	1 9	1866	2	Y	327	335	1			64
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	165 421	1 9	1907	2	Y	383	382	1			65
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	135 141	1 9	1573	2	Y	128	165	1			28
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	155 251	1 9	1768	2	Y	228	202	1			54
06	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	132 315	1 9	1504	2	Y	286	303	1			37
07	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	166 233	1 9	1840	2	Y	212	165	1			84
08	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	179 224	1 9	1920	2	Y	204	241	1			47
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	127 227	1 9	1820	2	Y	206	222	1			31
10	2201	X	1910	-0-	-291	-0-	151 188	1 9	1571	2	Y	171	145	1			57
11	2250	X	1945	-0-	-305	-0-	152 264	1 9	1529	2	Y	240	262	1			35
12	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	165 276	1 9	1595	2	Y	251	254	1			32

TOTAL GAS PROD: 25,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	493	-0-	-499	-0-	39	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	149	-0-	-841	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	393	-0-	-382	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					47
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			47
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					47
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					47
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-					47
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					47
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					47
09	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-					47
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					47
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					47
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	161	1	1828	2	Y	-0-			-0-
02	1960	X	1712	-0-	-248	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	141	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	1920	X	1748	-0-	-172	-0-	138	1	1610	2	Y	-0-			-0-
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	135	1	1538	2	Y	-0-			-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	189	1	2090	2	Y	-0-			-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	194	1	2083	2	Y	-0-			-0-
09	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	86	1	1232	2	Y	-0-			-0-
10	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	178	1	1853	2	Y	-0-			-0-
11	2190	X	2138	-0-	-52	-0-	193	1	1945	2	Y	-0-			-0-
12	2294	X	1248	-0-	-1046	-0-	117	1	1131	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	567	-0-	-332	-0-	46	1	521	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	35	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	47	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-			-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	2	Y	-0-			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	121	1	1265	2	Y	-0-			-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	126	1	1273	2	Y	-0-			-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	135	1	1300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	94	1	1063	2	Y	-0-			91
02	1232	N	730	-0-	-502	-0-	50	1	680	2	Y	-0-			91
03	1364	N	834	-0-	-530	-0-	66	1	768	2	Y	-0-			91
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	80	1	925	2	Y	-0-			91
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	851	2	Y	-0-			91
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-			91
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	Y	-0-			91
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	79	1	848	2	Y	-0-			91
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	Y	-0-			91
10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	72	1	752	2	Y	-0-			91
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	61	1	618	2	Y	-0-			91
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	64	1	622	2	Y	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	80	1	910	2	N	-0-					70
02	1484	N	917	-0-	-567	-0-	63	1	854	2	N	-0-					70
03	1271	N	988	-0-	-283	-0-	78	1	901	2	N	8	65	1			13
							9	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	-0-					13
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-					13
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	2	N	-0-					13
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	123	1	1359	2	N	-0-					13
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	143	1	1538	2	N	-0-					13
09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	121	1	1732	2	N	-0-					13
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	N	-0-					13
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082	2	N	-0-					13
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	220	1	2130	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

01	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-					26
02	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					26
03	1860	X	1125	-0-	-735	-0-	89	1	1036	2	Y	-0-					26
04	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	110	1	1284	2	Y	-0-					26
05	1767	X	1707	-0-	-60	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-					26
06	1710	X	1458	-0-	-252	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					26
07	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	125	1	1386	2	Y	-0-					26
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	138	1	1479	2	Y	-0-					26
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					26
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					26
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	137	1	1374	2	Y	-0-					26
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	179	1	2029	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
02	2296	X	2019	-0-	-277	-0-	139	1	1880	2	Y	-0-					149
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-					149
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	179	1	2086	2	Y	1					150
							1	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	2130	2	Y	39	67	1			122
							43	9									
06	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	170	1	1947	2	Y	-0-					122
07	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	180	1	1996	2	Y	-0-					122
08	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	185	1	1988	2	Y	-0-					122
09	2280	X	2020	-0-	-260	-0-	132	1	1888	2	Y	-0-					122
10	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	188	1	1958	2	Y	-0-					122
11	2130	X	2099	-0-	-31	-0-	190	1	1909	2	Y	-0-					122
12	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	201	1	1947	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 25,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1379	-0-	-295	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					27
02	1400	X	1201	-0-	-199	-0-	83	1	1117	2	Y	1					28
							1	9									
03	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	111	1	1286	2	Y	-0-					28
04	1410	X	1315	-0-	-95	-0-	104	1	1211	2	Y	-0-					28
05	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					28
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-					28
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-					28
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					28
09	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	72	1	1030	2	Y	-0-					28
10	1519	X	1059	-0-	-460	-0-	93	1	966	2	Y	-0-					28
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	91	1	915	2	Y	-0-					28
12	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					27
02	1428	N	957	-0-	-471	-0-	66	1	891	2	Y	-0-					27
03	1550	N	996	-0-	-554	-0-	79	1	917	2	Y	-0-					27
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					27
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	61	1	698	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					27
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					27
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	2	Y	-0-					27
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	134	1	1519	2	N	-0-					79
02	0		709	-0-	709	709	49	1	660	2	N	-0-	79	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

01	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					37
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					37
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	113	1	1313	2	N	-0-					37
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	2	N	-0-					37
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	85	1	971	2	N	-0-					37
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	102	1	1168	2	N	3					40
							3	9									
07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	105	1	1160	2	N	-0-					40
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					40
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	80	1	1147	2	N	-0-					40
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	-0-					40
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					40
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1328	2	N	-0-					23
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					23
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1269	2	N	-0-					23
04	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	92	1	1066	2	N	-0-					23
05	1364	N	986	-0-	-378	-0-	80	1	906	2	N	-0-					23
06	1320	N	868	-0-	-452	-0-	70	1	798	2	N	-0-					23
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	N	-0-					23
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					23
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	N	1					24
							1	9									
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	N	-0-					24
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	N	-0-					24
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

01	806	N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	2	N	-0-					20
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					20
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	62	1	719	2	N	-0-					20
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	58	1	669	2	N	-0-					20
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					20
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	57	1	650	2	N	-0-					20
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	57	1	630	2	N	-0-					20
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	688	2	N	-0-					20
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	43	1	615	2	N	-0-					20
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	N	-0-					20
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	62	1	626	2	N	-0-					20
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	646	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	187	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	140	1	1887	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	165	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	227	1	2641	2	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	184	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	189	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	185	1	2049	2	Y	159	106	1			53
							175	9									
08	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	206	1	2206	2	Y	209	220	1			42
							230	9									
09	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	172	1	2460	2	Y	197	212	1			27
							217	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	236	1	2460	2	Y	176	147	1			56
							194	9									
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	238	1	2393	2	Y	214	240	1			30
							235	9									
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	255	1	2464	2	Y	289	285	1			34
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1305	-0-	-179	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	111	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	106	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	126	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	109	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	124	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	963	-0-	-537	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	100	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	145	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	875	-0-	-582	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					26
02	1456	N	1383	-0-	-73	-0-	95	1	1288	2	Y	-0-					26
03	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					26
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					26
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	116	1	1326	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					26
07	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					26
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	110	1	1180	2	Y	-0-					26
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	75	1	1068	2	Y	-0-					26
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					26
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	95	1	957	2	Y	-0-					26
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	146	1	1656	2	N	-0-					24
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	93	1	1256	2	N	-0-					24
03	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	144	1	1668	2	N	-0-					24
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	120	1	1392	2	N	-0-					24
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1590	2	N	-0-					24
06	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					24
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	147	1	1625	2	N	-0-					24
08	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	92	1	985	2	N	-0-					24
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					24
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	135	1	1407	2	N	-0-					24
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	132	1	1327	2	N	-0-					24
12	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	127	1	1224	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	157	1	1735	2	N	-0-					27
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	129	1	1251	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2127	-0-	-1221	-0-	172	1	1955	2	N	-0-					115
02	3024	X	2588	-0-	-436	-0-	172	1	2330	2	N	78	168	1			25
							86	9									
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211	1	2441	2	N	26					51
							29	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	201	1	2345	2	N	99					150
							109	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	232	1	2645	2	N	64	163	1			51
							70	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	2	N	76					127
							84	9									
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	236	1	2611	2	N	56	149	1			34
							62	9									
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	212	1	2274	2	N	56					90
							62	9									
09	2880	X	2079	-0-	-801	-0-	131	1	1869	2	N	72	148	1			14
							79	9									
10	11098	X	2503	-0-	-8595	-0-	216	1	2248	2	N	35					49
							39	9									
11	10740	X	1737	-0-	-9003	-0-	152	1	1529	2	N	51					100
							56	9									
12	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	165	1	1596	2	N	27					127
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	148	1	1687	2	N	-0-					27
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					27
03	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	154	1	1791	2	N	-0-					27
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	163	1	1903	2	N	-0-					27
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	N	-0-					27
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	172	1	1960	2	N	-0-					27
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	182	1	2015	2	N	-0-					27
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	186	1	1996	2	N	-0-					27
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	129	1	1837	2	N	-0-					27
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	178	1	1850	2	N	-0-					27
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	172	1	1729	2	N	-0-					27
12	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	173	1	1675	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					47
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	37					84
							41	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	3					87
							3	9									
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					87
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	5					92
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	83	1	860	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	73	1	703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	37	2	N	2	2	8			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					25
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					25
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					25
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					25
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

01	682	N	664	-0-	-18	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	53	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	51	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	Y	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	Y	-0-					80
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					80
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					80
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-					80
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-					80
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					80
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					80
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	125	1	1345	2	Y	-0-					80
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					80
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	194	1	2021	2	Y	-0-					80
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	142	1	1433	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	167	1	1611	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	205	1	2323	2	N	-0-					25
02	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	161	1	2176	2	N	-0-					25
03	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	211	1	2451	2	N	-0-					25
04	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	198	1	2304	2	N	-0-					25
05	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	211	1	2408	2	N	-0-					25
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	205	1	2339	2	N	-0-					25
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					25
08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	210	1	2249	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2550	X	2354	-0-	-196	-0-	154	1	2200	2	N	-0-					25
10	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	219	1	2285	2	N	-0-					25
11	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	210	1	2117	2	N	-0-					25
12	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	228	1	2206	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	127	1	1443	2	N	53	113	1			23
							58	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	105	1	1415	2	N	-0-	23	1			-0-
03	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	144	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	137	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1423	2	N	112	100	1			12
							123	9									
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	124	1	1372	2	N	-0-	12	1			-0-
08	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	115	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	119	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	105	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	99	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1064	-0-	-827	-0-	100	1	964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	2					2
							2	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	25	1	266	2	Y	7					9
							8	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	3					12
							3	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	Y	-0-					12
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	3	12	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

01	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	186	1	2118	2	N	-0-					52
02	2212	N	1927	-0-	-285	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					52
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	161	1	1869	2	N	-0-					52
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	152	1	1768	2	N	-0-					52
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	158	1	1804	2	N	-0-					52
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	145	1	1662	2	N	-0-					52
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	185	1	2046	2	N	-0-					52
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	160	1	1715	2	N	-0-					52
09	1800	N	1373	-0-	-427	-0-	90	1	1283	2	N	-0-					52
10	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	134	1	1397	2	N	-0-					52
11	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	154	1	1554	2	N	-0-					52
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	145	1	1397	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	124	1	1409	2	N	-0-					70
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	86	1	1166	2	N	-0-					70
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	104	1	1201	2	N	-0-					70
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	84	1	976	2	N	-0-					70
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					70
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-					70
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	N	-0-					70
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					70
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	82	1	1176	2	N	-0-					70
10	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	97	1	1006	2	N	-0-					70
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					70
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	118	1	1139	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	88	1	1001	2	N	-0-					25
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	58	1	790	2	N	-0-					25
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	96	1	1112	2	N	-0-					25
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	1219	2	N	-0-					25
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	N	-0-					25
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	139	1	1536	2	N	2					27
							2	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	146	1	1568	2	N	-0-					27
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	103	1	1472	2	N	-0-					27
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	145	1	1508	2	N	-0-					27
11	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	143	1	1443	2	N	-0-					27
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	81	1	1099	2	N	-0-					53
03	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	106	1	1226	2	N	-0-					53
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	101	1	1174	2	N	-0-					53
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1179	2	N	4	4	8			53
							4	9									
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					53
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	102	1	1130	2	N	-0-					53
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	103	1	1110	2	N	-0-					53
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	74	1	1063	2	N	-0-					53
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	104	1	1081	2	N	-0-					53
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	109	1	1095	2	N	-0-					53
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	118	1	1143	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					25
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					25
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					25
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					25
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					25
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	88	1	995	2	N	-0-					50
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	64	1	867	2	N	-0-					50
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	86	1	996	2	N	-0-					50
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	2					52
							2	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	5					57
							6	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	2	N	-0-					57
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	92	1	1019	2	N	-0-					57
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	-0-					57
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	63	1	906	2	N	-0-					57
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	86	1	899	2	N	-0-					57
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	83	1	837	2	N	-0-					57
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	85	1	821	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	263	1	2992	2	N	-0-					59
02	3024	X	2943	-0-	-81	-0-	203	1	2740	2	N	-0-					59
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	254	1	2948	2	N	-0-					59
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	244	1	2845	2	N	8					67
							9	9									
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	257	1	2935	2	N	-0-					67
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					67
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	257	1	2838	2	N	9					76
							10	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					76
09	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	193	1	2757	2	N	8					84
							9	9									
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	268	1	2791	2	N	-0-					84
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	271	1	2725	2	N	-0-					84
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	286	1	2768	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 36,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					60
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					60
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					60
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					60
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					60
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					60
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					60
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					60
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					60
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					60
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					60
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					25
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					25
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					25
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					25
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					25
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					25
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					25
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					25
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					25
10	465	N	264	-0-	-201	-0-	23	1	240	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					25
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	117	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	977	-0-	-843	-0-	67	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1248	-0-	-581	-0-	99	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1415	-0-	-175	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	97	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1255	-0-	-202	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	106	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	258	1	2931	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2833	-0-	-79	-0-	195	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	250	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	238	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	250	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	220	1	2515	2	Y	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	263	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	192	1	2738	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	261	1	2721	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	257	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	268	1	2590	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2714	-0-	-820	-0-	220	1	2494	2	N	-0-					59
02	3136	X	2352	-0-	-784	-0-	162	1	2190	2	N	-0-					59
03	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	215	1	2496	2	N	-0-					59
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	210	1	2439	2	N	-0-					59
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	217	1	2474	2	N	-0-					59
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	214	1	2449	2	N	3					62
							3	9									
07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					62
08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	223	1	2398	2	N	59					121
							65	9									
09	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	144	1	2064	2	N	8					129
							9	9									
10	2759	X	2322	-0-	-437	-0-	203	1	2119	2	N	-0-					129
11	2670	X	2169	-0-	-501	-0-	196	1	1973	2	N	-0-					129
12	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	205	1	1976	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 30,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	295	1	3356	2	N	-0-					43
02	3528	X	3290	-0-	-238	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					43
03	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	292	1	3387	2	N	-0-					43
04	3690	X	3687	-0-	-3	-0-	292	1	3395	2	N	-0-					43
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	292	1	3330	2	N	-0-					43
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	275	1	3141	2	N	-0-					43
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	284	1	3145	2	N	-0-					43
08	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	293	1	3147	2	N	-0-					43
09	3690	X	3341	-0-	-349	-0-	219	1	3122	2	N	-0-					43
10	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					43
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	306	1	3081	2	N	-0-					43
12	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	321	1	3099	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 41,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	261	1	2970	2	N	-0-					84
02	3332	X	2826	-0-	-506	-0-	195	1	2631	2	N	-0-					84
03	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	245	1	2840	2	N	-0-					84
04	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	231	1	2692	2	N	-0-					84
05	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	237	1	2701	2	N	5					89
							6	9									
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	219	1	2507	2	N	37					126
							41	9									
07	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	240	1	2656	2	N	5					131
							6	9									
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	243	1	2612	2	N	23					154
							25	9									
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	178	1	2546	2	N	33	170	1			17
							36	9									
10	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	247	1	2575	2	N	-0-					17
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	239	1	2402	2	N	-0-					17
12	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	244	1	2361	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	918	-0-	-342	-0-	63	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	86	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	732	-0-	-618	-0-	58	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	697	-0-	-419	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	604	-0-	-446	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	546	-0-	-539	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2756	-0-	-1336	-0-	222	1	2521	2	Y	12					119
							13	9									
02	3388	X	2163	-0-	-1225	-0-	148	1	2006	2	Y	8					127
							9	9									
03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	208	1	2415	2	Y	57	158	1			26
							63	9									
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	262	1	3050	2	Y	6					32
							7	9									
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	254	1	2894	2	Y	10					42
							11	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	22					64
							24	9									
07	3441	X	2778	-0-	-663	-0-	228	1	2519	2	Y	28					92
							31	9									
08	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	218	1	2341	2	Y	22					114
							24	9									
09	3330	X	1716	-0-	-1614	-0-	112	1	1601	2	Y	3					117
							3	9									
10	3162	X	1536	-0-	-1626	-0-	134	1	1400	2	Y	2					119
							2	9									
11	2700	X	1602	-0-	-1098	-0-	144	1	1452	2	Y	5					124
							6	9									
12	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	165	1	1593	2	Y	7					131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1352	-0-	-2740	-0-	103 79	1 9	1170	2	Y	72	1	8			234
02	3220	X	1197	-0-	-2023	-0-	67 228	1 9	902	2	Y	207	166	1			275
03	3224	X	1159	-0-	-2065	-0-	78 180	1 9	901	2	Y	164	342	1			97
04	2940	X	949	-0-	-1991	-0-	69 76	1 9	804	2	Y	69					166
05	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	68 314	1 9	781	2	Y	285	326	1			125
06	1320	X	944	-0-	-376	-0-	68 103	1 9	773	2	Y	94	168	1			51
07	1333	X	946	-0-	-387	-0-	70 102	1 9	774	2	Y	93					144
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67 94	1 9	715	2	Y	85	153	1			76
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	46 77	1 9	655	2	Y	70					146
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	61 107	1 9	638	2	Y	97	173	1			70
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	61 74	1 9	618	2	Y	67					137
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64 129	1 9	619	2	Y	117	166	1			88

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					27
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					27
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					27
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					27
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					27
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					27
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					27
10	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					27
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					27
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	692	-0-	-393	-0-	56	1	636	2	Y	-0-					76
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					76
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					76
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					76
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					76
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					76
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	Y	-0-					76
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	Y	-0-					76
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					76
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	55	1	570	2	Y	5	5	8			76
							6	9									
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	45	1	453	2	Y	-0-					76
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2953	-0-	2953	2953	234	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1372	-0-	1372	4325	111	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1215	-0-	1215	5540	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	6811	X	1271	-0-	-5540	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	921	-0-	-2019	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	92	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	738	-0-	-492	-0-	67	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	913	-0-	-358	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	13200	X	13071	-0-	-129	-0-	1026	1	11947	2	N	89					89
							98	9									
05	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	1051	1	11977	2	N	25	84	1			30
							28	9									
06	13200	X	11535	-0-	-1665	-0-	927	1	10595	2	N	12					42
							13	9									
07	13640	X	12894	-0-	-746	-0-	1061	1	11742	2	N	83					125
							91	9									
08	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	1065	1	11427	2	N	101	184	1			42
							111	9									
09	13080	X	10624	-0-	-2456	-0-	691	1	9867	2	N	60					102
							66	9									
10	13051	X	10894	-0-	-2157	-0-	949	1	9884	2	N	55					157
							61	9									
11	12210	X	10160	-0-	-2050	-0-	912	1	9184	2	N	58	189	1	1	8	25
							64	9									
12	12896	X	10229	-0-	-2667	-0-	953	1	9206	2	N	64					89
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 105,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1027	-0-	-58	-0-	83	1	943	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	-0-					155
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					155
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	2	N	-0-					155
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	119	1	1355	2	N	-0-					155
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	71	1	816	2	N	9	147	1			17
							10	9									
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	67	1	738	2	N	-0-					17
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	83	1	893	2	N	-0-					17
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	56	1	799	2	N	-0-					17
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	2	N	-0-					17
11	930	N	675	-0-	-255	-0-	61	1	614	2	N	-0-					17
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	68	1	653	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					33
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	60	1	812	2	Y	-0-					33
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	2	Y	-0-					33
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	Y	-0-					33
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					33
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	65	1	745	2	Y	-0-					33
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	80	1	888	2	Y	-0-					33
08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					33
09	1050	X	786	-0-	-264	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					33
10	961	X	747	-0-	-214	-0-	65	1	682	2	Y	-0-					33
11	930	X	569	-0-	-361	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					33
12	961	X	823	-0-	-138	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	99	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	106	1	1024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	-0-					78
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	N	-0-					78
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	124	1	1436	2	N	-0-					78
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					78
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	105	1	1193	2	N	-0-					78
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	95	1	1088	2	N	9					87
							10	9									
07	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	91	1	1006	2	N	-0-					87
08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	90	1	966	2	N	-0-					87
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					87
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	N	-0-					87
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	2	N	-0-					87
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	119	1	1150	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	203	1	2307	2	N	-0-					50
02	2380	X	2253	-0-	-127	-0-	155	1	2098	2	N	-0-					50
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	209	1	2427	2	N	-0-					50
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	223	1	2598	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	204	1	2329	2	N	-0-					50
06	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	202	1	2309	2	N	3					53
							3	9									
07	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	216	1	2393	2	N	-0-					53
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	225	1	2410	2	N	-0-					53
09	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	183	1	2611	2	N	-0-					53
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	2	N	3	3	8			53
							3	9									
12	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	258	1	2491	2	N	1	1	8			53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2236	-0-	-1608	-0-	181	1	2055	2	N	-0-					62
02	3472	X	2451	-0-	-1021	-0-	169	1	2281	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	238	1	2758	2	N	-0-					62
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	286	1	3326	2	N	-0-					62
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	369	1	4212	2	N	-0-					62
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	368	1	4209	2	N	-0-					62
07	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	247	1	2737	2	N	-0-					62
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	370	1	3972	2	N	-0-					62
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	286	1	4085	2	N	-0-					62
10	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	239	1	2486	2	N	-0-					62
11	3720	X	2248	-0-	-1472	-0-	203	1	2045	2	N	-0-					62
12	3844	X	2531	-0-	-1313	-0-	237	1	2294	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 39,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

01	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					39
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	67	1	901	2	N	-0-					39
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	90	1	1046	2	N	-0-					39
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	2	N	-0-					39
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					39
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	2	N	-0-					39
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	94	1	1041	2	N	-0-					39
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	91	1	981	2	N	-0-					39
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	58	1	829	2	N	-0-					39
10	1116	N	836	-0-	-280	-0-	73	1	763	2	N	-0-					39
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	86	1	866	2	N	-0-					39
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 12,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 N	769	-0-	-223	-0-	62	1	707	2	N	-0-					45
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	2	N	-0-					45
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	2	N	-0-					45
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	N	-0-					45
05	1054 N	714	-0-	-340	-0-	58	1	656	2	N	-0-					45
06	990 N	456	-0-	-534	-0-	37	1	419	2	N	-0-					45
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	N	-0-					45
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	56	1	603	2	N	-0-					45
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					45
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	71	1	736	2	N	-0-					45
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	54	1	547	2	N	-0-					45
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	55	1	528	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			Y	-0-					7
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	596	2	4	9	Y	4					11
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-	11	1			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	941	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					117
02	2800	N	3617	-0-	817	817	249	1	3368	2	N	-0-					117
03	2866	N	2049	-0-	-817	-0-	163	1	1886	2	N	-0-					117
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	139	1	1622	2	N	-0-					117
05	3069	X	1473	-0-	-1596	-0-	119	1	1354	2	N	-0-					117
06	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	106	1	1215	2	N	4	1	8			120
							4	9									
07	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	196	1	2164	2	N	-0-					120
08	2046	X	1549	-0-	-497	-0-	132	1	1417	2	N	-0-					120
09	1770	X	935	-0-	-835	-0-	61	1	874	2	N	-0-					120
10	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	179	1	1860	2	N	-0-					120
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	206	1	2071	2	N	-0-					120
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	154	1	1745	2	N	-0-					44
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	2	N	-0-					44
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	149	1	1730	2	N	-0-					44
04	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	120	1	1398	2	N	-0-					44
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	121	1	1378	2	N	-0-					44
06	1830	N	1245	-0-	-585	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					44
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	152	1	1684	2	N	-0-					44
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	149	1	1600	2	N	-0-					44
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	113	1	1610	2	N	-0-					44
10	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	154	1	1604	2	N	-0-					44
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	148	1	1488	2	N	-0-					44
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	144	1	1395	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					50
02	1288	X	648	-0-	-640	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					50
03	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					50
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	2	Y	-0-					50
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					50
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					50
07	1116	X	981	-0-	-135	-0-	81	1	900	2	Y	-0-					50
08	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	92	1	988	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
09	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	66	1	940	2	Y	-0-					50
10	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					50
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					50
*12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					9
02	840	X	643	-0-	-197	-0-	643	2			Y	-0-					9
03	930	X	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	900	X	666	-0-	-234	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	Y	13					13
06	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					13
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					13
08	837	X	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					13
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					13
10	682	X	547	-0-	-135	-0-	545	2	2	9	Y	2	13	1	2	8	-0-
11	660	X	590	-0-	-70	-0-	587	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	508	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	777	-0-	-370	-0-	745	2	32	9	Y	29	1	8			126
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	773	2	30	9	Y	27					153
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29	127	1			55
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	Y	12	2	8			65
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	790	2	10	9	Y	9					74
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	744	2	26	9	Y	24					98
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	726	2	29	9	Y	26					124
08	1054	X	800	-0-	-254	-0-	788	2	12	9	Y	11					135
09	960	X	747	-0-	-213	-0-	732	2	15	9	Y	14					149
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	756	2	238	9	Y	216	282	1	2	8	81
11	780	X	616	-0-	-164	-0-	580	2	36	9	Y	33	3	8			111
12	806	X	618	-0-	-188	-0-	600	2	18	9	Y	16	2	8			125

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	66	1	745	2	N	-0-					44
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	2	N	-0-					44
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	2	N	-0-					44
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					44
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					44
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	N	-0-					44
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	87	1	964	2	N	-0-					44
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	969	2	N	-0-					44
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	62	1	881	2	N	-0-					44
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	82	1	859	2	N	24	1	8			67
							26	9									
11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	82	1	825	2	N	-0-					67
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	843	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	65	1	742	2	N	-0-					45
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	34	1	455	2	N	-0-					45
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	N	-0-					45
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-					45
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	-0-					45
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	N	8					53
							9	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	81	1	897	2	N	-0-					53
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					53
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					53
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	83	1	860	2	N	-0-					53
11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	70	1	706	2	N	-0-					53
12	1271	N	706	-0-	-565	-0-	66	1	640	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	214	1	2427	2	N	-0-					45
02	2744	X	2356	-0-	-388	-0-	162	1	2194	2	N	-0-					45
03	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	203	1	2352	2	N	-0-					45
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	N	-0-					45
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	179	1	2037	2	N	2					47
							2	9									
06	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	184	1	2100	2	N	-0-					47
07	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	195	1	2157	2	N	-0-					47
08	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	218	1	2341	2	N	-0-					47
09	2580	X	2303	-0-	-277	-0-	151	1	2152	2	N	-0-					47
10	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	199	1	2070	2	N	-0-					47
11	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	203	1	2045	2	N	-0-					47
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	213	1	2055	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	Y	5	2	8			17
02	1288	N	1208	-0-	-80	-0-	1198	2	10	9	Y	9	1	8			25
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1340	2	10	9	Y	9	28	1			6
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10	2	8			14
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	779	2	4	9	Y	4					18
06	1320	N	820	-0-	-500	-0-	811	2	9	9	Y	8					26
07	1147	N	608	-0-	-539	-0-	591	2	17	9	Y	15					41
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	Y	10					51
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					57
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1663	2	12	9	Y	11	57	1	2	8	9
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	3	8			9
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	775	2	11	9	Y	10	2	8			17

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1322	-0-	-1189	-0-	107	1	1215	2	Y	-0-					25
02	2072	X	1028	-0-	-1044	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					25
03	1643	X	1373	-0-	-270	-0-	109	1	1264	2	Y	-0-					25
04	1530	X	1235	-0-	-295	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					25
05	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	101	1	1157	2	Y	3					28
							3	9									
06	1320	X	1019	-0-	-301	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					28
07	1364	X	1082	-0-	-282	-0-	90	1	992	2	Y	-0-					28
08	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	110	1	1184	2	Y	-0-					28
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	2	Y	-0-					28
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					28
11	1260	X	1055	-0-	-205	-0-	95	1	960	2	Y	-0-					28
*12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					2
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	90	1	1022	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1064	N	241	-0-	-823	-0-	17	1	224	2	N	-0-					45
03	1116	N	125	-0-	-991	-0-	10	1	115	2	N	-0-					45
04	1080	N	119	-0-	-961	-0-	9	1	110	2	N	-0-					45
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	12	1	134	2	N	-0-					45
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	102	2	N	3					48
							3	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					48
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					48
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	N	-0-					48
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-					48
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	8	1	80	2	N	-0-					48
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		2108	-0-	2108	2108	179	1	1926	2	N	3	3	8			43
							3	9									
09	14B2 EXT		7678	-0-	7678	9786	502	1	7165	2	N	10					53
							11	9									
10	14B2 EXT		7392	-0-	7392	17178	647	1	6745	2	N	-0-					53
11	19543	X	2365	-0-	-17178	-0-	212	1	2134	2	N	17					70
							19	9									
*12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	246	1	2375	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	80	1	914	2	N	-0-					101
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	-0-					101
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	65	1	749	2	N	-0-					101
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	75	1	875	2	N	-0-					101
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	-0-					101
06	780	N	538	-0-	-242	-0-	43	1	493	2	N	2					103
							2	9									
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	60	1	667	2	N	-0-					103
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	2	N	-0-					103
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	93	1	1326	2	N	-0-					103
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	-0-					103
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					103
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	99	1	1121	2	N	-0-					42
02	1568	N	974	-0-	-594	-0-	67	1	907	2	N	-0-					42
03	1271	N	705	-0-	-566	-0-	56	1	649	2	N	-0-					42
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	87	1	1015	2	N	-0-					42
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	81	1	925	2	N	-0-					42
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	-0-					42
07	1147	N	576	-0-	-571	-0-	48	1	526	2	N	2					44
							2	9									
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	43	1	464	2	N	-0-					44
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	25	1	360	2	N	-0-					44
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	47	1	491	2	N	-0-					44
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					44
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	84	1	955	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1316	N	685	-0-	-631	-0-	47	1	638	2	N	-0-					45
03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	80	1	929	2	N	-0-					45
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	78	1	903	2	N	-0-					45
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	57	1	650	2	N	-0-					45
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	62	1	708	2	N	-0-					45
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	73	1	807	2	N	-0-					45
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	2	N	-0-					45
09	780	N	566	-0-	-214	-0-	37	1	529	2	N	-0-					45
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	107	1	1113	2	N	-0-					45
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1743	2	N	-0-					45
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	206	1	1991	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	217	1	2465	2	N	-0-					39
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-					39
03	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	186	1	2161	2	N	-0-					39
04	2610	X	2238	-0-	-372	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					39
05	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	202	1	2305	2	N	-0-					39
06	3270	X	2310	-0-	-960	-0-	186	1	2124	2	N	-0-					39
07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	207	1	2287	2	N	-0-					39
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	208	1	2233	2	N	-0-					39
09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	144	1	2064	2	N	-0-					39
10	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	184	1	1916	2	N	-0-					39
11	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	181	1	1817	2	N	-0-					39
12	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	196	1	1893	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 28,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	215	1	2446	2	N	1	1	8			42
							1	9									
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	163	1	2211	2	N	-0-					42
03	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	210	1	2430	2	N	-0-					42
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	198	1	2308	2	N	22	53	1			11
							24	9									
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	212	1	2415	2	N	-0-					11
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	198	1	2267	2	N	-0-					11
07	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	214	1	2365	2	N	-0-					11
08	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	214	1	2293	2	N	-0-					11
09	2550	X	2381	-0-	-169	-0-	155	1	2219	2	N	6					17
							7	9									
10	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	212	1	2203	2	N	-0-					17
11	2460	X	2377	-0-	-83	-0-	215	1	2162	2	N	-0-					17
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	229	1	2210	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					53
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					53
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					53
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	-0-					53
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					53
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					53
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					53
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					53
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					53
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	2	N	-0-					46
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	19	1	256	2	N	-0-					46
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	22	1	257	2	N	-0-					46
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	24	1	278	2	N	-0-					46
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					46
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					46
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-					46
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	N	-0-					46
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	16	1	228	2	N	-0-					46
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	2	N	-0-					46
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					46
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12761	-0-	-2398	-0-	12681	2	80	9	N	73	7	8			110
02	12684	X	11229	-0-	-1455	-0-	11152	2	77	9	N	70	1	8			179
03	14043	X	12680	-0-	-1363	-0-	12602	2	78	9	N	71	173	1	3	8	74
04	13590	X	11839	-0-	-1751	-0-	11769	2	70	9	N	64	100	1	4	8	34
05	13299	X	11812	-0-	-1487	-0-	11777	2	35	9	N	32	2	8			64
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12758	2	56	9	N	51	3	8			112
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12931	2	48	9	N	44	1	8			155
08	12679	X	12650	-0-	-29	-0-	12610	2	40	9	N	36					191
09	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	12406	2	44	9	N	40	185	1	1	8	45
10	13237	X	11448	-0-	-1789	-0-	11351	2	97	9	N	88	3	8			130
11	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	25579	2	62	9	N	56	5	8			181
*12	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26612	2	86	9	N	78	182	1	1	8	76

TOTAL GAS PROD: 175,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1424	-0-	-1211	-0-	492	1	932	2	N	-0-					132
02	2240	X	1183	-0-	-1057	-0-	472	1	710	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	2015	X	1240	-0-	-775	-0-	463	1	777	2	N	-0-					132
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	704	1	1313	2	N	2	2	8			132
							2	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	739	1	1019	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	715	1	985	2	N	1	1	8			132
							1	9									
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	865	1	940	2	N	-0-					132
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	523	1	708	2	N	3	3	8			132
							3	9									
09	1710	N	684	-0-	-1026	-0-	4	1	680	2	N	-0-					132
10	1798	N	577	-0-	-1221	-0-	44	1	533	2	N	-0-					132
11	1200	N	727	-0-	-473	-0-	59	1	668	2	N	-0-					132
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15836	2	28	9	N	25					85
02	12684	X	11330	-0-	-1354	-0-	11306	2	24	9	N	22	2	8			105
03	14043	X	11191	-0-	-2852	-0-	11171	2	20	9	N	18	3	8			120
04	14970	X	10721	-0-	-4249	-0-	10685	2	36	9	N	33	2	8			151
05	15469	X	13448	-0-	-2021	-0-	13414	2	34	9	N	31	1	8			181
06	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	14153	2	2	9	N	2	1	8			182
07	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14730	2	36	9	N	33	154	1	1	8	60
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13789	2	34	9	N	31	1	8			90
09	14160	X	13019	-0-	-1141	-0-	12985	2	34	9	N	31	4	8			117
10	14756	X	12865	-0-	-1891	-0-	12839	2	26	9	N	24					141
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12507	2	34	9	N	31	1	8			171
12	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	13043	2	12	9	N	11	1	8			181

TOTAL GAS PROD: 156,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	6784	-0-	-4283	-0-	6761	2	23	9	N	21	178	1			44
02	9072	X	7896	-0-	-1176	-0-	7878	2	18	9	N	16					60
03	9889	X	9516	-0-	-373	-0-	9515	2	1	9	N	1	1	8			60
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9093	2	22	9	N	20					80
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1	8			80
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10166	2	10	9	N	9					89
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10587	2	6	9	N	5					94
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					94
09	10170	X	9428	-0-	-742	-0-	9421	2	7	9	N	6					100
10	10602	X	9861	-0-	-741	-0-	9861	2			N	-0-					100
11	10260	X	9195	-0-	-1065	-0-	9187	2	8	9	N	7	7	8			100
12	10602	X	10049	-0-	-553	-0-	10049	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 113,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5181	-0-	-3623	-0-	419	1	4762	2	N	-0-					64
02	7784	X	7729	-0-	-55	-0-	532	1	7196	2	N	1					65
							1	9									
03	8556	X	8495	-0-	-61	-0-	674	1	7813	2	N	7					72
							8	9									
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	620	1	7221	2	N	12					84
							13	9									
05	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					84
06	8280	X	7564	-0-	-716	-0-	609	1	6952	2	N	3					87
							3	9									
07	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	647	1	7160	2	N	91	89	5			89
							100	9									
08	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	615	1	6596	2	N	96					185
							106	9									
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	518	1	7398	2	N	1	1	8			185
							1	9									
10	7812	X	7639	-0-	-173	-0-	669	1	6966	2	N	4	1	8			188
							4	9									
11	7560	X	6613	-0-	-947	-0-	598	1	6015	2	N	-0-					188
12	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	659	1	6372	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 88,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	23903	-0-	-1300	-0-	1923	1	21848	2	Y	120	155	1			165
							132	9									
02	22064	X	21242	-0-	-822	-0-	1454	1	19660	2	Y	116	154	1			127
							128	9									
03	24335	X	22981	-0-	-1354	-0-	1815	1	21044	2	Y	111	167	1			71
							122	9									
04	23550	X	22215	-0-	-1335	-0-	1750	1	20376	2	Y	81					152
							89	9									
05	24335	X	22755	-0-	-1580	-0-	1826	1	20826	2	Y	94					246
							103	9									
06	23130	X	21917	-0-	-1213	-0-	1756	1	20065	2	Y	87	195	1			138
							96	9									
07	23529	X	22402	-0-	-1127	-0-	1851	1	20476	2	Y	68					206
							75	9									
08	22971	X	22822	-0-	-149	-0-	1934	1	20756	2	Y	120					326
							132	9									
09	22230	X	21551	-0-	-679	-0-	1402	1	20026	2	Y	112	357	1			81
							123	9									
10	22754	X	22362	-0-	-392	-0-	1950	1	20313	2	Y	90					171
							99	9									
11	22080	X	21492	-0-	-588	-0-	1931	1	19439	2	Y	111	185	1			97
							122	9									
12	22816	X	22180	-0-	-636	-0-	2071	1	20010	2	Y	90					187
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 267,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	13718	-0-	-9997	-0-	1110	1	12608	2	N	-0-					42
02	20832	X	18369	-0-	-2463	-0-	1265	1	17104	2	N	-0-					42
03	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	1838	1	21303	2	N	-0-					42
04	22260	X	21138	-0-	-1122	-0-	1672	1	19466	2	N	-0-					42
05	22568	X	21162	-0-	-1406	-0-	1706	1	19456	2	N	-0-					42
06	22380	X	19998	-0-	-2382	-0-	1610	1	18388	2	N	-0-					42
07	23126	X	20764	-0-	-2362	-0-	1721	1	19043	2	N	-0-					42
08	23126	X	20455	-0-	-2671	-0-	1743	1	18710	2	N	2					44
							2	9									
09	21150	X	19834	-0-	-1316	-0-	1297	1	18523	2	N	13					57
							14	9									
10	21173	X	20200	-0-	-973	-0-	1767	1	18409	2	N	22	2	8			77
							24	9									
11	20010	X	19533	-0-	-477	-0-	1762	1	17739	2	N	29	2	8			104
							32	9									
12	20770	X	20052	-0-	-718	-0-	1878	1	18146	2	N	25					129
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 238,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	21392	-0-	-1827	-0-	21247	2	145	9	Y	132	149	1	8	8	20
02	21028	X	18715	-0-	-2313	-0-	18585	2	130	9	Y	118	120	1	1	8	17
03	23281	X	21744	-0-	-1537	-0-	21582	2	162	9	Y	147	116	1	3	8	45
04	22530	X	21368	-0-	-1162	-0-	21252	2	116	9	Y	105	100	1	7	8	43
05	21917	X	21766	-0-	-151	-0-	21688	2	78	9	Y	71	48	1	2	8	64
06	21030	X	20289	-0-	-741	-0-	20183	2	106	9	Y	96	137	1			23
07	22072	X	20359	-0-	-1713	-0-	20273	2	86	9	Y	78	48	1	4	8	49
08	22072	X	19398	-0-	-2674	-0-	19311	2	87	9	Y	79	100	1	3	8	25
09	21360	X	19872	-0-	-1488	-0-	19748	2	124	9	Y	113	109	1	3	8	26
10	21762	X	19068	-0-	-2694	-0-	18962	2	106	9	Y	96	53	1			69
11	20280	X	18220	-0-	-2060	-0-	18095	2	125	9	Y	114	119	1			64
12	20522	X	18794	-0-	-1728	-0-	18693	2	101	9	Y	92	114	1	4	8	38

TOTAL GAS PROD: 240,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25586	-0-	-2655	-0-	25454	2	132	9	N	120	17	8			222
02	24780	X	22664	-0-	-2116	-0-	22548	2	116	9	N	105	188	1	2	8	137
03	26970	X	25446	-0-	-1524	-0-	25330	2	116	9	N	105	5	8			237
04	25710	X	24237	-0-	-1473	-0-	24132	2	105	9	N	95	151	1	2	8	179
05	26102	X	24482	-0-	-1620	-0-	24384	2	98	9	N	89	2	8			266
06	24750	X	23270	-0-	-1480	-0-	23215	2	55	9	N	50	178	1	5	8	133
07	25451	X	23780	-0-	-1671	-0-	23691	2	89	9	N	81	3	8			211
08	25451	X	23457	-0-	-1994	-0-	23389	2	68	9	N	62	176	1			97
09	24240	X	22454	-0-	-1786	-0-	22377	2	77	9	N	70	5	8			162
10	24490	X	22605	-0-	-1885	-0-	22516	2	89	9	N	81	4	8			239
11	23280	X	21861	-0-	-1419	-0-	21783	2	78	9	N	71	163	1			147
12	23777	X	22169	-0-	-1608	-0-	22069	2	100	9	N	91	4	8			234

TOTAL GAS PROD: 282,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13913	-0-	-1029	-0-	1125	1	12780	2	N	7					112
							8	9									
02	13160	X	12638	-0-	-522	-0-	863	1	11675	2	N	91	178	1			25
							100	9									
03	14415	X	13828	-0-	-587	-0-	1098	1	12727	2	N	3					28
							3	9									
04	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	1027	1	11953	2	N	4					32
							4	9									
05	14260	X	13207	-0-	-1053	-0-	1062	1	12112	2	N	30					62
							33	9									
06	13530	X	12341	-0-	-1189	-0-	993	1	11340	2	N	7					69
							8	9									
07	13981	X	12611	-0-	-1370	-0-	1045	1	11566	2	N	-0-					69
08	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	1056	1	11337	2	N	-0-					69
09	12990	X	11657	-0-	-1333	-0-	763	1	10894	2	N	-0-					69
10	13206	X	12265	-0-	-941	-0-	1074	1	11191	2	N	-0-					69
11	12330	X	12048	-0-	-282	-0-	1089	1	10959	2	N	-0-					69
12	12617	X	12315	-0-	-302	-0-	1155	1	11160	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 152,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6618	-0-	-2248	-0-	534	1	6062	2	N	20					102
							22	9									
02	6720	X	5853	-0-	-867	-0-	397	1	5377	2	N	72					174
							79	9									
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	499	1	5785	2	N	25					199
							28	9									
04	6960	X	6202	-0-	-758	-0-	487	1	5672	2	N	39	190	1			48
							43	9									
05	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	519	1	5914	2	N	29					77
							32	9									
06	6390	X	6160	-0-	-230	-0-	493	1	5626	2	N	37					114
							41	9									
07	6479	X	6399	-0-	-80	-0-	528	1	5838	2	N	30					144
							33	9									
08	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	528	1	5670	2	N	16					160
							18	9									
09	6270	X	5708	-0-	-562	-0-	373	1	5322	2	N	12					172
							13	9									
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	571	1	5945	2	N	12					184
							13	9									
11	6150	X	6026	-0-	-124	-0-	541	1	5445	2	N	36					220
							40	9									
12	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	572	1	5524	2	N	57	187	1			90
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 74,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	32053	-0-	-4403	-0-	2578	1	29282	2	N	175	182	1			95
							193	9									
02	30268	X	29889	-0-	-379	-0-	2039	1	27583	2	N	243	180	1			158
							267	9									
03	32767	X	31135	-0-	-1632	-0-	2457	1	28481	2	N	179	179	1			158
							197	9									
04	31020	X	30936	-0-	-84	-0-	2441	1	28426	2	N	63					221
							69	9									
05	33077	X	29553	-0-	-3524	-0-	2370	1	27022	2	N	146	186	1	1	8	180
							161	9									
06	32010	X	27775	-0-	-4235	-0-	2224	1	25401	2	N	136	181	1			135
							150	9									
07	33077	X	28341	-0-	-4736	-0-	2337	1	25858	2	N	133	188	1			80
							146	9									
08	31961	X	28655	-0-	-3306	-0-	2429	1	26069	2	N	143	184	1			39
							157	9									
09	30930	X	22129	-0-	-8801	-0-	1440	1	20566	2	N	112					151
							123	9									
10	29543	X	28042	-0-	-1501	-0-	2442	1	25436	2	N	149	179	1			121
							164	9									
11	27780	X	26448	-0-	-1332	-0-	2374	1	23897	2	N	161	184	1			98
							177	9									
12	28644	X	26890	-0-	-1754	-0-	2503	1	24187	2	N	182	187	1			93
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 341,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	13341	-0-	-9289	-0-	1073	1	12187	2	N	74	167	1	1	8	95
							81	9									
02	20020	X	19008	-0-	-1012	-0-	1304	1	17637	2	N	61					156
							67	9									
03	22165	X	22026	-0-	-139	-0-	1741	1	20177	2	N	98					254
							108	9									
04	21450	X	20013	-0-	-1437	-0-	1574	1	18327	2	N	102	171	1			185
							112	9									
05	21514	X	20056	-0-	-1458	-0-	1609	1	18341	2	N	96	179	1			102
							106	9									
06	21330	X	18466	-0-	-2864	-0-	1480	1	16903	2	N	75					177
							83	9									
07	22041	X	19235	-0-	-2806	-0-	1584	1	17524	2	N	115	177	1			115
							127	9									
08	22041	X	19052	-0-	-2989	-0-	1613	1	17314	2	N	114					229
							125	9									
09	20010	X	17704	-0-	-2306	-0-	1154	1	16482	2	N	62	182	1			109
							68	9									
10	20057	X	18413	-0-	-1644	-0-	1606	1	16730	2	N	70					179
							77	9									
11	18480	X	17899	-0-	-581	-0-	1606	1	16163	2	N	118	186	1			111
							130	9									
12	19220	X	18198	-0-	-1022	-0-	1696	1	16391	2	N	101					212
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 223,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1684	-0-	-1292	-0-	136	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1436	-0-	-1252	-0-	99	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1374	-0-	-486	-0-	109	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	105	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	96	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1162	-0-	-419	-0-	96	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	94	1	1006	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	67	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	94	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	3108	-0-	-10315	-0-	251	1	2857	2	N	-0-					64
02	4228	X	2504	-0-	-1724	-0-	172	1	2321	2	N	10					74
							11	9									
03	3658	X	2348	-0-	-1310	-0-	184	1	2133	2	N	28	75	1			27
							31	9									
04	3000	X	497	-0-	-2503	-0-	39	1	458	2	N	-0-					27
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	231	1	2632	2	N	5					32
							6	9									
06	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	150	1	1713	2	N	3					35
							3	9									
07	2759	X	1012	-0-	-1747	-0-	82	1	904	2	N	24					59
							26	9									
08	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	211	1	2270	2	N	-0-					59
09	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	54	1	769	2	N	5					64
							6	9									
10	2883	X	322	-0-	-2561	-0-	28	1	288	2	N	5					69
							6	9									
11	2400	X	308	-0-	-2092	-0-	28	1	280	2	N	-0-					69
12	2480	X	301	-0-	-2179	-0-	28	1	273	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 18,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332072	X	239220	-0-	-92852	-0-	570	1	236814	2	Y	1669	1601	1			150
							1836	9									
02	299936	X	191031	-0-	-108905	-0-	506	1	189001	2	Y	1385	1455	1			80
							1524	9									
03	332072	X	194153	-0-	-137919	-0-	562	1	192202	2	Y	1263	1312	1			31
							1389	9									
04	288210	X	176770	-0-	-111440	-0-	545	1	174796	2	Y	1299	1248	1	1	8	81
							1429	9									
05	265980	X	172840	-0-	-93140	-0-	559	1	171012	2	Y	1154	1180	1			55
							1269	9									
06	231510	X	155620	-0-	-75890	-0-	532	1	153908	2	Y	1073	980	1	2	8	146
							1180	9									
07	211513	X	150767	-0-	-60746	-0-	538	1	149233	2	Y	905	975	1	2	8	74
							996	9									
08	187922	X	141232	-0-	-46690	-0-	499	1	139770	2	Y	875	852	1			97
							963	9									
09	176760	X	139701	-0-	-37059	-0-	9091	1	129862	2	Y	680	699	1	1	8	77
							748	9									
10	172825	X	117338	-0-	-55487	-0-	242	1	116165	2	Y	846	817	1			106
							931	9									
11	155610	X	103075	-0-	-52535	-0-	215	1	102093	2	Y	697	714	1			89
							767	9									
12	150753	X	98018	-0-	-52735	-0-	220	1	97112	2	Y	624	638	1			75
							686	9									

TOTAL GAS PROD: 1,879,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,470

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345960	X	243833	-0-	-102127	-0-	581 1834	1 9	241418	2	Y	1667	1598	1			150
02	312480	X	198437	-0-	-114043	-0-	523 1524	1 9	196390	2	Y	1385	1454	1			81
03	345960	X	205420	-0-	-140540	-0-	593 1389	1 9	203438	2	Y	1263	1311	1			33
04	297840	X	177278	-0-	-120562	-0-	548 1388	1 9	175342	2	Y	1262	1213	1	1	8	81
05	264988	X	172765	-0-	-92223	-0-	559 1273	1 9	170933	2	Y	1157	1180	1			58
06	235980	X	159710	-0-	-76270	-0-	546 1141	1 9	158023	2	Y	1037	949	1	1	8	145
07	219697	X	160620	-0-	-59077	-0-	572 994	1 9	159054	2	Y	904	970	1			79
08	190340	X	151005	-0-	-39335	-0-	532 963	1 9	149510	2	Y	875	851	1			103
09	177270	X	137147	-0-	-40123	-0-	605 745	1 9	135797	2	Y	677	697	1	1	8	82
10	172763	X	126037	-0-	-46726	-0-	260 931	1 9	124846	2	Y	846	817	1			111
11	159720	X	112717	-0-	-47003	-0-	235 768	1 9	111714	2	Y	698	713	1			96
12	160611	X	109039	-0-	-51572	-0-	245 690	1 9	108104	2	Y	627	641	1			82

TOTAL GAS PROD: 1,954,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,398

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	1001	-0-	1001	1001	991	2	10	9		Y	9	9	8			-0-
10	SHUT IN	226176	-0-	226176	227177	225 942	1 9	225009	2		Y	856	641	1	96	8	119
11	SHUT IN	261393	-0-	261393	488570	173 1428	1 9	259792	2		Y	1298	1074	1	214	8	129
12	SHUT IN	259940	-0-	259940	748510	177 1190	1 9	258573	2		Y	1082	1011	1	3	8	197

TOTAL GAS PROD: 748,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

01	341	N	288	-0-		-53		-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
02	288	N	288	-0-		-0-		-0-	35	1	253	2	N	-0-					70
03	310	N	288	-0-		-22		-0-	30	1	258	2	N	-0-					70
04	293	N	293	-0-		-0-		-0-	34	1	259	2	N	-0-					70
05	310	N	287	-0-		-23		-0-	36	1	251	2	N	-0-					70
06	286	N	286	-0-		-0-		-0-	38	1	248	2	N	-0-					70
07	310	N	304	-0-		-6		-0-	37	1	267	2	N	-0-					70
08	279	N	243	-0-		-36		-0-	44	1	199	2	N	-0-					70
09	300	N	253	-0-		-47		-0-	45	1	208	2	N	-0-					70
10	341	N	341	-0-		-0-		-0-	51	1	290	2	N	-0-					70
11	240	N	240	-0-		-0-		-0-	49	1	191	2	N	-0-					70
*12	302	N	302	-0-		-0-		-0-	60	1	242	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

01	93	N	75	-0-		-18		-0-	7	1	68	3	N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-		-84		-0-					N	-0-					58
03	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					58
04	194	N	194	-0-		-0-		-0-	19	1	175	3	N	-0-					58
05	200	N	200	-0-		-0-		-0-	19	1	181	3	N	-0-					58
06	90	N	90	-0-		-0-		-0-	9	1	81	3	N	-0-					58
07	186	N	88	-0-		-98		-0-	7	1	81	3	N	-0-					58
08	213	N	213	-0-		-0-		-0-	17	1	196	3	N	-0-					58
09	90	N	59	-0-		-31		-0-	5	1	54	3	N	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					58
11	226	N	226	-0-		-0-		-0-	20	1	206	3	N	-0-					58
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	128	1	1267	3	N	-0-					82
02	1484	N	775	-0-	-709	-0-	75	1	700	3	N	-0-					82
03	1519	N	719	-0-	-800	-0-	66	1	653	3	N	-0-					82
04	1350	N	477	-0-	-873	-0-	46	1	431	3	N	-0-					82
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	39	1	375	3	N	-0-					82
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	38	1	342	3	N	-0-					82
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	36	1	421	3	N	-0-					82
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	-0-					82
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	N	-0-					82
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					82
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					82
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	21	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	210	1	2078	3	N	21	80	1			50
							23	9									
02	1736	N	913	-0-	-823	-0-	88	1	825	3	N	-0-					50
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1249	3	N	8					58
							9	9									
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	159	1	1490	3	N	19					77
							21	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	169	1	1610	3	N	8					85
							9	9									
06	1350	N	517	-0-	-833	-0-	51	1	466	3	N	-0-					85
07	1736	N	825	-0-	-911	-0-	64	1	755	3	N	5					90
							6	9									
08	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	91	1	1073	3	N	-0-					90
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	3	N	5					95
							6	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	3	N	27					122
							30	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1324	3	N	7					129
							8	9									
12	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	97	1	1005	3	N	-0-	91	1			38

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					32
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					32
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					32
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					32
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					32
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					32
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					32
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					32
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	174	1	1717	3	N	10					30
							11	9									
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	156	1	1456	3	N	-0-					30
03	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	163	1	1607	3	N	13					43
							14	9									
04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	154	1	1438	3	N	10					53
							11	9									
05	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	119	1	1131	3	N	-0-					53
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	166	1	1508	3	N	-0-					53
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	115	1	1363	3	N	-0-					53
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	116	1	1363	3	N	-0-					53
09	1680	N	1115	-0-	-565	-0-	91	1	1024	3	N	-0-					53
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	238	1	2526	3	N	-0-					53
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2190	3	N	-0-					53
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	98	1	972	3	N	13					90
							14	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	227	1	2128	3	N	22					112
							24	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	189	1	1865	3	N	20					132
							22	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	98	1	918	3	N	-0-	100	1			32
05	2635	N	1021	-0-	-1614	-0-	97	1	924	3	N	-0-					32
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	172	1	1560	3	N	11					43
							12	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	3	N	2					45
							2	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	N	10					55
							11	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	143	1	1619	3	N	5					60
							6	9									
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	107	1	1134	3	N	18					78
							20	9									
11	1470	N	1076	-0-	-394	-0-	94	1	978	3	N	4					82
							4	9									
12	1829	N	1380	-0-	-449	-0-	121	1	1257	3	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	892	-0-	892	892	87	1	791	3	N	13					13
							14	9									
07	14B2	EXT	1865	-0-	1865	2757	145	1	1714	3	N	5					18
							6	9									
08	14B2	EXT	1400	-0-	1400	4157	109	1	1278	3	N	12					30
							13	9									
09	5224	X	1067	-0-	-4157	-0-	86	1	978	3	N	3					33
							3	9									
10	1333	N	993	-0-	-340	-0-	85	1	897	3	N	10					43
							11	9									
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	100	1	1042	3	N	15					58
							17	9									
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	3	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	434	-0-	434	434	43	1	391	3	N	-0-	5	5			45
07	14B2	EXT	56	-0-	56	490	4	1	52	3	N	-0-					45
08	14B2	EXT	26	-0-	26	516	2	1	24	3	N	-0-					45
09	529	X	13	-0-	-516	-0-	1	1	12	3	N	-0-					45
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	108	1	1065	3	N	10	87	1			15
							11	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	N	-0-					15
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1303	3	N	3					18
							3	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	107	1	1004	3	N	5					23
							6	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	192	1	1824	3	N	-0-					23
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	3	N	-0-					23
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	3	N	4					27
							4	9									
08	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	95	1	1118	3	N	3					30
							3	9									
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	92	1	1040	3	N	5					35
							6	9									
10	1333	N	879	-0-	-454	-0-	76	1	803	3	N	-0-					35
11	1170	N	844	-0-	-326	-0-	74	1	770	3	N	-0-					35
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	103	1	1064	3	N	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	100	1	989	3	N	37					90
							41	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	112	1	1045	3	N	-0-					90
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	162	1	1605	3	N	10					100
							11	9									
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	71	1	664	3	N	4					104
							4	9									
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	88	1	839	3	N	-0-					104
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	106	1	959	3	N	2	64	1			42
							2	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-					42
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	N	-0-					42
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	75	1	844	3	N	-0-					42
10	899	N	418	-0-	-481	-0-	32	1	339	3	N	43					85
							47	9									
11	1110	N	14	-0-	-1096	-0-	1	1	9	3	N	4					89
							4	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	199	1	1967	3	N	-0-					90
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	174	1	1630	3	N	-0-					90
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	186	1	1845	3	N	-0-					90
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	187	1	1751	3	N	3	61	1			32
							3	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	N	3					35
							3	9									
06	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	145	1	1313	3	N	5					40
							6	9									
07	2015	N	1279	-0-	-736	-0-	100	1	1179	3	N	-0-					40
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	150	1	1763	3	N	-0-					40
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	166	1	1881	3	N	2					42
							2	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	126	1	1338	3	N	-0-					42
11	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	99	1	1034	3	N	-0-					42
12	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	100	1	1035	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	74	1	733	3	N	-0-					62
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	61	1	574	3	N	-0-					62
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	141	1	1392	3	N	-0-					62
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	181	1	1694	3	N	-0-					62
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-					62
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	3	N	-0-					62
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	N	-0-					62
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	86	1	1008	3	N	-0-					62
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	113	1	1274	3	N	-0-					62
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	3	N	-0-					62
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	95	1	985	3	N	-0-					62
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	671	3	N	11					78
							12	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	65	1	604	3	N	6					84
							7	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	78	1	770	3	N	-0-					84
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	3	N	-0-					84
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	64	1	609	3	N	-0-					84
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	69	1	625	3	N	-0-					84
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	50	1	588	3	N	-0-					84
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	26	1	312	3	N	-0-					84
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	43	1	482	3	N	-0-					84
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	50	1	531	3	N	18					102
							20	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					102
12	558	N	155	-0-	-403	-0-	14	1	141	3	N	-0-	74	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	109	1	1081	3	N	9	64	1					35
							10	9											
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	N	-0-							35
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	109	1	1083	3	N	5							40
							6	9											
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-							40
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	3	N	3							43
							3	9											
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	3	N	2							45
							2	9											
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	96	1	1139	3	N	-0-							45
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	125	1	1468	3	N	-0-							45
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1493	3	N	-0-							45
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	140	1	1488	3	N	13							58
							14	9											
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	132	1	1377	3	N	9							67
							10	9											
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	2003	3	N	2							69
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	50	1	499	3	N	-0-			50
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	45	1	419	3	N	-0-			50
03	775	N	390	-0-	-385	-0-	36	1	354	3	N	-0-			50
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-			50
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	2			52
							2	9							
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	35	1	318	3	N	-0-			52
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	38	1	454	3	N	5			57
							6	9							
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	37	1	436	3	N	1			58
							1	9							
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	N	4			62
							4	9							
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	27	1	287	3	N	-0-			62
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	33	1	338	3	N	-0-			62
12	496	N	124	-0-	-372	-0-	11	1	113	3	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3290	-0-	190	190	302	1	2982	3	N	5			48
							6	9							
02	2771	N	2581	-0-	-190	-0-	248	1	2318	3	N	14			62
							15	9							
03	2728	N	2085	-0-	-643	-0-	191	1	1888	3	N	5			67
							6	9							
04	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	208	1	1945	3	N	18			85
							20	9							
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	202	1	1919	3	N	10			95
							11	9							
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	213	1	1931	3	N	7			102
							8	9							
07	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	138	1	1629	3	N	-0-			102
08	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	125	1	1474	3	N	-0-			102
09	2160	X	1352	-0-	-808	-0-	110	1	1242	3	N	-0-			102
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	175	1	1852	3	N	7			109
							8	9							
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	183	1	1900	3	N	1			110
							1	9							
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	3	N	12	64 1		58
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 25,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	3	N	-0-			87
02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	90	1	846	3	N	-0-			87
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	82	1	814	3	N	-0-			87
04	1140	N	872	-0-	-268	-0-	84	1	788	3	N	-0-			87
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	N	-0-			87
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	N	-0-			87
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	3	N	-0-			87
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	78	1	924	3	N	-0-			87
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	91	1	1031	3	N	-0-			87
10	1116	N	662	-0-	-454	-0-	57	1	605	3	N	-0-			87
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	58	1	602	3	N	-0-			87
12	1147	N	790	-0-	-357	-0-	69	1	721	3	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	3	N	-0-					33
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	65	1	644	3	N	-0-					33
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	63	1	591	3	N	-0-					33
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	63	1	595	3	N	-0-					33
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	55	1	502	3	N	-0-					33
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	N	-0-					33
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	41	1	481	3	N	-0-					33
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	40	1	457	3	N	-0-					33
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	N	-0-					33
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	N	-0-					33
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	45	1	463	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	N	-0-					50
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	3	N	5					55
							6	9									
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	126	1	1246	3	N	7					62
							8	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	-0-					62
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	131	1	1245	3	N	13					75
							14	9									
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	118	1	1072	3	N	15					90
							17	9									
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	87	1	1027	3	N	2					92
							2	9									
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	77	1	908	3	N	-0-					92
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	3	N	-0-					92
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	96	1	1017	3	N	-0-					92
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	3	N	12					104
							13	9									
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	105	1	1087	3	N	1	68	1			37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					42
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-					42
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	N	-0-					42
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					42
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					42
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					42
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					42
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					42
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-		-0-	17	1	170	3	N	32					70
								35	9									
02	252	N	252	-0-	-0-		-0-	20	1	189	3	N	39					109
								43	9									
03	341	N	255	-0-	-86		-0-	20	1	202	3	N	30					139
								33	9									
04	231	N	231	-0-	-0-		-0-	19	1	176	3	N	33	144	1			28
								36	9									
05	279	N	227	-0-	-52		-0-	17	1	160	3	N	45					73
								50	9									
06	240	N	181	-0-	-59		-0-	17	1	156	3	N	7					80
								8	9									
07	248	N	193	-0-	-55		-0-	13	1	148	3	N	29					109
								32	9									
08	217	N	171	-0-	-46		-0-	11	1	129	3	N	28					137
								31	9									
09	190	N	190	-0-	-0-		-0-	13	1	144	3	N	30	147	1			20
								33	9									
10	237	N	237	-0-	-0-		-0-	17	1	181	3	N	35					55
								39	9									
11	187	N	187	-0-	-0-		-0-	14	1	148	3	N	23					78
								25	9									
12	186	N	168	-0-	-18		-0-	12	1	123	3	N	30	83	1			25
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-		-0-	83	1	823	3	N	127	107	1			105
								140	9									
02	998	N	998	-0-	-0-		-0-	85	1	799	3	N	104					209
								114	9									
03	812	N	812	-0-	-0-		-0-	68	1	672	3	N	65	159	1			115
								72	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-		-0-	111	1	1038	3	N	119					234
								131	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-		-0-	109	1	1036	3	N	106	297	1			43
								117	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-		-0-	91	1	828	3	N	89					132
								98	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	70	1	824	3	N	116	164	1			84
								128	9									
08	962	N	962	-0-	-0-		-0-	68	1	799	3	N	86	142	1			28
								95	9									
09	934	N	934	-0-	-0-		-0-	67	1	761	3	N	96					124
								106	9									
10	817	N	817	-0-	-0-		-0-	60	1	640	3	N	106					230
								117	9									
11	923	N	923	-0-	-0-		-0-	71	1	741	3	N	101	187	1			144
								111	9									
*12	933	N	933	-0-	-0-		-0-	75	1	784	3	N	67	159	1			52
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	178	1	1755	3	N	21	66	1			45
							23	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	161	1	1506	3	N	10					55
							11	9									
03	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	175	1	1728	3	N	-0-					55
04	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	167	1	1560	3	N	3					58
							3	9									
05	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	138	1	1310	3	N	-0-					58
06	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	111	1	1007	3	N	-0-					58
07	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	104	1	1228	3	N	-0-					58
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	3	N	7					65
							8	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1533	3	N	-0-					65
10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	99	1	1053	3	N	-0-					65
11	1710	N	1037	-0-	-673	-0-	91	1	946	3	N	-0-					65
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	3	N	3					68
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2019 - P/A 06/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	262	1	1883	3	N	21					120
							23	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	232	1	1791	3	N	10					130
							11	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	255	1	1793	3	N	20					150
							22	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1888	3	N	19					169
							21	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	257	1	1940	3	N	8	142	1			35
							9	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	260	1	1933	3	N	12					47
							13	9									
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	280	1	1916	3	N	13					60
							14	9									
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	266	1	1811	3	N	9					69
							10	9									
09	2220	N	1947	-0-	-273	-0-	250	1	1690	3	N	6					75
							7	9									
10	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	225	1	1552	3	N	7					82
							8	9									
11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	237	1	1709	3	N	15					97
							17	9									
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	255	1	1740	3	N	17					114
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	N	2					37
							2	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	3	N	-0-					37
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	191	1	262	3	N	-0-					37
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	202	1	323	3	N	2					39
							2	9									
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	186	1	321	3	N	-0-					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	3	N	-0-					39
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	163	1	334	3	N	-0-					39
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	3	N	-0-					39
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	231	1	387	3	N	-0-					39
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	206	1	483	3	N	-0-					39
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	169	1	381	3	N	-0-					39
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	157	1	308	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	657	1	1422	3	N	12					126
							13	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	548	1	1350	3	N	10					136
							11	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	615	1	844	3	N	13					149
							14	9									
04	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	577	1	921	3	N	13					162
							14	9									
05	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	620	1	1070	3	N	12					174
							13	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	633	1	1440	3	N	12					186
							13	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	643	1	1314	3	N	13					199
							14	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	625	1	1319	3	N	18	182	1			35
							20	9									
09	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	548	1	918	3	N	-0-					35
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	599	1	1404	3	N	10					45
							11	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	611	1	1378	3	N	12					57
							13	9									
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	649	1	1274	3	N	13					70
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	212	1	1525	3	N	-0-			3
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	213	1	1651	3	N	12			15
							13	9							
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	209	1	1472	3	N	-0-			15
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	221	1	1652	3	N	-0-			15
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	224	1	1693	3	N	-0-			15
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	198	1	1467	3	N	-0-			15
07	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	178	1	1216	3	N	-0-			15
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	202	1	1372	3	N	-0-			15
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	-0-			15
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	267	1	1846	3	N	-0-			15
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	244	1	1753	3	N	-0-			15
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	231	1	1578	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	331	1	2380	3	N	-0-			-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	283	1	2187	3	N	-0-			-0-
03	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	342	1	2411	3	N	-0-			-0-
04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	307	1	2297	3	N	-0-			-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	325	1	2450	3	N	-0-			-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	322	1	2389	3	N	3			3
							3	9							
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	348	1	2377	3	N	10			13
							11	9							
08	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	338	1	2298	3	N	7			20
							8	9							
09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	313	1	2120	3	N	8			28
							9	9							
10	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	314	1	2164	3	N	7			35
							8	9							
11	2700	X	2463	-0-	-237	-0-	299	1	2153	3	N	10			45
							11	9							
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	320	1	2184	3	N	10			55
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

01	2635	N	1714	-0-	-921	-0-	245	1	1451	2	Y	16	11	8						65
							18	9												
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	342	1	1777	2	Y	14	8	8						71
							15	9												
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	287	1	1645	2	Y	30	13	8						88
							33	9												
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	358	1	1837	2	Y	30	62	1	9	8				47
							33	9												
05	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	346	1	1659	2	Y	21	5	8						63
							23	9												
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	543	1	2028	2	Y	9	3	8						69
							10	9												
07	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	397	1	1628	2	Y	17	4	8						82
							19	9												
08	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	229	1	1250	2	Y	17	5	8						94
							19	9												
09	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	362	1	2100	2	Y	26	6	8						114
							29	9												
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	412	1	2475	2	Y	18	77	1	10	8				45
							20	9												
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	415	1	1617	2	Y	24	8	8						61
							26	9												
12	2573	N	1423	-0-	-1150	-0-	67	1	1327	2	Y	26	5	8						82
							29	9												

TOTAL GAS PROD: 25,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6876	-0-	-2176	-0-	111	1	6765	2	Y	-0-					94
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	147	1	8819	2	Y	1					95
							1	9									
03	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	220	1	11836	2	Y	5	1	8			99
							6	9									
04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	221	1	12795	2	Y	-0-					99
05	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	225	1	13443	2	Y	-0-					99
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	222	1	14122	2	Y	16	96	1			19
							18	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	238	1	14363	2	Y	18					37
							20	9									
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	245	1	14584	2	Y	11					48
							12	9									
09	13950	X	13597	-0-	-353	-0-	228	1	13367	2	Y	2					50
							2	9									
10	14415	X	11733	-0-	-2682	-0-	214	1	11516	2	Y	3					53
							3	9									
11	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	908	1	17271	2	Y	7	45	1			15
							8	9									
*12	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	791	1	15663	2	Y	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 158,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	225	1	13703	2	Y	-0-					26
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	126	1	7516	2	Y	-0-					26
03	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	107	1	5761	2	Y	-0-					26
04	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	99	1	5748	2	Y	-0-					26
05	6975	X	6044	-0-	-931	-0-	99	1	5945	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	96	1	6131	2	Y	-0-	22	1			4
07	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	104	1	6278	2	Y	-0-					4
08	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	98	1	5823	2	Y	-0-					4
09	6240	X	5597	-0-	-643	-0-	94	1	5503	2	Y	-0-					4
*10	6448	X	4834	-0-	-1614	-0-	88	1	4746	2	Y	-0-					4
*11	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	290	1	5511	2	Y	-0-	1	1			3
12	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	240	1	4758	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 79,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	62	1	3763	2	Y	2	2	8			155
							2	9									
02	4732	X	4201	-0-	-531	-0-	69	1	4131	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
03	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	89	1	4768	2	Y	7	3	8			159
							8	9									
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	89	1	5137	2	Y	-0-					159
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4682	2	Y	1					160
							1	9									
06	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	66	1	4223	2	Y	-0-	154	1			6
07	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	75	1	4533	2	Y	-0-					6
08	5394	X	4365	-0-	-1029	-0-	72	1	4293	2	Y	-0-					6
09	5220	X	3524	-0-	-1696	-0-	59	1	3465	2	Y	-0-					6
10	4774	X	2931	-0-	-1843	-0-	53	1	2877	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
11	4470	X	3483	-0-	-987	-0-	174	1	3309	2	Y	-0-	5	1			1
12	4619	X	2868	-0-	-1751	-0-	138	1	2730	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					20
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					20
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20					40
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					48
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					58
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	2	3	9	N	3					61
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	285	2	3	9	N	3					64
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32	31	1			65
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					68
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2059	2	22	9	N	20					150

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	N	30					201
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19					220
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					233
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	21					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	244	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					76

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5283	2	31	9	N	28					102
02	4956	X	4242	-0-	-714	-0-	4242	2			N	-0-					102
03	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5001	2	123	9	N	112	182	1			32
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	4870	2	64	9	N	58					90
05	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	4917	2	58	9	N	53					143
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4742	2	85	9	N	77	160	1			60
07	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3853	2	83	9	N	75					135
08	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4650	2	41	9	N	37	135	1			37
09	4920	X	4318	-0-	-602	-0-	4312	2	6	9	N	5					42
10	4991	X	4457	-0-	-534	-0-	4439	2	18	9	N	16					58
11	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	4194	2	13	9	N	12					70
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4340	2	108	9	N	98	101	1			67

TOTAL GAS PROD: 55,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					27
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					114
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	N	39	81	1			72
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					115
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19					134
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	2	39	9	N	35					169
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					170
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					170
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	2	12	9	N	11					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					125
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					17
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					25
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					26
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					25
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					28
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					28
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					236
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					236
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	164	1			72
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					72
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					72
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3					75
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	N	6					81
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	N	8					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					190
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					190
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					190
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					190
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					190
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

01	217 N	126	-0-	-91	-0-	37	1	89	2	N	-0-					127
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	6	1	51	2	N	2					129
						2	9									
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	N	48					177
						53	9									
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	9					186
						10	9									
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					186
06	510 N	63	-0-	-447	-0-	8	1	55	2	N	-0-					186
07	496 N	191	-0-	-305	-0-	22	1	169	2	N	-0-					186
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					186
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					186
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					187
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					187
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	260	1	1084	2	N	22					169
							24	9									
02	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	270	1	1184	2	N	25					194
							28	9									
03	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	280	1	1436	2	N	11					205
							12	9									
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	-0-					205
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	N	-0-					205
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	N	24					229
							26	9									
07	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	250	1	1453	2	N	10	176	1			63
							11	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	310	1	2011	2	N	7					70
							8	9									
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	300	1	1733	2	N	8					78
							9	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1711	2	N	4					82
							4	9									
11	2250	N	938	-0-	-1312	-0-	240	1	692	2	N	5					87
							6	9									
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	300	1	1687	2	N	7					94
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16					154
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8					162
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	N	14	172	1			4
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	464	2	7	9	N	6					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					17
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					17
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					17
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					17
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					17
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					17
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	N	14					75
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	N	6					81
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	154	2	17	9	N	15					96
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	158	2	2	9	N	2					98
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	N	27					125
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25					150
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5					155
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					168
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					185
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	178	1			8
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	289	2	30	9	N	27					35
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	272	2	29	9	N	26	55	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	N	19					45
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	N	28					73
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	2	33	9	N	30					103
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					125
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27					152
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	927	2	11	9	N	10					162
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					172
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	162	1			15
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					28
10	1085	N	729	-0-	-356	-0-	716	2	13	9	N	12					40
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					53
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					68

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

01	SWR 10	403	-0-	403	82795	13	1	390	2	N	-0-	30	1			-0-
02	SWR 10	393	-0-	393	83188	11	1	367	2	N	14	14	1			-0-
						15	9									
03	SWR 10	391	-0-	391	83579	6	1	365	2	N	18	18	1			-0-
						20	9									
04	SWR 10	348	-0-	348	83927	7	1	323	2	N	16	16	1			-0-
						18	9									
05	SWR 10	357	-0-	357	84284	9	1	330	2	N	16	16	1			-0-
						18	9									
06	SWR 10	353	-0-	353	84637	9	1	334	2	N	9					9
						10	9									
07	SWR 10	277	-0-	277	84914	6	1	258	2	N	12	15	1			6
						13	9									
08	SWR 10	266	-0-	266	85180	14	1	241	2	N	10	16	1			-0-
						11	9									
09	SWR 10	269	-0-	269	85449	17	1	242	2	N	9	9	1			-0-
						10	9									
10	SWR 10	341	-0-	341	85790	7	1	316	2	N	16	16	1			-0-
						18	9									
11	SWR 10	332	-0-	332	86122	12	1	313	2	N	6	1	1			5
						7	9									
12	SWR 10	340	-0-	340	86462	10	1	313	2	N	15	17	1			3
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	161	-0-	161	41514	5	1 2 9	154	2	N	2	9	1			-0-
02	SWR 10	139	-0-	139	41653	4	1 7 9	128	2	N	6	6	1			-0-
03	SWR 10	134	-0-	134	41787	2	1 4 9	128	2	N	4	4	1			-0-
04	SWR 10	134	-0-	134	41921	3	1 6 9	125	2	N	5	5	1			-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	42052	3	1 6 9	122	2	N	5	5	1			-0-
06	SWR 10	128	-0-	128	42180	3	1 3 9	122	2	N	3					3
07	SWR 10	130	-0-	130	42310	3	1 4 9	123	2	N	4	5	1			2
08	SWR 10	77	-0-	77	42387	4	1 3 9	70	2	N	3	5	1			-0-
09	SWR 10	68	-0-	68	42455	4	1 2 9	62	2	N	2	2	1			-0-
10	SWR 10	72	-0-	72	42527	1	1 4 9	67	2	N	4	4	1			-0-
11	SWR 10	89	-0-	89	42616	3	1 1 9	85	2	N	1					1
12	SWR 10	49	-0-	49	42665	1	1 4 9	44	2	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	204	-0-	204	29947	50 1	154 2	N	-0-			36
02	SWR 10	86	-0-	86	30033	19 1	67 2	N	-0-			36
03	SWR 10	4	-0-	4	30037	4 2		N	-0-			36
04	SWR 10	1	-0-	1	30038	1 2		N	-0-			36
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30038			N	-0-			36
06	SWR 10	126	-0-	126	30164	13 1	94 2	N	17	53 1		-0-
						19 9						
07	SWR 10	112	-0-	112	30276	11 1	101 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	70	-0-	70	30346	15 1	55 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	147	-0-	147	30493	58 1	86 2	N	3			3
						3 9						
10	SWR 10	61	-0-	61	30554	1 1	60 2	N	-0-			3
*11	SWR 10	162	-0-	162	30716	3 1	159 2	N	-0-			3
12	SWR 10	154	-0-	154	30870	3 1	151 2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2834			N	-0-			1
06	SWR 10	18	-0-	18	2852	2 1	16 2	N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			1
09	SWR 10	32	-0-	32	2884	13 1	19 2	N	-0-			1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884			N	-0-			1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884			N	-0-			1
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2884			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
03	SWR 10	29	-0-	29	3043	4 1	25 2	N	-0-			50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	6	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	5	5	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
08	SWR 10	4	-0-	4	2127	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	9	-0-	9	2136	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	19	-0-	19	2155	19	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	7	-0-	7	2162	7	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1342	-0-	1342	200570	330	1	1012	2	N	-0-					27
02	SWR 10	860	-0-	860	201430	193	1	667	2	N	-0-					27
03	SWR 10	807	-0-	807	202237	100	1	707	2	N	-0-					27
04	SWR 10	855	-0-	855	203092	118	1	737	2	N	-0-					27
05	SWR 10	941	-0-	941	204033	131	1	809	2	N	1					28
						1	9									
06	SWR 10	971	-0-	971	205004	109	1	785	2	N	70	52	1			46
						77	9									
07	SWR 10	873	-0-	873	205877	88	1	771	2	N	13					59
						14	9									
08	SWR 10	1025	-0-	1025	206902	220	1	805	2	N	-0-					59
09	SWR 10	914	-0-	914	207816	357	1	536	2	N	19	1	1			77
						21	9									
10	SWR 10	245	-0-	245	208061	5	1	237	2	N	3	48	1			32
						3	9									
11	SWR 10	490	-0-	490	208551	9	1	481	2	N	-0-					32
12	SWR 10	515	-0-	515	209066	9	1	505	2	N	1	1	1			32
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	1	1	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
05	SWR 10	3	-0-	3	2163	2	2	1	9	N	1					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2163					N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	2164	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	1	1	1			-0-
10	SWR 10	4	-0-	4	2168	4	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	8	-0-	8	2176	8	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					4
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	3	7	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	2	1	1			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	1					2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	44	-0-	44	122318	10	1	34	2	N	-0-			6
02	SWR 10	29	-0-	29	122347	6	1	23	2	N	-0-			6
03	SWR 10	101	-0-	101	122448	12	1	89	2	N	-0-			6
04	SWR 10	78	-0-	78	122526	11	1	67	2	N	-0-			6
05	SWR 10	31	-0-	31	122557	4	1	27	2	N	-0-			6
06	SWR 10	170	-0-	170	122727	21	1	149	2	N	-0-			6
07	SWR 10	129	-0-	129	122856	13	1	116	2	N	-0-			6
08	SWR 10	139	-0-	139	122995	30	1	109	2	N	-0-			6
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-			6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-			6
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-			6
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	695	2	N	21	1	1			285
							23	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	590	2	N	16					301
							18	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	54	93	1			262
							59	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	658	2	N	9					271
							10	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	95	1	621	2	N	27	3	1			295
							30	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	-0-					295
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					295
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	191	1	644	2	N	-0-	1	1			294
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	580	2	N	10	40	1			264
							11	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	42	50	1			256
							46	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	4	1	1			259
							4	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	77	1	473	2	N	2	1	1			260
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	27	1	1438	2	N	208	180	1	5	8	23
							229	9									
02	1512	N	1230	-0-	-282	-0-	21	1	1209	2	N	-0-					23
03	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	11	1	1031	2	N	-0-	2	1			21
04	1650	N	951	-0-	-699	-0-	15	1	936	2	N	-0-					21
05	1364	N	961	-0-	-403	-0-	17	1	944	2	N	-0-	3	1			18
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	15	1	860	2	N	-0-	1	1			17
07	992	N	482	-0-	-510	-0-	6	1	476	2	N	-0-	1	1			16
08	961	N	380	-0-	-581	-0-	8	1	280	2	N	84	88	1			12
							92	9									
09	870	N	193	-0-	-677	-0-	6	1	187	2	N	-0-					12
10	496	N	132	-0-	-364	-0-	3	1	129	2	N	-0-					12
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	3	1	163	2	N	-0-					12
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	2	1	128	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	1084	1	7677	2	Y	9	81	1			-0-
							10	9									
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	945	1	6501	2	Y	-0-					-0-
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	595	1	7867	2	Y	80	45	1			35
							88	9									
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	820	1	8019	2	Y	116					151
							128	9									
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1214	1	7977	2	Y	42	146	1			47
							46	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1225	1	7542	2	Y	58					105
							64	9									
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	983	1	7626	2	Y	10	67	1			48
							11	9									
08	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	2170	1	7305	2	Y	61	11	1			98
							67	9									
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2078	1	6914	2	Y	66	152	1			12
							73	9									
10	8122	X	7003	-0-	-1119	-0-	148	1	6800	2	Y	50	36	1			26
							55	9									
11	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	1050	1	6638	2	Y	49	30	1			45
							54	9									
12	8122	X	5172	-0-	-2950	-0-	713	1	4412	2	Y	43	42	1			46
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 98,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	394	-0-	-474	-0-	49	1	345	2	Y	-0-	37	1			54
02	784	X	103	-0-	-681	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					54
03	775	X	139	-0-	-636	-0-	6	1	75	2	Y	53	60	1			47
							58	9									
04	750	X	148	-0-	-602	-0-	6	1	56	2	Y	78					125
							86	9									
05	651	X	83	-0-	-568	-0-	8	1	56	2	Y	17	107	1			35
							19	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	39					74
							43	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	4	45	1			33
							4	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	Y	9					42
							10	9									
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	Y	27	2	1			67
							30	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	4	1	175	2	Y	34	58	1			43
							37	9									
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	146	2	Y	14	1	1			56
							15	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	83	2	Y	22	37	1			41
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	65	1	459	2	N	-0-					94
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	54	1	372	2	N	-0-					94
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	463	2	N	-0-	1	1			93
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	46	1	452	2	N	-0-					93
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	33	2	1			124
							36	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70	1	429	2	N	105					229
							116	9									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	52	1	406	2	N	-0-					229
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	118	1	396	2	N	-0-	1	1			228
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	93	1	310	2	N	17	152	1			93
							19	9									
10	465	N	171	-0-	-294	-0-	4	1	167	2	N	-0-					93
*11	510	N	298	-0-	-212	-0-	41	1	256	2	N	1	1	1			93
							1	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	48	1	294	2	N	1	1	1			93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					119
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					119
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					119
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					119
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	15					134
							17	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					134
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					134
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					134
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					134
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					134
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					134
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	6796	-0-	-8704	-0-	115	1	6123	2	N	507	507	1			-0-
							558	9									
02	14000	X	6102	-0-	-7898	-0-	94	1	5525	2	N	439	434	1			5
							483	9									
03	15500	X	6650	-0-	-8850	-0-	66	1	6014	2	N	518	523	1			-0-
							570	9									
04	15000	X	6194	-0-	-8806	-0-	92	1	5659	2	N	403	349	1			54
							443	9									
05	6851	X	5583	-0-	-1268	-0-	94	1	5296	2	N	175	178	1			51
							193	9									
06	6570	X	3220	-0-	-3350	-0-	49	1	2874	2	N	270	174	1	3	8	144
							297	9									
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	58	202	1			-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	110					110
09	6180	X	1402	-0-	-4778	-0-	41	1	1186	2	N	159	171	1			98
							175	9									
10	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	53	1	2434	2	N	160	170	1			88
							176	9									
11	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	39	1	2100	2	N	154	174	1			68
							169	9									
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	39	1	2276	2	N	194	173	1			89
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 43,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	1	8			179
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			3
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					55
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5					60
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	150	2	6	9	N	5					65
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					68
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	N	7					75
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					75
09	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					75
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	78	2	6	9	N	5					80
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					115
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					115
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			115
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	N	36	114	1			37
05	2418	N	2032	-0-	-386	-0-	2007	2	25	9	N	23	2	8			58
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	N	7	2	8			63
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2326	2	37	9	N	34					97
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					97
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	2	17	9	N	15					112
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2957	2	41	9	N	37					149
11	2340	N	1767	-0-	-573	-0-	1720	2	47	9	N	43	129	1			63
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 26,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3789	2	76	9	N	69					169
02	2716	X	2491	-0-	-225	-0-	2449	2	42	9	N	38	180	1			27
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4344	2	50	9	N	45					72
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3679	2	61	9	N	55					127
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3971	2	46	9	N	42					169
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4225	2	58	9	N	53					222
07	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2943	2	30	9	N	27	172	1			77
08	3007	X	542	-0-	-2465	-0-	532	2	10	9	N	9					86
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3714	2	15	9	N	14					100
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3406	2	21	9	N	19					119
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3723	2	73	9	N	66					185
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	36	175	1			46

TOTAL GAS PROD: 37,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3347	2	90	9	N	82					128
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2874	2	90	9	N	82	182	1			28
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2977	2	67	9	N	61					89
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3488	2	120	9	N	109					198
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3018	2	64	9	N	58	179	1			77
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3047	2	52	9	N	47					124
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	175	1			18
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	2	99	9	N	90					108
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	N	34					142
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2966	2	62	9	N	56					198
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2857	2	28	9	N	25	182	1			41
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3097	2	67	9	N	61					102

TOTAL GAS PROD: 37,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196	1	609	2	N	102					257
							112	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	196	1	855	2	N	100					357
							110	9									
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	195	1	630	2	N	99	175	1			281
							109	9									
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	196	1	418	2	N	77	172	1			186
							85	9									
05	1271	N	695	-0-	-576	-0-	193	1	411	2	N	83					269
							91	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	197	1	1018	2	N	86	167	1			188
							95	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	195	1	992	2	N	83					271
							91	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	199	1	742	2	N	88	168	1			191
							97	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	198	1	1109	2	N	82	165	1			108
							90	9									
10	1271	N	826	-0-	-445	-0-	186	1	628	2	N	11					119
							12	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	194	1	646	2	N	132					251
							145	9									
12	1395	N	696	-0-	-699	-0-	190	1	459	2	N	43					294
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					127
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	2			N	-0-					127
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					127
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					127
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					127
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					127
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					127
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					127
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					127
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					127
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					127
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
02	304	X	23	-0-	-281	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
03	496	X	20	-0-	-476	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
04	480	X	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	549	-0-	549	26274	508	2	41	9	N	37	37	1			-0-
02	SWR	10	394	-0-	394	26668	394	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	334	-0-	334	27002	334	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	236	-0-	236	27238	233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	SWR	10	359	-0-	359	27597	353	2	6	9	N	5					5
06	SWR	10	291	-0-	291	27888	291	2			N	-0-					5
07	SWR	10	94	-0-	94	27982	94	2			N	-0-					5
08	SWR	10	9	-0-	9	27991	9	2			N	-0-					5
09	SWR	10	68	-0-	68	28059	2	2	66	9	N	60	65	1			-0-
10	SWR	10	70	-0-	70	28129	4	2	66	9	N	60					60
*11	SWR	10	6	-0-	6	28135	6	2			N	-0-					60
12	SWR	10	6	-0-	6	28141	6	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

RICE GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	39	-0-	39	2978	39	2			N	-0-					2
02	SWR	10	30	-0-	30	3008	30	2			N	-0-					2
03	SWR	10	26	-0-	26	3034	26	2			N	-0-					2
04	SWR	10	15	-0-	15	3049	13	2	2	9	N	2					4
05	SWR	10	9	-0-	9	3058	9	2			N	-0-					4
06	SWR	10	7	-0-	7	3065	7	2			N	-0-					4
07	SWR	10	19	-0-	19	3084	19	2			N	-0-					4
08	SWR	10	22	-0-	22	3106	22	2			N	-0-					4
09	SWR	10	5	-0-	5	3111	5	2			N	-0-					4
10	SWR	10	9	-0-	9	3120	9	2			N	-0-	2	1			2
*11	SWR	10	13	-0-	13	3133	13	2			N	-0-					2
12	SWR	10	13	-0-	13	3146	13	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	63	-0-	63	1138	59	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	SWR	10	46	-0-	46	1184	46	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	39	-0-	39	1223	39	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	43	-0-	43	1266	43	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
08	SWR	10	1	-0-	1	1267	1	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	1	-0-	1	1268	1	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1	-0-	1	1269	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	35	-0-	35	1821	35	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	27	-0-	27	1848	27	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	23	-0-	23	1871	23	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	26	-0-	26	1897	26	2			N	-0-					-0-
*05	SWR	10	39	-0-	39	1936	10	2	29	9	N	26	26	1			-0-
06	SWR	10	37	-0-	37	1973	8	2	29	9	N	26					52
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1973					N	26					78
08	SWR	10	3	-0-	3	1976	3	2			N	-0-					78
09	SWR	10	1	-0-	1	1977	1	2			N	-0-					78
10	SWR	10	1	-0-	1	1978	1	2			N	-0-	22	1			56
*11	SWR	10	2	-0-	2	1980	2	2			N	-0-					56
12	SWR	10	2	-0-	2	1982	2	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	57	-0-	57	1373	20	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	SWR	10	15	-0-	15	1388	15	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	13	-0-	13	1401	13	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	14	-0-	14	1415	14	2			N	-0-					-0-
*05	SWR	10	39	-0-	39	1454	27	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	SWR	10	34	-0-	34	1488	22	2	12	9	N	11					22
07	SWR	10	20	-0-	20	1508	8	2	12	9	N	11					33
08	SWR	10	6	-0-	6	1514	6	2			N	-0-					33
09	SWR	10	1	-0-	1	1515	1	2			N	-0-	1	1			32
10	SWR	10	3	-0-	3	1518	3	2			N	-0-					32
*11	SWR	10	4	-0-	4	1522	4	2			N	-0-					32
12	SWR	10	4	-0-	4	1526	4	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	592	-0-	592	14876	98	1	457	2	N	34	34	1			8
							37	9									
02	SWR	10	453	-0-	453	15329	98	1	355	2	N	-0-					8
03	SWR	10	399	-0-	399	15728	98	1	301	2	N	-0-					8
04	SWR	10	174	-0-	174	15902	98	1	76	2	N	-0-					8
*05	SWR	10	311	-0-	311	16213	98	1	210	2	N	3	11	1			-0-
							3	9									
06	SWR	10	274	-0-	274	16487	98	1	173	2	N	3					14
							3	9									
07	SWR	10	92	-0-	92	16579	89	2	3	9	N	3					17
08	SWR	10	307	-0-	307	16886	98	1	209	2	N	-0-					17
09	SWR	10	82	-0-	82	16968	46	2	36	9	N	33	50	1			-0-
10	SWR	10	125	-0-	125	17093	89	2	36	9	N	33					33
*11	SWR	10	226	-0-	226	17319	98	1	128	2	N	-0-					33
12	SWR	10	226	-0-	226	17545	98	1	128	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	180	-0-	180	3213	180	2			N	-0-					8
02	SWR	10	140	-0-	140	3353	140	2			N	-0-					8
03	SWR	10	118	-0-	118	3471	118	2			N	-0-					8
04	SWR	10	62	-0-	62	3533	61	2	1	9	N	1	1	8			8
05	SWR	10	24	-0-	24	3557	21	2	3	9	N	3					11
06	SWR	10	18	-0-	18	3575	18	2			N	-0-					11
07	SWR	10	17	-0-	17	3592	17	2			N	-0-					11
08	SWR	10	87	-0-	87	3679	87	2			N	-0-					11
09	SWR	10	30	-0-	30	3709	19	2	11	9	N	10	21	1			-0-
10	SWR	10	48	-0-	48	3757	37	2	11	9	N	10					10
*11	SWR	10	54	-0-	54	3811	54	2			N	-0-					10
12	SWR	10	54	-0-	54	3865	54	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	42	-0-	42	1069	42	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	1119	50	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	49	-0-	49	1168	49	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5	1173	5	1			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	43	-0-	43	1216	43	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	1255	39	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	18	-0-	18	1273	18	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	1293	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	1308	15	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1308					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1308					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	45	-0-	45	1051	39	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	SWR	10	30	-0-	30	1081	30	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	39	-0-	39	1120	2	1	26	2	N	10	9	1			1
							11	9									
04	SWR	10	21	-0-	21	1141	2	1	19	2	N	-0-					1
05	SWR	10	37	-0-	37	1178	37	2			N	-0-					1
06	SWR	10	31	-0-	31	1209	31	2			N	-0-					1
07	SWR	10	39	-0-	39	1248	39	2			N	-0-					1
08	SWR	10	177	-0-	177	1425	2	1	175	2	N	-0-					1
09	SWR	10	39	-0-	39	1464	39	2			N	-0-					1
10	SWR	10	102	-0-	102	1566	74	2	28	9	N	25	17	1			9
*11	SWR	10	110	-0-	110	1676	2	1	108	2	N	-0-					9
12	SWR	10	110	-0-	110	1786	2	1	108	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					18
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					32
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					32
04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					32
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					32
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					32
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					32
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					32
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					32
10	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					32
11	600	N	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-					32
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	778	2	153	9	N	139	153	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
07	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4	1	45	2		Y	-0-					47
08	14B2 EXT	93	-0-	93	142	8	1	85	2		Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142						Y	-0-					47
10	176 X	34	-0-	-142	-0-	3	1	31	2		Y	-0-					47
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					76
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					76
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					76
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					76
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					76
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					76
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					76
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					76
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					76
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					76
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					76
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	62	X	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					35
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					35
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					35
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					35
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					35
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

01	11594 X	8466	-0-	-3128	-0-	679 1 78 9	7709 2	N	71	165 1 1 8		20
02	10472 X	5821	-0-	-4651	-0-	396 1 66 9	5359 2	N	60			80
03	10912 X	5824	-0-	-5088	-0-	462 1 1 9	5361 2	N	1	1 8		80
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2346	-0-	-630	-0-	190	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2688 X	1510	-0-	-1178	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2108	-0-	-868	-0-	167	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	204	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2764	-0-	-212	-0-	223	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	191	1	2187	2	Y	-0-					-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	265	1	2930	2	Y	-0-					-0-
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	264	1	2835	2	Y	-0-					-0-
09	2670 X	2578	-0-	-92	-0-	169	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	250	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	249	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	234	1	2265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13945	-0-	13945	78250	1075	1	12209	2	N	601	532	1			196
							661	9									
02	0		10529	-0-	10529	88779	697	1	9421	2	N	374	504	1			66
							411	9									
03	0		8468	-0-	8468	97247	637	1	7381	2	N	409	326	1			149
							450	9									
04	0		8814	-0-	8814	106061	670	1	7805	2	N	308	337	1			120
							339	9									
05	118351	X	12290	-0-	-106061	-0-	964	1	10994	2	N	302	355	1			67
							332	9									
06	61590	X	9072	-0-	-52518	-0-	707	1	8079	2	N	260	164	1			163
							286	9									
07	63643	X	7919	-0-	-55724	-0-	634	1	7017	2	N	244	362	1			45
							268	9									
08	63643	X	6393	-0-	-57250	-0-	532	1	5709	2	N	138					183
							152	9									
09	61590	X	5151	-0-	-56439	-0-	327	1	4669	2	N	141	183	1			141
							155	9									
10	12276	X	5981	-0-	-6295	-0-	509	1	5308	2	N	149	173	1			117
							164	9									
11	9060	X	4761	-0-	-4299	-0-	417	1	4194	2	N	136	178	1			75
							150	9									
12	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	513	1	4954	2	N	131	170	1			36
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 98,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,193

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1728	2	30	9	N	27					43
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					55
03	1085	N	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					55
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	723	2			N	-0-					55
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	122	2			N	-0-					55
06	750	N	395	-0-	-355	-0-	389	2	6	9	N	5					60
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9					69
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1457	N	891	-0-	-566	-0-	891	2			N	-0-					69
11	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	2			N	-0-					69
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	143	1	1503	2	N	37	127	1			34
							41	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	33					67
							36	9									
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	87	1	1449	2	N	38					105
							42	9									
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	85	1	1371	2	N	36					141
							40	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	2	N	32	156	1			17
							35	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	75	1	1365	2	N	34					51
							37	9									
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	74	1	1346	2	N	34					85
							37	9									
08	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	69	1	1240	2	N	30					115
							33	9									
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	77	1	1300	2	N	18	120	1			13
							20	9									
10	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	62	1	1030	2	N	21					34
							23	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	40					74
							44	9									
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	60	1	1183	2	N	18					92
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4062	-0-		-154	-0-	348	1	3668	2	Y	42					131
								46	9									
02	3696	X	3468	-0-		-228	-0-	192	1	3244	2	Y	29	139	1	1	8	20
								32	9									
03	4092	X	3996	-0-		-96	-0-	224	1	3731	2	Y	37					57
								41	9									
04	3960	X	3854	-0-		-106	-0-	222	1	3593	2	Y	35					92
								39	9									
05	4092	X	3912	-0-		-180	-0-	230	1	3643	2	Y	35					127
								39	9									
06	3960	X	2331	-0-		-1629	-0-	120	1	2190	2	Y	19					146
								21	9									
07	3999	X	3236	-0-		-763	-0-	167	1	3046	2	Y	21					167
								23	9									
08	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	233	1	4166	2	Y	23					190
								25	9									
09	3840	X	2926	-0-		-914	-0-	162	1	2749	2	Y	14	168	1			36
								15	9									
10	3906	X	1230	-0-		-2676	-0-	70	1	1149	2	Y	10					46
								11	9									
11	3990	X	2833	-0-		-1157	-0-	141	1	2680	2	Y	11					57
								12	9									
12	4123	X	3369	-0-		-754	-0-	161	1	3187	2	Y	19					76
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	948	2	N	8	49	1			71
							9	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	17					88
							19	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	9					97
							10	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	-0-					97
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	N	1					98
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	N	6					104
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	925	2	N	2					106
							2	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	12					118
							13	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	N	3	53	1			68
							3	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	8					76
							9	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	6					82
							7	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

01	2635	N	31	-0-	-2604	-0-	3	1	28	2	N	-0-					61
02	2100	N	2	-0-	-2098	-0-	2	2			N	-0-					61
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					61
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					61
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					38
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					38
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	67	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	80	38	1	1	8	81
							88	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	35					116
							39	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	20					136
							22	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	70	115	1			91
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	797	-0-	-660	-0-	13	1	780	2	Y	4					45
							4	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	Y	6	46	1			5
							7	9									
03	868	N	689	-0-	-179	-0-	13	1	673	2	Y	3					8
							3	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1070	2	Y	12					20
							13	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1105	2	Y	26	21	1			25
							29	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	32	1	2009	2	Y	20	3	8			42
							22	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	20	1	1199	2	Y	30	3	8			69
							33	9									
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	16	1	951	2	Y	37	7	8			99
							41	9									
09	3000	N	3373	-0-	373	373	56	1	3260	2	Y	52	74	1	9	8	68
							57	9									
10	3100	N	2947	-0-	-153	220	53	1	2826	2	Y	62	16	8			114
							68	9									
11	1874	N	1654	-0-	-220	-0-	81	1	1540	2	Y	30	105	1	9	8	30
							33	9									
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2674	2	Y	92	24	8			98
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-		89	1	939	2	N	18	15	8			40
								20	9									
02	952	N	792	-0-	-160	-0-		44	1	738	2	N	9	26	1	6	8	17
								10	9									
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-		56	1	929	2	N	11	8	8			20
								12	9									
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-		48	1	771	2	N	10	7	8			23
								11	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-		54	1	855	2	N	7	4	8			26
								8	9									
06	960	N	792	-0-	-168	-0-		41	1	745	2	N	5	23	1	3	8	5
								6	9									
07	868	N	823	-0-	-45	-0-		42	1	773	2	N	7	2	8			10
								8	9									
08	930	N	702	-0-	-228	-0-		37	1	662	2	N	3	2	8			11
								3	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-		44	1	751	2	N	5	3	8			13
								6	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-		49	1	800	2	N	8	5	8			16
								9	9									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-		37	1	700	2	N	11	4	8			23
								12	9									
12	837	N	782	-0-	-55	-0-		37	1	735	2	N	9	6	8			26
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	157 125	1 9	1658	2	N	114	130	1	10	8	145
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	90 114	1 9	1511	2	N	104	123	1	6	8	120
03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	98 147	1 9	1637	2	N	134	128	1	9	8	117
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	97 121	1 9	1571	2	N	110	125	1	7	8	95
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	99 127	1 9	1567	2	N	115	126	1	4	8	80
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	83 133	1 9	1518	2	N	121	127	1	4	8	70
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	82 141	1 9	1486	2	N	128	3	8			195
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	78 145	1 9	1389	2	N	132	138	1	2	8	187
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	77 128	1 9	1297	2	N	116	144	1	3	8	156
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	96 174	1 9	1578	2	N	158	149	1	5	8	160
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	81 143	1 9	1534	2	N	130	150	1	6	8	134
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77 180	1 9	1531	2	N	164	132	1	8	8	158

TOTAL GAS PROD: 21,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3603	-0-	-1853	-0-	311 18	1 9	3274	2	N	16	6	8			182
02	4620	X	2896	-0-	-1724	-0-	161 18	1 9	2717	2	N	16	4	8			194
03	4588	X	3146	-0-	-1442	-0-	176 37	1 9	2933	2	N	34	4	8			224
04	3960	X	2750	-0-	-1210	-0-	159 18	1 9	2573	2	N	16	179	1	3	8	58
05	4061	X	2614	-0-	-1447	-0-	155 13	1 9	2446	2	N	12	2	8			68
06	3510	X	2317	-0-	-1193	-0-	120 14	1 9	2183	2	N	13	1	8			80
07	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	122 9	1 9	2228	2	N	8	1	8			87
08	3131	X	2208	-0-	-923	-0-	116 12	1 9	2080	2	N	11	1	8			97
09	2760	X	2224	-0-	-536	-0-	123 12	1 9	2089	2	N	11	1	8			107
10	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	123 24	1 9	2029	2	N	22	98	1	3	8	28
11	2310	X	1921	-0-	-389	-0-	95 23	1 9	1803	2	N	21	2	8			47
12	2356	X	1628	-0-	-728	-0-	78 4	1 9	1546	2	N	4	3	8			48

TOTAL GAS PROD: 29,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	234	-0-	-2649	-0-	20	1	207	2	N	6	1	8			177
							7	9									
02	2296	X	1489	-0-	-807	-0-	82	1	1390	2	N	15					192
							17	9									
03	2356	X	1950	-0-	-406	-0-	109	1	1813	2	N	25					217
							28	9									
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	N	6					223
							7	9									
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	N	27	141	1			109
							30	9									
06	1890	X	1237	-0-	-653	-0-	61	1	1115	2	N	55					164
							61	9									
07	1953	X	1873	-0-	-80	-0-	96	1	1741	2	N	33	146	1			51
							36	9									
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	104	1	1863	2	N	27					78
							30	9									
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1849	2	N	29					107
							32	9									
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	N	21	74	1	1	8	53
							23	9									
11	1920	X	1690	-0-	-230	-0-	84	1	1599	2	N	6					59
							7	9									
12	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	78	1	1537	2	N	19					78
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-	82	1			23
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					23
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					23
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	57	16	1	7	8	57
							63	9									
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	N	176	80	1	23	8	130
							194	9									
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	180	1	3283	2	N	180	147	1	13	8	150
							198	9									
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	268	1	4876	2	N	184	141	1	8	8	185
							202	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	206	1	3681	2	N	163	134	1	7	8	207
							179	9									
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	254	1	4297	2	N	166	137	1	7	8	229
							183	9									
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	318	1	5239	2	N	189	133	1	16	8	269
							208	9									
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	261	1	4959	2	N	234	271	1	16	8	216
							257	9									
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	248	1	4919	2	N	150	279	1	21	8	66
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 36,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	724	-0-	-1322	-0-	62	1	650	2	Y	11	6	8			34
							12	9									
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	85	1	1426	2	Y	13	7	8			40
							14	9									
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	23	1	385	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	8	5	8			47
							9	9									
05	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	31	1	493	2	Y	4	2	8			49
							4	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	3	2	8			50
							3	9									
07	1054	N	315	-0-	-739	-0-	16	1	298	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-					50
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					50
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	46	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	584	1	2048	2	N	15					87
							17	9									
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	775	1	3205	2	N	13					100
							14	9									
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	781	1	3031	2	N	-0-					100
04	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	759	1	2046	2	N	-0-					100
05	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	747	1	2554	2	N	2					102
							2	9									
06	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	776	1	2824	2	N	41	116	1			27
							45	9									
07	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	810	1	2538	2	N	23					50
							25	9									
08	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	793	1	2869	2	N	-0-					50
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	652	1	4350	2	N	3					53
							3	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	N	10					63
							11	9									
11	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	491	1	2459	2	N	12					75
							13	9									
12	5177	X	2135	-0-	-3042	-0-	586	1	1549	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 42,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					67
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1439	2	51	9	N	46					106
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1215	2	32	9	N	29					135
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	2	42	9	N	38					173
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1386	2	19	9	N	17					190
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1460	2	57	9	N	52					242
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1429	2	32	9	N	29	181	1			90
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					108
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165	1	1549	2	N	23					131
							25	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1553	2	N	39	122	1			48
							43	9									
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1379	2	25	9	N	23					71
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					71
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1338	2	42	9	N	38					131

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					93
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					93
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					93
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					93
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					93
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					93
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					93
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					93
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					93
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					110
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					110
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					110
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					110
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					110
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					110
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					110
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					110
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					377
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	133	3	13	9	N	12					389
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					389
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					389
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					389
*06	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					389
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			238
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439		5539	-0-	-5900	-0-	5476	2	63	9	N	57	180	1			52
02	10332		3805	-0-	-6527	-0-	3781	2	24	9	N	22					74
03	11098	#	6467	-0-	-4631	-0-	6449	2	18	9	N	16					90
04	6326	R	6326	-0-	-0-	-0-	6302	2	24	9	N	22					112
05	10308	R	10308	-0-	-0-	-0-	10288	2	20	9	N	18	90	1			40
06	6737	R	6737	-0-	-0-	-0-	6701	2	36	9	N	33					73
07	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	59	1			14
08	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14
09	9990	#	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					14
10	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14
11	6750	#	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8		8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	293	1	3070	2	Y	-0-					22
02	3192	X	2901	-0-	-291	-0-	227	1	2674	2	Y	-0-					22
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	253	1	2874	2	Y	-0-					22
04	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	253	1	2813	2	Y	-0-					22
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	261	1	2864	2	Y	-0-					22
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	257	1	2838	2	Y	-0-					22
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	276	1	2954	2	Y	-0-					22
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	284	1	2942	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	276	1	2893	2	Y	17					40
							19	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	282	1	2970	2	Y	-0-					40
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	276	1	2885	2	Y	-0-					40
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	284	1	2940	2	Y	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					11
02	2688	N	2635	-0-	-53	-0-	206	1	2429	2	Y	-0-					11
03	2945	N	2781	-0-	-164	-0-	225	1	2556	2	Y	-0-					11
04	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	208	1	2314	2	Y	-0-					11
05	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	219	1	2407	2	Y	-0-					11
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	202	1	2229	2	Y	-0-					11
07	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	220	1	2346	2	Y	1					12
							1	9									
08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	220	1	2281	2	Y	-0-					12
09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	189	1	1981	2	Y	2					14
							2	9									
10	2573	N	2075	-0-	-498	-0-	180	1	1895	2	Y	-0-					14
11	2430	N	1930	-0-	-500	-0-	169	1	1761	2	Y	-0-					14
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	220	1	2284	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 29,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					4
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					4
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	Y	-0-					4
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					6
							2	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	2	Y	-0-					6
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	-0-					6
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					6
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	Y	-0-					6
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	79	1	835	2	Y	-0-					6
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	Y	13					19
							14	9									
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	78	1	804	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	201	1	2133	2	Y	-0-	12	1			1
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	1					2
							1	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	182	1	2076	2	Y	-0-					2
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	Y	-0-					2
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2032	2	Y	16					18
							18	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-	16	1			2
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1967	2	Y	8					10
							9	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	2	Y	1					11
							1	9									
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189	1	1986	2	Y	-0-					11
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	175	1	1827	2	Y	-0-					11
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	175	1	1818	2	Y	9					20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	52	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	317	1	3176	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3298	-0-	-6	-0-	254	1	2985	2	Y	54					57
							59	9									
03	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	238	1	2706	2	Y	3	57	1			3
							3	9									
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	290	1	3231	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	280	1	3092	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	271	1	2985	2	Y	87	1	8			89
							96	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	340	1	3634	2	Y	3	90	1			2
							3	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	306	1	3172	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	269	1	2821	2	Y	-0-					2
10	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	260	1	2733	2	Y	-0-					2
11	3270	X	1762	-0-	-1508	-0-	154	1	1608	2	Y	-0-					2
12	3379	X	2165	-0-	-1214	-0-	192	1	1972	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	199	1	2078	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2016	N	1904	-0-	-112	-0-	149	1	1755	2	Y	-0-					2
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	169	1	1919	2	Y	-0-					2
04	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-					2
05	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	138	1	1517	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	115	1	1273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	153	1	1633	2	Y	-0-					1
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1786	2	Y	3					4
							3	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	4					8
							4	9									
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	140	1	1473	2	Y	-0-					8
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	2	Y	-0-					8
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	178	1	1849	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					28
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	4			N	-0-					28
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	4			N	-0-					28
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-					28
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					28
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					28
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	4			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	150	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	1545	-0-	-1493 B	-0-	100 55	1 9	1390	2	N	50	192	1			154
02	2744	#	1654	-0-	-1090 B	-0-	100 44	1 9	1510	2	N	40					194
03	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	100 46	1 9	1504	2	N	42					236
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	100 47	1 9	1631	2	N	43					279
05	1829	N	1256	-0-	-573 B	-0-	100 31	1 9	1125	2	N	28	192	1			115
06	1590	N	1289	-0-	-301 B	-0-	80 26	1 9	1183	2	N	24					139
07	1829	N	491	-0-	-1338 B	-0-	50 18	1 9	423	2	N	16					155
08	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	50 193	1 9	760	2	N	175					330
09	1290	N	204	-0-	-1086 B	-0-	50 1	1 9	153	2	N	1	182	0			149
10	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	50	1	391	2	N	-0-					149
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	11					160
*12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	50 58	1 9	418	2	N	53					213

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					135
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1424	2	6	9	N	5					140
03	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1190	2	8	9	N	7					147
04	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	1256	2	3	9	N	3					150
05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					155
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1235	2	6	9	N	5					160
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					162
09	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1282	2	7	9	N	6					168
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4					172
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					175
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	N	7					182

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	N	8					118
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					132
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	N	7	1	8			138
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	2	11	9	N	10					148
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1197	2	10	9	N	9					157
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	2	6	9	N	5					162
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1284	2	9	9	N	8					170
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	7					177
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1282	2	9	9	N	8					185
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	2	8	9	N	7					192
11	1530	N	747	-0-	-783	-0-	741	2	6	9	N	5					197
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1026	2	11	9	N	10					207

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					212
02	1876	N	1492	-0-	-384	-0-	1492	2			N	-0-	165	1			47
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					47
04	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1357	2			N	-0-					47
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					47
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					47
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					47
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					47
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1573	2	1	9	N	1					48
10	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			N	-0-					48
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					48
12	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1372	2	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 19,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					139
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					139
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					139
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					139
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					139
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					139
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					139
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					139
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					139
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					139
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					139
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5873	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5270	X	5245	-0-	-25	-0-	5244	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4576	-0-	-694	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4436	-0-	-834	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4381	-0-	-719	-0-	4380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5270	X	3179	-0-	-2091	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4077	-0-	-1023	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOXIE (COTTON VALLEY) //CONT.// 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1907	-0-	-81	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1863	-0-	-237	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	89 39	1 9	1066	2	Y	35					154
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	78 35	1 9	956	2	Y	32					186
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89 56	1 9	1070	2	Y	51	177	1			60
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88 43	1 9	1074	2	Y	39					99
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91 41	1 9	1125	2	Y	37					136
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89 43	1 9	1080	2	Y	39					175
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	88 73	1 9	1059	2	Y	66	181	1			60
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	91 39	1 9	1080	2	Y	35					95
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	54 22	1 9	637	2	Y	20					115
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102 57	1 9	1218	2	Y	52	147	1			20
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95 53	1 9	1115	2	Y	48					68
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	100 46	1 9	1157	2	Y	42					110

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					4
02	896	N	481	-0-	-415	-0-	41	1	440	2	Y	-0-					4
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	Y	-0-					4
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1127	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1143	2	Y	-0-					4
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	130	1	833	2	Y	-0-					4
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	130	1	809	2	Y	-0-					4
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	115	1	765	2	Y	-0-					4
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	101	1	777	2	Y	-0-					4
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	129	1	772	2	Y	-0-					4
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	123	1	601	2	Y	-0-					4
12	899	N	384	-0-	-515	-0-	63	1	321	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2387	-0-	-1054	-0-	187	1	2191	2	Y	8					9
							9	9									
02	3108	X	2564	-0-	-544	-0-	219	1	2345	2	Y	-0-					9
03	3441	X	2136	-0-	-1305	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					9
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	20	1			3
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	345	1	3031	2	Y	-0-					3
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	450	1	2890	2	Y	3					6
							3	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	488	1	3047	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	425	1	2822	2	Y	-0-					6
09	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	314	1	2424	2	Y	-0-					6
10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	478	1	2854	2	Y	-0-					6
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	715	1	3502	2	Y	-0-					6
12	3503	X	2013	-0-	-1490	-0-	332	1	1681	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 32,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	8					11
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	210	1	2249	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	258	1	2840	2	Y	-0-					2
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	358	1	3558	2	Y	-0-					2
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	302	1	2655	2	Y	-0-					2
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	372	1	2388	2	Y	-0-					2
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	450	1	2812	2	Y	-0-					2
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	428	1	2838	2	Y	-0-					2
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	380	1	2929	2	Y	-0-					2
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	475	1	2833	2	Y	-0-					2
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	516	1	2527	2	Y	-0-					2
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	586	1	2964	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	905	-0-	-1335	-0-	77	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1273	-0-	-1207	-0-	106	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1123	-0-	-1277	-0-	103	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	357	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	211	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	256	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	686	-0-	-1714	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1194	-0-	-1286	-0-	171	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1821	-0-	-69	-0-	309	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	312	1	3662	2	N	-0-					35
02	4032	X	3517	-0-	-515	-0-	301	1	3216	2	N	-0-					35
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	335	1	3690	2	N	-0-					35
04	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	383	1	3810	2	N	105	112	1			28
							116	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	398	1	3494	2	N	-0-					28
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	544	1	3500	2	N	-0-					28
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	595	1	3718	2	N	-0-					28
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	531	1	3526	2	N	-0-					28
09	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	469	1	3619	2	N	-0-					28
10	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	589	1	3516	2	N	-0-					28
11	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	643	1	3151	2	N	-0-					28
*12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	734	1	3714	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 48,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	32	1	371	2	N	-0-					27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					27
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					27
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	75					102
							83	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	N	-0-					102
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	55	1	355	2	N	-0-					102
07	651	N	300	-0-	-351	-0-	41	1	259	2	N	-0-					102
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	63	1	418	2	N	-0-					102
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					102
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	346	2	N	-0-					102
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	94	1	462	2	N	-0-					102
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	75	1	379	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1741	-0-	-1359	6	137	1	1604	2	Y	-0-					13
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	135	1	1440	2	Y	-0-					13
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1788	2	Y	-0-					13
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	173	1	1716	2	Y	67	80	1			-0-
							74	9									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	159	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	272	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	230	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	304	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	359	1	1761	2	Y	-0-					-0-
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	395	1	1997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	60	1	708	2	Y	-0-					13
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					13
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					13
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	67	80	1			-0-
							74	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	98	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	842	-0-	-243	-0-	116	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	196	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	242	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	183	1	924	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	2	N	-0-					60
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	36	1	388	2	N	-0-					60
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	19	1	214	2	N	-0-					60
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-					60
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-					60
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-					60
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	136	1	849	2	N	-0-					60
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	N	-0-					60
09	660	N	469	-0-	-191	-0-	54	1	415	2	N	-0-					60
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	68	1	407	2	N	-0-					60
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	87	1	425	2	N	-0-					60
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	325	1	3815	2	N	-0-					27
02	4480	X	3762	-0-	-718	-0-	322	1	3440	2	N	-0-					27
03	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	383	1	4224	2	N	-0-					27
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	484	1	4812	2	N	67	67	1			27
							74	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	501	1	4398	2	N	-0-					27
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	694	1	4461	2	N	-0-					27
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	749	1	4680	2	N	-0-					27
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	701	1	4656	2	N	-0-					27
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	623	1	4804	2	N	-0-					27
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	785	1	4686	2	N	-0-					27
11	4800	X	3221	-0-	-1579	-0-	546	1	2675	2	N	-0-					27
*12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	820	1	4151	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 57,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					2
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					2
03	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27168	2	46	9	N	42					44
04	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23554	2	52	9	N	47					91
05	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21813	2	22	9	N	20					111
06	26340	X	15886	-0-	-10454	-0-	15872	2	14	9	N	13					124
07	27218	X	19973	-0-	-7245	-0-	19932	2	41	9	N	37					161
08	27218	X	15708	-0-	-11510	-0-	15680	2	28	9	N	25	156	1			30
09	23610	X	16407	-0-	-7203	-0-	16382	2	25	9	N	23					53
10	21824	X	15853	-0-	-5971	-0-	15823	2	30	9	N	27					80
11	19320	X	13704	-0-	-5616	-0-	13669	2	35	9	N	32					112
12	19964	X	12892	-0-	-7072	-0-	12872	2	20	9	N	18					130

TOTAL GAS PROD: 191,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5627	2	N	3					43
							3	9									
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	167	1	4454	2	N	2					45
							2	9									
03	11315	X	4730	-0-	-6585	-0-	163	1	4525	2	N	38					83
							42	9									
04	6720	X	4451	-0-	-2269	-0-	166	1	4276	2	N	8	64	1			27
							9	9									
05	6944	X	4295	-0-	-2649	-0-	155	1	4116	2	N	22					49
							24	9									
06	5640	X	3839	-0-	-1801	-0-	144	1	3695	2	N	-0-					49
07	5115	X	4299	-0-	-816	-0-	166	1	4125	2	N	7					56
							8	9									
08	4743	X	3556	-0-	-1187	-0-	162	1	3386	2	N	7					63
							8	9									
09	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	137	1	3389	2	N	-0-					63
10	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	162	1	3738	2	N	-0-					63
11	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	138	1	3088	2	N	-0-					63
12	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	159	1	3805	2	N	2					65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	89	-0-	-1771	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
03	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	21	1	579	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	217	-0-	217	217	8	1	209	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	96	-0-	-2322	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
09	2340	X	155	-0-	-2185	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	381	-0-	-2037	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
*11	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	11	1	246	2	N	-0-			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

01	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	2			N	-0-			13
02	1596	N	481	-0-	-1115	-0-	481	2			N	-0-			13
03	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-			13
04	3000	N	3610	-0-	610	1111	3610	2			N	-0-			13
05	3100	N	3047	-0-	-53	1058	3047	2			N	-0-			13
06	3157	X	2099	-0-	-1058	-0-	2099	2			N	-0-			13
07	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-			13
08	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	2005	2			N	-0-			13
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			13
10	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-			13
11	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	1849	2			N	-0-			13
12	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	289	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 26,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	411	1	3615	2	Y	-0-					72
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	356	1	3703	2	Y	-0-					72
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	348	1	3055	2	Y	-0-					72
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	337	1	2612	2	Y	-0-					72
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	447	1	4090	2	Y	-0-					72
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	530	1	3236	2	Y	-0-					72
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	612	1	4096	2	Y	-0-					72
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	589	1	3872	2	Y	-0-					72
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	502	1	3623	2	Y	-0-					72
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3272	2	Y	-0-					72
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	455	1	3878	2	Y	-0-					72
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 44,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	2					2
							2	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	1					3
							1	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	Y	-0-					3
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					3
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	2	Y	-0-					3
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					4
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					4
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	978	2	Y	1					5
							1	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					5
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	904	2	Y	-0-					5
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					51
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					51
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					51
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					51
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-					51
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					51
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					51
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	443	3	3	9	N	3					50
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1					51
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	400	3	2	9	N	2					53
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					55
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11	9	N	10					65
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	N	2					67
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	380	3	1	9	N	1					68
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	3	1	9	N	1					69
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					69
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					69
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					69
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	356	3	1	9	N	1					70

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	2961	2	128	9	N	116	172	1			136
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3404	2	140	9	N	127					263
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2455	2	118	9	N	107	170	1			200
04	3300	X	2495	-0-	-805	-0-	2382	2	113	9	N	103	170	1			133
05	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2298	2	110	9	N	100					233
06	3300	X	2206	-0-	-1094	-0-	2145	2	61	9	N	55					288
07	3410	X	1304	-0-	-2106	-0-	1260	2	44	9	N	40	175	1			153
08	2573	X	1598	-0-	-975	-0-	1576	2	22	9	N	20					173
09	2490	X	656	-0-	-1834	-0-	654	2	2	9	N	2					175
10	2418	X	226	-0-	-2192	-0-	226	2			N	-0-					175
11	2220	X	365	-0-	-1855	-0-	365	2			N	-0-					175
12	1612	X	768	-0-	-844	-0-	768	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 21,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					142
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					142
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					142
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					142
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					142
06	720	N	271	-0-	-449	-0-	271	2			N	-0-					142
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					142
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					142
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					142
10	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					142
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					142
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	1185	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1724	-0-	1724	2909	1673	2	51	9	Y	46	35	1			11
11	DLQ G-10		1954	-0-	1954	4863	1954	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		1368	-0-	1368	6231	1368	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2795	2	80	9	Y	73	55	1			18
*11	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			Y	-0-					18
*12	2553	N	2287	-0-	-266	-0-	2287	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					33
02	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-					33
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	211	2	19	9	N	17					50
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					50
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					50
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					50
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					50
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					50
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	193	2	6	9	N	5					55
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	111	2	11	9	N	10					65

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					77
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					77
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					77
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					77
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					77
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					77
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					77
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1610	2	40	9	N	36					112
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	729	2	25	9	N	23					135
03	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					135
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					135
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13	78	1			70
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	N	23					93
07	1085	N	258	-0-	-827	-0-	250	2	8	9	N	7					100
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					100
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					100
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					103
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	817	2	10	9	N	9					112
12	899	X	630	-0-	-269	-0-	624	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					77
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					77
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					77
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					77
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					77
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					77
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					77
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					77
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					77
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77
*12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	419	2	77	9	N	70	151	1			40
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	890	2	86	9	N	78					118
03	651	N	145	-0-	-506	-0-	67	2	78	9	N	71	104	1			85
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	673	2	53	9	N	48	80	1			53
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	5	13	9	N	12					65
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					77
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30					107
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1071	2	105	9	N	95	124	1			78
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1002	2	61	9	N	55	91	1			42
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	449	2	77	9	N	70					112
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	200	2	73	9	N	66	115	1			63
12	682	X	341	-0-	-341	-0-	300	2	41	9	N	37					100

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	944	2	51	9	N	46	92	1			65
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1340	2	41	9	N	37					102
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1321	2	47	9	N	43					145
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	90	1			90
05	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1034	2	44	9	N	40					130
06	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1085	2	15	9	N	14					144
07	1488	N	822	-0-	-666	-0-	789	2	33	9	N	30	107	1			67
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1025	2	36	9	N	33					100
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	948	2	32	9	N	29	64	1			65
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	784	2	41	9	N	37					102
11	1020	N	630	-0-	-390	-0-	584	2	46	9	N	42					144
12	1023	X	705	-0-	-318	-0-	670	2	35	9	N	32	91	1			85

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					59
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	N	16					75
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					83
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					94
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					104
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3	81	1			26
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					40
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					40
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	200	2	9	9	N	8					48
12	465	X	134	-0-	-331	-0-	130	2	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					107
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					107
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					107
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					107
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					107
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					107
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					107
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					107
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					107
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					107
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	N	19					87
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					95
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12					107
04	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1307	2	2	9	N	2					109
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	N	28					137
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6	95	1			48
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					58
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					75
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					95
10	1550 N	886	-0-	-664	-0-	867	2	19	9	N	17					112
11	1590 N	793	-0-	-797	-0-	773	2	20	9	N	18	65	1			65
12	1643 X	1546	-0-	-97	-0-	1528	2	18	9	N	16					81

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					159
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-	88	1			71
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
04	480	N	222	-0-	-258	-0-	220	2	2	9	N	2					73
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					81
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					93
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					108
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13	74	1			47
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					58
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	2	15	9	N	14					72
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	N	17					89
12	496	X	167	-0-	-329	-0-	153	2	14	9	N	13					102

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	929	2	14	9	N	13					113
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	640	2	17	9	N	15	85	1			43
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15					58
04	900	N	742	-0-	-158	-0-	732	2	10	9	N	9					67
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					83
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					95
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	71	1			42
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	N	12					54
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1039	2	22	9	N	20					74
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1028	2	18	9	N	16					90
11	1110	N	602	-0-	-508	-0-	582	2	20	9	N	18					108
12	1085	X	822	-0-	-263	-0-	801	2	21	9	N	19	79	1			48

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					85
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	500	2	50	9	N	45					130
03	1023	N	408	-0-	-615	-0-	363	2	45	9	N	41	139	1			32
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	300	2	55	9	N	50					82
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20					102
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	74	1			65
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					78
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					93
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					108
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-	59	1			49
11	1140	N	221	-0-	-919	-0-	200	2	21	9	N	19					68
12	1054	X	821	-0-	-233	-0-	804	2	17	9	N	15					83

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					99
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	234	2			N	-0-					99
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					99
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					99
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					99
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					99
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					99
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					99
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					99
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					99
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					99
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16					60
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					60
03	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					60
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					60
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
07	2046	N	36	-0-	-2010	-0-	36	2			N	-0-					60
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					60
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					54
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					54
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					54
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					54
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					54
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					54
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					54
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					54
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					38
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	655	2	13	9	N	12					50
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
04	840	N	243	-0-	-597	-0-	243	2			N	-0-					50
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					50
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2			N	-0-					50
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					50
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					50
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					50
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					50
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3861	2	20	9	N	18					73
02	3752	X	3540	-0-	-212	-0-	3532	2	8	9	N	7					80
03	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3880	2	8	9	N	7					87
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	3655	2	20	9	N	18					105
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3700	2	45	9	N	41	99	1			47
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3476	2	42	9	N	38					85
07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	3241	2	22	9	N	20					105
08	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	3428	2	6	9	N	5					110
09	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	3262	2	19	9	N	17					127
10	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3210	2	10	9	N	9	101	1			35
*11	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3228	2	35	9	N	32					67
12	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3351	2	33	9	N	30					97

TOTAL GAS PROD: 42,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					87
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					87
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					87
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					87
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	627	3	9	9	N	8					95
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	627	3	2	9	N	2					97
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					98
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					98
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					98
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	N	4					102
11	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	3			N	-0-					102
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					68
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					68
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					68
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					68
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					68
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	412	3	2	9	N	2					70
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					70
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	3	2	9	N	2					72
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					72
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					72
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					173
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					173
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					173
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3248	2			N	-0-					173
05	2902	N	2654	-0-	-248	-0-	2654	2			N	-0-					173
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					173
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					173
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					173
09	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1123	2			N	-0-					173
10	1922	X	293	-0-	-1629	-0-	293	2			N	-0-					173
11	1860	X	21	-0-	-1839	-0-	21	2			N	-0-					173
12	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	18	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 15,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					70
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					70
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					70
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					70
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					70
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					70
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					70
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					37
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					37
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					37
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					37
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					37
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	2			N	-0-					37
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					37
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					37
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	N	15					424
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	N	20					444
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3					447
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					451
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					451
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	558	2	25	9	N	23	184	1			290
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28					318
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	687	2	47	9	N	43					361
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	578	2	26	9	N	24					385
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	395	2	23	9	N	21					406
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	254	2	19	9	N	17					423
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					423

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					286
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					306
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					306
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					42
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					45
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					52
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	822	2	12	9	N	11					63
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	631	2	3	9	N	3					66
06	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					7
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	517	2	67	9	N	61	61	1			7
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	576	2	6	9	N	5					12
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					13
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					14
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10					28
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					45
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					45
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					48
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					48
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					52
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	N	1					53
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	N	2					55
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3378	2	33	9	N	30					63
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2775	2	26	9	N	24					87
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3011	2	25	9	N	23					110
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2832	2	30	9	N	27	50	1			87
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2949	2	30	9	N	27					114
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37					150
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20	104	1			67
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	2	41	9	N	37					103
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2573	2	9	9	N	8	71	1			40
10	3100	N	3495	-0-	395	395	3484	2	11	9	N	10					50
*11	3000	N	3576	-0-	576	971	3547	2	29	9	N	26					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	971					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 33,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					130
02	1120	N	758	-0-	-362	-0-	758	2			N	-0-					130
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1284	2	45	9	N	41	156	1			15
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					15
06	1290	N	858	-0-	-432	-0-	817	2	41	9	N	37					52
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	N	28					80
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	2	13	9	N	12					92
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					92
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					92
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1162	2	48	9	N	44					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

01	DLQ G-10	203	-0-	203	820	190	2	13	9	Y	12					16
02	924 N	104	-0-	-820	-0-	103	2	1	9	Y	1					17
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	13	1			7
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	Y	5	10	1			2
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3					5
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					4
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13					17
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					19
09	180 N	45	-0-	-135	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-	4	1			16
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	Y	16					32
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					54
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					54
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					54
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	198	2	34	9	N	31					85
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	195	2	31	9	N	28					113
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					134
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	164	2	8	9	N	7					140
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	180	2	17	9	N	15					155
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	N	3					158
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	16	1			142
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	28	1			114
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					28
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					37
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	Y	33					70
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1078	2	35	9	Y	32					102
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	Y	27	80	1			48
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	791	2	22	9	Y	20					68
08	DLQ G-10		827	-0-	827	827	803	2	24	9	Y	22					90
09	DLQ G-10		253	-0-	253	1080	244	2	9	9	Y	8					98
10	DLQ G-10		282	-0-	282	1362	223	2	59	9	Y	54	65	1			87
11	DLQ G-10		171	-0-	171	1533	171	2			Y	-0-	12	1			75
*12	1710	N	177	-0-	-1533	-0-	177	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	442	2	44	9	Y	40					66
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	283	2	12	9	Y	11					77
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	372	2	26	9	Y	24					101
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	374	2	26	9	Y	24					125
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	Y	3					128
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	321	2	9	9	Y	8	102	1			35
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5					40
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					47
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5					52
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					52
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	25	1			27
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	41	-0-	41	41	41	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	106	65	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	167	61	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	272	105	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	573	2	42	9	Y	38					64
02	1064	N	262	-0-	-802	-0-	245	2	17	9	Y	15					79
03	961	N	268	-0-	-693	-0-	259	2	9	9	Y	8	53	1			34
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	257	2	12	9	Y	11	42	1			3
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	183	2	6	9	Y	5					8
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	164	2	14	9	Y	13					22
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3					24
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					26
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1					27
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-	5	1			22
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	70	-0-	70	121	46	2	24	9	Y	22	9	1			13
11	14B2 EXT	92	-0-	92	213	92	2			Y	-0-	3	1			10
12	14B2 EXT	96	-0-	96	309	96	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

01	1116	N	786	-0-	-330	-0-	776	2	10	9	Y	9					42
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					42
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10					52
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					53
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	Y	3					56
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					57
07	1240	N	608	-0-	-632	-0-	608	2			Y	-0-					57
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					57
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					57
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	991	2	56	9	Y	51	46	1			62
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5	44	1			23
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	572	2	63	9	Y	57					80

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	152	2	15	9	Y	14					37
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	81	2	19	9	Y	17					54
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	30	1			25
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	37	1			15
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	2	31	9	Y	28					43
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	82	2	6	9	Y	5					48
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					48
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	110	2	23	9	Y	21					69
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	2	12	9	Y	11					80
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	11	1			69
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	164	2	57	9	Y	52	84	1			37
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1020	2	61	9	Y	55					82
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	952	2	31	9	Y	28					110
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	Y	26	68	1			68
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	72	1			14
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	Y	24					38
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14					52
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1072	2	26	9	Y	24					76
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	Y	9					85
09	1050	N	572	-0-	-478	-0-	572	2			Y	-0-					85
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	910	2	28	9	Y	25	51	1			59
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-	28	1			31
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		843	-0-	843	1234	843	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2760	1342	2	184	9	Y	167	78	1			89
11	DLQ G-10		1571	-0-	1571	4331	1571	2			Y	-0-	28	1			61
*12	2700	N	2705	-0-	5	4336	2705	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1473	-0-	1473	2487	1432	2	41	9	Y	37	28	1			9
11	14B2 EXT		799	-0-	799	3286	799	2			Y	-0-					9
12	14B2 EXT		560	-0-	560	3846	560	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	2384	2	24	9	Y	22					88
02	3164	X	1118	-0-	-2046	-0-	1107	2	11	9	Y	10					98
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2215	2	61	9	Y	55					153
04	3450	X	1621	-0-	-1829	-0-	1597	2	24	9	Y	22					175
05	3565	X	1062	-0-	-2503	-0-	1060	2	2	9	Y	2					177
06	2340	X	1101	-0-	-1239	-0-	1101	2			Y	-0-					177
07	2263	X	1332	-0-	-931	-0-	1325	2	7	9	Y	6					183
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1280	2	51	9	Y	46					230
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-	129	1			101
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2888	2	20	9	Y	18	59	1			60
*11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					119
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 21,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5	2	1			3
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2026	-0-	-1074	2790	2026	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	1598	1608	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1665	-0-	-1435	163	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1686	-0-	-163	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1367	2	56	9	Y	51	22	1			29
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1706	2	91	9	Y	83	74	1			38
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					34
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					34
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					39
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					41
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					49
06	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4490	2	39	9	N	35					84
07	3100	N	5583	-0-	2483	4012	5559	2	24	9	N	22					106
08	3100	N	6026	-0-	2926	6938	6008	2	18	9	N	16					122
09	12583	X	5645	-0-	-6938	-0-	5614	2	31	9	N	28					150
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5282	2	4	9	N	4					154
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4399	2	1	9	N	1					155
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	125	1			30

TOTAL GAS PROD: 34,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					75
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					82
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					85
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					87
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2					89
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					89
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					89
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	326	2	25	9	N	23					112
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					117
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	90	1			28
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12					40
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					64
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					64
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					64
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					64
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					64
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					64
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					64
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					64
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					100
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5					105
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					110
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					113
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					113
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					113
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					113
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					113
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					113
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1913	2	161	9	N	146	181	1			78
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2116	2	46	9	N	42					120
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	N	13					133
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44					177
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2131	2	34	9	N	31	178	1			30
09	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2037	2	36	9	N	33					63
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2072	2	43	9	N	39					102
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1862	2	36	9	N	33					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		255	-0-	255	1399	167	2	88	9	Y	80					143
02	1862	N	463	-0-	-1399	-0-	334	2	129	9	Y	117	23	1			237
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	675	2	76	9	Y	69	136	1			170
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	135	1			48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	87					135
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	Y	20					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	139	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	138	1			67
09	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	2			Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145					212
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	148	1			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					23
02	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					23
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					23
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					23
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					16
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					17
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					17
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					17
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					17
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					17
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	2			N	-0-					17
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					18
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					22
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	691	2	17	9	N	15					37
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					7
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					7
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					7
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					7
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					7
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					7
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					7
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					7
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					7
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					2
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	244	2			N	-0-					2
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					2
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					2
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					2
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					2
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					14
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					14
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					14
05	434	N	39	-0-	-395	-0-	39	2			N	-0-					14
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					14
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	2	83	9	N	75					89
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

01	155 N	86	-0-	-69	-0-	84	2	2	9	Y	2					29
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	69	2	3	9	Y	3					32
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					34
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	24	1			12
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					14
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					18
08	DLQ G-10	76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2					20
09	DLQ G-10	29	-0-	29	105	27	2	2	9	Y	2					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					35
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					35
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					35
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					35
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					35
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					35
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					35
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					35
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	204	-0-	-1842	-0-	204	2			N	-0-					86
02	644	N	155	-0-	-489	-0-	155	2			N	-0-					86
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					86
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					86
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					86
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			N	-0-					86
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					20
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					20
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					20
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	226	2	9	9	N	8					20
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					177
02	1204	N	488	-0-	-716	-0-	488	2			N	-0-					177
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					177
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					177
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					177
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					177
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					177
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					177
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					177
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2					44
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	266	2			N	-0-					44
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					44
04	570	N	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-					44
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	27	2	48	9	N	44					44
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					44
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					44
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					44
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					44
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	591	-0-	-804	-0-	591	2			N	-0-					15
02	1036	N	642	-0-	-394	-0-	642	2			N	-0-					15
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					15
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					15
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					15
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					15
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					15
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					15
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					15
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					22
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					22
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					22
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	244	2	35	9	N	32					54
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					25
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					25
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					25
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					25
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					25
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	4021	1076	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	971	-0-	-1829	2192	971	2		Y	-0-			-0-
03	2916 N	724	-0-	-2192	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	781	-0-	-269	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	889	-0-	-196	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	812	-0-	812	812	812	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	295	-0-	295	1107	295	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					27
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					27
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	N	27					54
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

01	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1103	2	17	9	N	15					127
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1043	2	9	9	N	8					135
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					140
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					150
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	873	2	8	9	N	7					157
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	N	17					173
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	N	13					187
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					200
09	1170	N	85	-0-	-1085	-0-	81	2	4	9	N	4	169	1			35
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					94
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					94
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2					30
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					32
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5					37
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					37
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					37
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					37
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			N	-0-					37
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					37
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	61	2	42	9	N	38					75
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					43
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					48
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	495	2	8	9	N	7					55
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	444	2	2	9	N	2					57
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	456	2	11	9	N	10					67
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	453	2	2	9	N	2					68
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					73
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3					77
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	138	2	10	9	N	9	80	1			5
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					18
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					18
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					18
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					18
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					18
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					18
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					18
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					18
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					20
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					20
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					20
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					20
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					20
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					20
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					20
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					1
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	145	45	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					200
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					20
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			Y	-0-					20
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					20
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					20
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-					20
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					20
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	663	2	4	9	N	4					44
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	604	2	2	9	N	2					46
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					52
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					58
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	642	2	7	9	N	6					64
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	645	2	7	9	N	6					71
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					77
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	646	2	4	9	N	4					81
09	660	N	201	-0-	-459	-0-	184	2	17	9	N	15	45	1			52
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					23
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					23
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					23
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					23
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

01	3100	N	1745	-0-	-1355	1414	1742	2	3	9	Y	3					52
02	2464	X	1050	-0-	-1414	-0-	1048	2	2	9	Y	2					54
03	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	1860	X	319	-0-	-1541	-0-	319	2			Y	-0-					54
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	281	2			Y	-0-					54
06	1680	X	265	-0-	-1415	-0-	265	2			Y	-0-					54
07	1178	X	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					54
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					54
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					54
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					122
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					122
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					122
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	N	2					124
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					124
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					124
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	517	2	2	9	N	2					125
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					30
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					30
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					30
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					30
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					30
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					30
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					30
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					25
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	N	2					27
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					30
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					35
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					37
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					37
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	169	2	6	9	N	5					42
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	237	2	2	9	N	2					44
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	66	2	14	9	N	13					57
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					13
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					13
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					13
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	N	3					17
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					17
08	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					17
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	66	2	57	9	N	52					69
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					40
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			Y	-0-					40
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					40
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					40
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					40
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					40
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					58
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					58
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					58
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					58
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					58
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					58
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					58
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					58
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					58
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					7
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					7
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					7
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					7
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					7
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	2	17	9	N	15					28
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					35
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	648	2	6	9	N	5					40
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					40
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					40
06	630	N	431	-0-	-199	-0-	431	2			N	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					40
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					40
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	458	2	30	9	N	27					67
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	359	2	17	9	N	15					77
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	349	2	8	9	N	7					84
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11					95
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	2	10	9	N	9					104
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	95	1			14
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	N	2					15
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	371	2	2	9	N	2					17
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7					23
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	169	2	24	9	N	22					45
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					30
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					30
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					30
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					30
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					30
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					28
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					28
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					28
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					28
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					28
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					43
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					43
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					40
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					40
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					40
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					40
05	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2			Y	-0-					40
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					40
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					40
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					40
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					13
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	2	19	9	N	17					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					2
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					2
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					27
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					27
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	191	2	33	9	N	30					57
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	172	2	19	9	N	17					73
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					73
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	2	156	9	N	142	164	1			52
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	761	-0-	-417	-0-	750	2	11	9	N	10					45
02	1204	N	535	-0-	-669	-0-	535	2			N	-0-					45
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					45
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					45
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					45
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					45
07	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					45
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					45
09	1050	N	129	-0-	-921	-0-	129	2			N	-0-					45
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					65
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					65
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					65
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					65
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					25
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					25
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					45
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					45
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	2	9	9	N	8					23
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					23
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	24	2	14	9	N	13					37
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					37
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					40
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					43
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					43
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					43
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					43
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					43
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23				102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10				20
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-				20
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				20
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				20
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				20
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				20
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	82	2	28	9	N	25				45
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				45
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-				45
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	33	9	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					50
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					50
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					50
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					50
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					50
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					50
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

01	1922	X	71	-0-	-1851	-0-	47	2	24	9	Y	22					67
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	9	Y	14					81
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	109	2	14	9	Y	13					94
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	32	2	22	9	Y	20					114
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	93	2	10	9	Y	9					123
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	63	2	10	9	Y	9					132
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	Y	8	97	1			43
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		61	-0-	61	118	59	2	2	9	Y	2					47
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					17
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					17
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					17
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					17
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					17
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					17
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
02	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
02	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					122
05	T. A.		29	-0-	29	60	29	2			Y	-0-					122
06	96	X	36	-0-	-60	-0-	36	2			Y	-0-					122
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					122
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					122
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					122
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					48
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					48
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					48
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					48
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					50
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					50
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					50
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	187	2	42	9	Y	38					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	281	-0-	-990	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					53
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-					53
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					53
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					53
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					13
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					17
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	294	2	12	9	Y	11					28
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					28
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					28
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1388	2	31	9	N	28					273
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1171	2	35	9	N	32	180	1			125
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					145
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20					165
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38					203
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1317	2	36	9	N	33	173	1			63
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1367	2	28	9	N	25					88
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1402	2	35	9	N	32					120
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1089	2	17	9	N	15					135
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					2
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					20
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					32
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					35
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					35
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					38
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7					45
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
02	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	297	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					110
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					110
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	973	2	30	9	Y	27					137
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					137
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					137
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					137
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					137
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					137
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					137
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		44	-0-	44	394	44	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	105	-0-	-231	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

01	DLQ G-10	126	-0-	126	592	126	2			Y	-0-					35
02	658	X	66	-0-	-592	-0-	66	2			Y	-0-					35
03	217	X	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-					35
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					35
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					35
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10	9	-0-	9	67	9	2			Y	-0-					35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					23
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					23
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					23
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
03	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		130	-0-	130	456	130	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					26
09	T. A.		45	-0-	45	54	9	2	36	9	Y	33					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	7	-0-	7	14	7	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	12			75
02	35 N	-0-	-0-	-35	-0-				Y	10			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	86	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	247	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-					8
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-	6	1			3
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					4
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		232	-0-	232	232	231	2	1	9	Y	1					5
09	DLQ G-10		56	-0-	56	288	56	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

01	217	X	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	63	38	2			Y	-0-					-0-
05	149	X	86	-0-	-63	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					57
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	387	2	6	9	Y	5					62
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5					67
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	400	2	2	9	Y	2	46	1			23
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	2	4	9	Y	4					27
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	378	2	6	9	Y	5					32
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	2	2	9	Y	2					34
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	350	2	4	9	Y	4					38
09	DLQ G-10		104	-0-	104	458	101	2	3	9	Y	3					42
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	1520	2	18	9	Y	16					49
02	1596	N	1451	-0-	-145	-0-	1440	2	11	9	Y	10					59
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1581	2	12	9	Y	11					70
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14					84
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1518	2	8	9	Y	7					91
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	2	8	9	Y	7					97
07	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1235	2	7	9	Y	6	71	1			32
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					33
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					34
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75	-0-	75	525	75	2			Y	-0-					33
02	580	N	55	-0-	-525	-0-	55	2			Y	-0-					33
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					33
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17	-0-	17	53	17	2			Y	-0-					11
02	65	X	12	-0-	-53	-0-	12	2			Y	-0-					11
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					105
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					105
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	908	2	1	9	Y	1					106
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					106
05	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	2			Y	-0-					106
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					106
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					106
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					106
09	810	N	473	-0-	-337	-0-	473	2			Y	-0-					106
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	85	2	2	9	Y	2					6
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	91	2	1	9	Y	1					7
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					8
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					9
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1					10
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					11
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	8	1			4
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	739	-0-	-381	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	257	-0-	-952	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	166	-0-	-1004	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	118	-0-	-874	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	148	53	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	336	N	32	-0-	-304	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					82
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					97
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	164	2	9	9	N	8					105
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					107
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	183	2	17	9	N	15					122
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	N	2					123
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	115	2	2	9	N	2					125
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	111	2	21	9	N	19	48	1			97
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					97
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1376	2	31	9	N	28	97	1			8
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15					23
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20					43
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	N	20					63
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1452	2	24	9	N	22					85
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1406	2	28	9	N	25					110
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1330	2	14	9	N	13	110	1			13
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1450	2	14	9	N	13					27
09	1440	N	524	-0-	-916	-0-	467	2	57	9	N	52	70	1			8
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					17
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	36	2	1	9	Y	1					18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					19
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	17	1			7
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					8
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	2	1	9	Y	1					8
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	42	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	2	8	9	Y	7					88
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	430	2	8	9	Y	7					95
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6					101
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	421	2	22	9	Y	20	86	1			35
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	Y	4					39
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4					43
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	424	2	7	9	Y	6					49
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	424	2	11	9	Y	10					59
09	DLQ G-10		111	-0-	111	546	111	2			Y	-0-					59
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13	67	1			37
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					38
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	Y	18					56
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	Y	11					67
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	2	18	9	Y	16					83
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					101
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	49	1			64
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	8	2	11	9	Y	10					75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	14					89
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	303	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	546	92	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					12
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					12
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	N	1					13
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					15
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	13					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	502	2	39	9	Y	35					98
02	560	N	323	-0-	-237	-0-	305	2	18	9	Y	16					114
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	626	2	32	9	Y	29	130	1			13
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	459	2	13	9	Y	12					25
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	Y	15					40
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	439	2	14	9	Y	13					53
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	366	2	13	9	Y	12					64
08	DLQ G-10		376	-0-	376	376	363	2	13	9	Y	12					76
09	DLQ G-10		255	-0-	255	631	242	2	13	9	Y	12	63	1			25
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					33
02	952	N	557	-0-	-395	-0-	549	2	8	9	N	7					40
03	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					40
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					42
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	572	2	2	9	N	2					43
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					43
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	521	2	42	9	N	38					82
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					44
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	1410	2	9	9	N	8					52
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	N	23					75
04	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1067	2	24	9	N	22					97
05	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1144	2	9	9	N	8	92	1			14
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-	715	2			N	7					20
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1029	2	17	9	N	15					35
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1064	2	8	9	N	7					42
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13					55
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					47
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			N	-0-					47
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					47
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					48
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					48
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					48
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	319	2	52	9	N	47					95
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5					100
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					100
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	73	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	3	9	N	3					9
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	133	2	1	9	N	1					10
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	11	1			1
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					3
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	N	1					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					6
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					7
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	N	1	6	1			2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					50
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					50
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					50
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					50
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					50
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					50
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					55
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	28	71	1			12
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					17
02	196	N	24	-0-	-172	-0-	24	2			N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	133	2	42	9	N	38					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	53	2	3	9	N	3					88
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-					88
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					88
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	169	2	30	9	N	27					115
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					120
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	N	10					130
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	152	2	14	9	N	13					143
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					143
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					33
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	505	2			N	-0-					33
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					33
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	2			N	-0-					33
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					33
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					33
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					33
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					33
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					58
02	1260	N	642	-0-	-618	-0-	642	2			N	-0-					58
03	1333	N	534	-0-	-799	-0-	534	2			N	-0-					58
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	418	2			N	-0-					58
05	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					58
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					58
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					58
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					58
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2					16
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	66	2	4	9	Y	4					21
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					21
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	100	2	19	9	Y	17					38
09	DLQ G-10		117	-0-	117	236	100	2	17	9	Y	15	21	1			31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					48
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	634	2	6	9	N	5					53
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	704	2	2	9	N	2					55
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	N	2					57
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	692	2	8	9	N	7					64
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	668	2	2	9	N	2					65
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					65
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					65
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					65
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2147	-0-	-953	3652	2147	2			Y	-0-	2	1			1
02	2800	N	1387	-0-	-1413	2239	1387	2			Y	-0-					1
03	3100	N	936	-0-	-2164	75	935	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1154	-0-	-916	-0-	1154	2			Y	-0-					2
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					2
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	1	1			2
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					1
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					27
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					27
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					83
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					83
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					83
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					83
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					83
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					83
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					83
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					83
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	54	1			29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					32
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					32
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					32
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					35
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					37
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	28	2	11	9	N	10					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11					168
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	122	2	6	9	N	5					173
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	206	2	21	9	N	19					192
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	2	1	9	N	1	173	1			20
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	N	15					35
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	151	2	8	9	N	7					42
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					42
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	142	2	28	9	N	25					67
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					92
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					93
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					95
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					95
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					95
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					95
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	33					128
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11	130	1			10
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					10
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					23
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					25
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2					27
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					27
05	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			Y	-0-					27
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			Y	-0-					27
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	524	2	2	9	Y	2					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5					33
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12					45
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1604	-0-	-969	-0-	1600	2	4	9	N	4					37
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1937	2	1	9	N	1					38
03	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2323	2	2	9	N	2					40
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					40
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					42
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3	9	N	3					45
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6	9	N	5					50
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2282	2	2	9	N	2					52
09	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2236	2			N	-0-					52
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			N	-0-					52
*11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2299	2	76	9	N	69					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 24,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					154
02	532	N	28	-0-	-504	-0-	28	2			N	-0-					154
03	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					154
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					154
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					154
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
08	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					154
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					154
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					154
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					154
12	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					15
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					15
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					15
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					15
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					15
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					15
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					15
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					15
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					15
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					3
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					3
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					3
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					25
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					25
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					25
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					25
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					25
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					25
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					25
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	161	-0-	161	161	111	1	50	9	N	45					45
07	2850		1153	-0-	-1697	-0-	120	1	980	4	N	48					93
							53	9									
08	2945		-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					93
09	2850		577	-0-	-2273	-0-	110	1	442	4	N	23					116
							25	9									
10	2945		354	-0-	-2591	-0-	127	1	192	4	N	32					148
							35	9									
11	2850		-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					148
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

01	1302	N	1020	-0-	-282	B	-0-	22	1	998	2	N	-0-				-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	23	1	693	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	618	-0-	-498	B	-0-	53	1	565	2	N	-0-				-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1398	2	N	-0-				-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1339	2	N	-0-				-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1162	2	N	-0-				-0-
07	1364	N	1102	-0-	-262	B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-				-0-
08	1364	N	241	-0-	-1123	B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	255	-0-	-945	B	-0-	25	1	230	2	N	-0-				-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			39
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			45
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			48
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			53
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			61
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			64
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			67
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			69
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			72
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) //CONT.// 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45562		58278	-0-	12716	57022	55989	3	2289	9	N	2081	2076	1	5	8	361
02	67144		42493	-0-	-24651	32371	40235	3	2258	9	N	2053	1861	1	2	8	551
03	74338		54120	-0-	-20218	12153	51471	3	2649	9	N	2408	2257	1			702
04	71940		55284	-0-	-16656	-0-	52751	3	2533	9	N	2303	2283	1			722
05	74338		46002	-0-	-28336	-0-	44077	3	1925	9	N	1750	2097	1			375
06	71940		44485	-0-	-27455	-0-	42460	3	2025	9	N	1841	1870	1			346
07	74338		41552	-0-	-32786	-0-	39548	3	2004	9	N	1822	1706	1			462
08	74338		31704	-0-	-42634	-0-	30151	3	1553	9	N	1412	1322	1			552
09	71940		28469	-0-	-43471	-0-	27148	3	1321	9	N	1201	1136	1			617
10	74338		30864	-0-	-43474	-0-	29255	3	1609	9	N	1463	1333	1			747
11	44490	#	28361	-0-	-16129	-0-	26782	3	1579	9	N	1435	1748	1			434
12	41540	#	30960	-0-	-10580	-0-	29165	3	1795	9	N	1632	1755	1			311

TOTAL GAS PROD: 492,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,401

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

01	159588		135741	-0-	-23847	-0-	127130	3	8611	9	N	7828	7716	1			666
02	127854	R	127854	-0-	-0-	-0-	120098	3	7756	9	N	7051	7184	1			533
03	141143	#	132321	-0-	-8822	-0-	124588	3	7733	9	N	7030	6665	1			898
04	136410	#	125787	-0-	-10623	-0-	118851	3	6936	9	N	6305	6265	1	1	8	937
05	141546	#	97191	-0-	-44355	-0-	92081	3	5110	9	N	4645	5021	1			561
06	136980	#	94906	-0-	-42074	-0-	90106	3	4800	9	N	4364	4215	1			710
07	141546	#	78161	-0-	-63385	-0-	74052	3	4109	9	N	3735	3568	1			877
08	132308	#	118640	-0-	-13668	-0-	112995	3	5645	9	N	5132	5419	1			590
09	125790	#	113009	-0-	-12781	-0-	107870	3	5139	9	N	4672	4915	1			347
10	113959	R	113959	-0-	-0-	-0-	108822	3	5137	9	N	4670	4574	1			443
11	114810	#	96218	-0-	-18592	-0-	91682	3	4536	9	N	4124	3851	1			716
12	118637	#	107970	-0-	-10667	-0-	103121	3	4849	9	N	4408	4443	1			681

TOTAL GAS PROD: 1,341,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,964

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					178
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					178
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					178
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					178
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					178
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					178
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					178
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					178
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					158
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655		2025	-0-	-630	-0-	2000	2	25	9	N	23					135
02	1928		1594	-0-	-334	-0-	1594	2			N	-0-					135
03	2223		1809	-0-	-414	-0-	1809	2			N	-0-					135
04	2110		1730	-0-	-380	-0-	1730	2			N	-0-					135
05	1395		1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					135
06	1350		2106	-0-	756	756	2106	2			N	-0-	3	1			132
07	2477	N	1721	-0-	-756	-0-	1721	2			N	-0-					132
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					132
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					132
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					132
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1	88	1			45
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	4 21	1 9	87	3	Y	19	7	1			12
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	3 20	1 9	51	3	Y	18	23	1			7
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	3 9	1 9	47	3	Y	8	7	1			8
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	3 31	1 9	71	3	Y	28	28	1			8
07	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	1 10	1 9	11	3	Y	9	16	1			1
08	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	3 22	1 9	53	3	Y	20	13	1			8
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	4 13	1 9	78	3	Y	12	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	12	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

01	1457	N	273	-0-	-1184	B	-0-	107 7	1 9	159	3	Y	6	4	1			4
02	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	333 12	1 9	715	3	Y	11	9	1			6
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	415 17	1 9	740	3	Y	15	12	1			9
04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	267 22	1 9	873	3	Y	20	25	1			4
05	1178	N	410	-0-	-768	B	-0-	103 6	1 9	301	3	Y	5	7	1			2
06	1140	N	705	-0-	-435	B	-0-	207 12	1 9	486	3	Y	11	10	1			3
07	1209	N	835	-0-	-374	B	-0-	270 14	1 9	551	3	Y	13	10	1			6
08	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	294 14	1 9	673	3	Y	13	17	1			2
09	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	207 6	1 9	526	3	Y	5	5	1			2
10	837	N	655	-0-	-182	B	-0-	99 9	1 9	547	3	Y	8	6	1			4
11	960	N	605	-0-	-355	B	-0-	235 11	1 9	359	3	Y	10	10	1			4
12	775	N	642	-0-	-133	B	-0-	231 13	1 9	398	3	Y	12	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

01	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1366	3	Y	137	115	1	60	151	9					
02	1288	N	1185	-0-	-103	B	-0-	278	1	762	3	Y	132	119	1	73	145	9					
03	1643	N	1551	-0-	-92	B	-0-	360	1	1041	3	Y	136	127	1	82	150	9					
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1184	3	Y	194	224	1	52	213	9					
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1247	3	Y	178	156	1	74	196	9					
06	1500	N	1444	-0-	-56	B	-0-	243	1	1068	3	Y	121	165	1	30	133	9					
07	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	335	1	1192	3	Y	138	110	1	58	152	9					
08	1643	N	1473	-0-	-170	B	-0-	294	1	1017	3	Y	147	172	1	33	162	9					
09	1440	N	989	-0-	-451	B	-0-	214	1	665	3	Y	100	96	1	37	110	9					
10	1643	N	1340	-0-	-303	B	-0-	96	1	1133	3	Y	101	79	1	59	111	9					
11	1440	N	1308	-0-	-132	B	-0-	248	1	918	3	Y	129	127	1	61	142	9					
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1111	3	Y	152	167	1	46	167	9					

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	B	268	1	970	3	Y	194	187	1			75
								213	9									
02	1400	X	1128	-0-	-272	-0-	B	277	1	673	3	Y	162	147	1			90
								178	9									
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	B	368	1	1209	3	Y	172	151	1			111
								189	9									
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	B	318	1	1335	3	Y	232	278	1			65
								255	9									
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	B	295	1	1450	3	Y	271	208	1			128
								298	9									
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	B	267	1	1732	3	Y	295	341	1			82
								325	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	B	367	1	2154	3	Y	330	284	1			128
								363	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	B	316	1	1792	3	Y	308	371	1			65
								339	9									
09	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	B	210	1	999	3	Y	199	190	1			74
								219	9									
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	B	85	1	1269	3	Y	253	181	1			146
								278	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	B	191	1	1067	3	Y	229	272	1			103
								252	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	B	191	1	1013	3	Y	234	257	1			80
								257	9									

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	B	71	1	71	3	Y	103	106	1			23
								113	9									
02	252	X	7	-0-	-245	-0-	B	2	1	1	3	Y	4	23	1			4
								4	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	B					Y	-0-	4	1			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-	B					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	B					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	B					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5166	3		N	-0-			-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3		N	-0-			-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3		N	-0-			-0-
04	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3		N	-0-			-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3		N	-0-			-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3		N	-0-			-0-
07	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	5127	3		N	-0-			-0-
08	5394	X	4835	-0-	-559	-0-	4835	3		N	-0-			-0-
09	5220	X	3427	-0-	-1793	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
10	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	4434	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	1633	-0-	-3587	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
12	5115	X	1388	-0-	-3727	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3		N	-0-			-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3		N	-0-			-0-
03	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6816	3		N	-0-			-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3		N	-0-			-0-
05	7254	X	6353	-0-	-901	-0-	6353	3		N	-0-			-0-
06	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	3		N	-0-			-0-
07	7037	X	6610	-0-	-427	-0-	6610	3		N	-0-			-0-
08	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	3		N	-0-			-0-
09	6540	X	5002	-0-	-1538	-0-	5002	3		N	-0-			-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3		N	-0-			-0-
11	6390	X	6204	-0-	-186	-0-	6204	3		N	-0-			-0-
12	6603	X	6580	-0-	-23	-0-	6580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3		N	-0-			-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3		N	-0-			-0-
02	5684	X	1764	-0-	-3920	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3		N	-0-			-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3		N	-0-			-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3		N	-0-			-0-
07	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	3		N	-0-			-0-
08	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	5784	3		N	-0-			-0-
09	7200	X	3149	-0-	-4051	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3		N	-0-			-0-
11	7200	X	4928	-0-	-2272	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
12	7254	X	5831	-0-	-1423	-0-	5831	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	2430	-0-	-4430	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	3578	-0-	-4017	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	3472	-0-	-3689	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	2662	-0-	-4238	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3059	-0-	-506	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	1621	-0-	-1739	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2344	-0-	-1128	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
02	6677	X	6677	-0-		-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	7612	X	7612	-0-		-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-		-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6329	-0-		-661	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	7159	-0-		-64	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-		-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5886	-0-		-1104	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
10	7651	X	7651	-0-		-0-	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
11	8062	X	8062	-0-		-0-	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
*12	7650	X	7650	-0-		-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-		-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4085	-0-		-415	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-		-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4067	-0-		-523	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4266	-0-		-477	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4149	-0-		-501	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2763	-0-		-1527	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4090	-0-		-343	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3372	-0-		-768	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3241	-0-		-1037	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4967	-0-		-210	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4771	-0-		-406	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4056	-0-		-954	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4601	-0-		-576	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4473	-0-		-487	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4090	-0-		-620	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4407	-0-		-33	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
*12	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	3			N	-0-					-0-
02	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	3			N	-0-					-0-
03	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	3			N	-0-					-0-
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16205	-0-	-715	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
07	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	3			N	-0-					-0-
08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	13350	-0-	-3570	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
10	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	16298	-0-	-622	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
*12	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5659	-0-	-1511	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6300	-0-	-870	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6971	-0-	-438	-0-	6971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	37 39	1 9	1683	2	Y	35	17	1			26
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	12 19	1 9	531	2	Y	17	32	1			11
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1761	-0-	-750	-0-	37 39	1 9	1685	2	Y	35	18	1			26
02	800	N	25	-0-	-775	-0-	1 1	1 9	23	2	Y	1	26	1			1
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32 34	1 9	1465	2	Y	31	14	1			23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	641	2	Y	21	30	1			14
03	1364	N	510	-0-	-854	-0-	3 15	1 9	492	2	Y	14	19	1			9
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	27 30	1 9	1285	2	Y	27	26	1			10
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	1375	2	Y	22	18	1			14
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	34 30	1 9	1578	2	Y	27	40	1			1
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	27 45	1 9	1282	2	Y	41	35	1			7
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	27 31	1 9	1272	2	Y	28	28	1			7
09	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	25 28	1 9	1223	2	Y	25	26	1			6
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	25 28	1 9	1204	2	Y	25	27	1			4
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1358	2	Y	24	27	1			1
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	24 31	1 9	1130	2	Y	28	27	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	79 83	1 9	3614	2	Y	75	33	1			56
02	2492	X	1976	-0-	-516	-0-	43 66	1 9	1867	2	Y	60	76	1			40
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	12 54	1 9	1727	2	Y	49	57	1			32
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	69 76	1 9	3241	2	Y	69	75	1			26
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62 52	1 9	3104	2	Y	47	45	1			28
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	95 85	1 9	4398	2	Y	77	99	1			6
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	65 107	1 9	3066	2	Y	97	86	1			17
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72 83	1 9	3392	2	Y	75	74	1			18
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	66 73	1 9	3194	2	Y	66	69	1			15
10	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	53 59	1 9	2544	2	Y	54	60	1			9
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	81 70	1 9	3582	2	Y	64	70	1			3
12	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	45 58	1 9	2093	2	Y	53	52	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	29 31	1 9	1320	2	Y	28	16	1			21
02	2436	X	728	-0-	-1708	-0-	16 24	1 9	688	2	Y	22	28	1			15
03	2697	X	1054	-0-	-1643	-0-	7 32	1 9	1015	2	Y	29	25	1			19
04	1890	X	1291	-0-	-599	-0-	26 29	1 9	1236	2	Y	26	35	1			10
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	37 32	1 9	1874	2	Y	29	21	1			18
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	1767	2	Y	31	47	1			2
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	26 42	1 9	1204	2	Y	38	34	1			6
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	47 54	1 9	2210	2	Y	49	43	1			12
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	41 45	1 9	1968	2	Y	41	43	1			10
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	42 50	1 9	2018	2	Y	45	46	1	2	8	7
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	53 46	1 9	2354	2	Y	42	47	1			2
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	47 62	1 9	2220	2	Y	56	54	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-		103	1	4718	2	Y	11					32
								12	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		72	1	3133	2	Y	15					47
								17	9									
03	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-		28	1	4021	2	Y	23					70
								25	9									
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-		85	1	4474	2	Y	50					120
								55	9									
05	5239	X	3240	-0-	-1999	-0-		62	1	3123	2	Y	50					170
								55	9									
06	4680	X	1759	-0-	-2921	-0-		37	1	1698	2	Y	22	161	1	2	8	29
								24	9									
07	4774	X	2942	-0-	-1832	-0-		60	1	2839	2	Y	39					68
								43	9									
08	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-		73	1	3435	2	Y	38	1	8			105
								42	9									
09	4620	X	3474	-0-	-1146	-0-		70	1	3380	2	Y	22	2	8			125
								24	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-		80	1	3837	2	Y	30	3	8			152
								33	9									
11	3450	X	2771	-0-	-679	-0-		60	1	2663	2	Y	44	6	8			190
								48	9									
*12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-		95	1	4433	2	Y	22	158	1	3	8	51
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 42,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-		26	1	1210	2	Y	25	11	1			19
								28	9									
02	896	N	706	-0-	-190	-0-		15	1	667	2	Y	22	26	1			15
								24	9									
03	1116	N	619	-0-	-497	-0-		4	1	596	2	Y	17	21	1			11
								19	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		26	1	1236	2	Y	26	27	1			10
								29	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		20	1	1036	2	Y	15	16	1			9
								17	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		34	1	1573	2	Y	27	34	1			2
								30	9									
07	1333	N	1044	-0-	-289	-0-		21	1	989	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		24	1	1112	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-		20	1	971	2	Y	20	20	1			5
								22	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-		19	1	931	2	Y	24	22	1			7
								26	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		42	1	1843	2	Y	33	34	1			6
								36	9									
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		22	1	1033	2	Y	26	30	1			2
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1362	-0-	-4869	-0-	28	1	1304	2	Y	27	13	1			20
							30	9									
02	5012	X	705	-0-	-4307	-0-	15	1	666	2	Y	22	27	1			15
							24	9									
03	4154	X	1508	-0-	-2646	-0-	10	1	1452	2	Y	42	29	1			28
							46	9									
04	4020	X	1548	-0-	-2472	-0-	32	1	1481	2	Y	32	48	1			12
							35	9									
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	32	1	1603	2	Y	25	21	1			16
							28	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	44	1	2061	2	Y	36	49	1			3
							40	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	34	1	1614	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	40	1	1870	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
09	2160	X	1253	-0-	-907	-0-	25	1	1200	2	Y	25	29	1			6
							28	9									
10	2232	X	1171	-0-	-1061	-0-	23	1	1117	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	59	1	2598	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	76	1	3587	2	Y	89	89	1			6
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	42	1	1921	2	Y	40	19	1			30
							44	9									
02	2128	N	1760	-0-	-368	-0-	38	1	1663	2	Y	54	48	1			36
							59	9									
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	17	1	2374	2	Y	68	59	1			45
							75	9									
04	3000	N	4102	-0-	1102	1102	84	1	3926	2	Y	84	97	1			32
							92	9									
05	3100	N	2733	-0-	-367	735	53	1	2636	2	Y	40	49	1			23
							44	9									
06	3000	N	4997	-0-	1997	2732	104	1	4801	2	Y	84	101	1			6
							92	9									
07	5661	X	2929	-0-	-2732	-0-	59	1	2773	2	Y	88	79	1			15
							97	9									
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	2	Y	64	63	1			16
							70	9									
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4335	2	Y	91	85	1			22
							100	9									
10	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	44	1	2122	2	Y	45	60	1			7
							50	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	77	1	3400	2	Y	61	65	1			3
							67	9									
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2733	2	Y	69	67	1			5
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 37,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	88	1	4023	2	Y	84	49	1			65
							92	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	54	1	2355	2	Y	75	89	1			51
							83	9									
03	2325	X	979	-0-	-1346	-0-	7	1	942	2	Y	27	61	1			17
							30	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	78	1	3670	2	Y	78	66	1			29
							86	9									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	2	Y	68	56	1			41
							75	9									
06	2250	X	855	-0-	-1395	-0-	18	1	822	2	Y	14	54	1			1
							15	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	87	1	4101	2	Y	130	108	1			23
							143	9									
08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	38	52	1			9
							42	9									
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2338	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	96	1	4632	2	Y	96	95	1			13
							106	9									
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	991	2	Y	18	30	1			1
							20	9									
12	930	X	70	-0-	-860	-0-	1	1	67	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					11
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					11
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					11
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					11
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	228	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	7					17
							8	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4					21
							4	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	6					27
							7	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	5					32
							6	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	7					39
							8	9									
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					45
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					45
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					45
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					45
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	3	N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					45
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					45
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					45
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	N	-0-					45
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-					45
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					4
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					4
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	78	3	6	9	Y	5					9
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					12
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					14
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					14
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					14
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					84
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					101
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					101
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					103
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					103
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					103
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					103
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					103
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					103
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					13
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					13
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					13
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					13
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					13
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
04	T. A.			1162	-0-	1162	1162	1162	3			Y	-0-					9
05	T. A.			674	-0-	674	1836	652	3	22	9	Y	20					29
06	T. A.			147	-0-	147	1983	147	3			Y	-0-					29
07	T. A.			159	-0-	159	2142	155	3	4	9	Y	4					33
08	2336	N		194	-0-	-2142	-0-	193	3	1	9	Y	1					34
09	244	N		244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					34
10	294	N		294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					36
*11	306	N		306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					36
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	617	1	1755	3	N	7					103
							8	9									
02	2240	N	2114	-0-	-126	-0-	528	1	1583	3	N	3					106
							3	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	596	1	1820	3	N	7					113
							8	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	590	1	1754	3	N	8					121
							9	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	613	1	1886	3	N	2					123
							2	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	605	1	1741	3	N	1					124
							1	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	638	1	1854	3	N	5					129
							6	9									
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	590	1	1695	3	N	2					131
							2	9									
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	615	1	1789	3	N	5					136
							6	9									
10	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	622	1	1714	3	N	5					141
							6	9									
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	569	1	1711	3	N	4					145
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 25,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	3	N	-0-					57
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	31	1	475	3	N	-0-					57
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					57
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	3	N	-0-					57
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					57
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	N	-0-					57
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	N	-0-					57
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					57
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	19	1	306	3	N	-0-					57
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					57
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	26	1	415	3	N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16					94
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1316	3	8	9	N	7					101
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7					108
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	3	8	9	N	7					115
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	3	25	9	N	23	94	1			44
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					44
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					44
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					44
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	3	14	9	N	13					57
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					57
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					46
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					48
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					48
04	2400	N	1918	-0-	-482	-0-	1916	3	2	9	N	2					50
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	3	17	9	N	15					65
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					65
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	N	8					73
08	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2293	3	4	9	N	4					77
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					77
10	2480	N	1893	-0-	-587	-0-	1893	3			N	-0-					77
11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	1843	3			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					8
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					8
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					8
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					8
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					8
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1078	-0-	-937	-0-	63	1	1002	3	Y	12					64
							13	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	Y	5					69
							6	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	Y	1					70
							1	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	3	Y	7					77
							8	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	3					80
							3	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	2					82
							2	9									
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	58	1	915	3	Y	3					85
							3	9									
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	67	1	1038	3	Y	14					99
							15	9									
09	1260	N	972	-0-	-288	-0-	56	1	908	3	Y	7	91	1			15
							8	9									
10	961	N	735	-0-	-226	-0-	43	1	692	3	Y	-0-					15
11	1080	N	335	-0-	-745	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					16
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	N	5					21
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	3	13	9	N	12					33
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12					45
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	3	36	9	N	33					78
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	3	9	9	N	8					86
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5					91
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2					93
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					93
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	3	22	9	N	20					113
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	3	3	9	N	3					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 23,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					7
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					7
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					7
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					7
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					7
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					7
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					7
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					7
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	3	Y	-0-					7
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					52
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					52
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					52
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					52
05	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1749	3	13	9	N	12					64
06	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	1582	3	2	9	N	2					66
07	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1606	3	15	9	N	14					80
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					90
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					90
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					90
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					96
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	919	3	19	9	N	17					113
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2627	3	17	9	N	15					128
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					144
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2902	3	2	9	N	2					146
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2949	3	7	9	N	6					152
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3029	3	9	9	N	8					160
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2989	3	14	9	N	13					173
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2627	3	11	9	N	10					183
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2901	3	8	9	N	7					190
*11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2605	3	10	9	N	9	161	1			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 27,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					60
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	3	2	9	Y	2					62
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					67
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1					68
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	40	1			47
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	3	7	9	Y	6					53
07	3100	N	3169	-0-	69	69	3167	3	2	9	Y	2					55
08	3100	N	3344	-0-	244	313	3337	3	7	9	Y	6					61
09	3000	N	3071	-0-	71	384	3054	3	17	9	Y	15					76
10	2233	X	1849	-0-	-384	-0-	1843	3	6	9	Y	5					81
*11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1325	3	10	9	Y	9	80	1			10
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	3	Y	10					36
							11	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1771	3	Y	14					50
							15	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	122	1	1930	3	Y	15					65
							17	9									
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	101	1	1559	3	Y	10					75
							11	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	3	Y	18					93
							20	9									
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	117	1	1836	3	Y	7	78	1			22
							8	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	3	Y	22					44
							24	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1960	3	Y	25					69
							28	9									
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	107	1	1729	3	Y	35					104
							39	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	3	Y	59	143	1			20
							65	9									
11	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	98	1	1536	3	Y	20					40
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					4
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					4
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					4
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					4
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					4
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					4
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					4
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					4
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					4
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1 9	322	3	Y	1					12
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					12
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					12
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					12
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1 9	348	3	Y	1					1
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			2
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2019 - P/A 04/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	89	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					82
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					82
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	Y	3					85
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					85
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	3	6	9	Y	5	25	1			65
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	3	9	9	Y	8					73
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			Y	-0-					73
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	746	3	13	9	Y	12	43	1			42
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	643	3	4	9	Y	4					46
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	795	3	3	9	Y	3					49
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	3	9	9	Y	8					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					25
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					25
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					25
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					25
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					25
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					25
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					25
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					25
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					16
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					16
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1					17
							1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					17
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	14	1			3
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					3
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					3
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	76	1	1221	3	N	-0-					59
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	71	1	1095	3	N	-0-					59
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	3	N	-0-					59
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	3	N	-0-					59
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					59
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1417	3	N	1					60
							1	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	3	N	-0-					60
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	3	N	-0-					60
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	3	N	-0-					60
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	3	N	-0-					60
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	3	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99 14	1 9	1593	3	Y	13					89
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	92 13	1 9	1425	3	Y	12					101
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	1555	3	Y	14					115
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	1295	3	Y	12					127
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88 17	1 9	1380	3	Y	15	129	1			13
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1342	3	Y	9					22
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	1220	3	Y	8					30
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95 8	1 9	1468	3	Y	7					37
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88 8	1 9	1419	3	Y	7					44
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	1419	3	Y	8					52
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1270	3	Y	4	1	8			55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	84	1	1351	3	Y	-0-					60
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	-0-					60
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					60
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					60
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					60
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-					60
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	86	1	1361	3	Y	-0-					60
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	87	1	1348	3	Y	-0-					60
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	75	1	1212	3	Y	-0-					60
10	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	78	1	1244	3	Y	-0-					60
11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	77	1	1210	3	Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					65
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	12					77
							13	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	77	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	3	N	-0-					25
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	40	1	214	3	N	-0-					25
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	N	-0-					25
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	3	N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	N	-0-					25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	3	N	-0-					25
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	75	1	217	3	N	-0-					25
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-					25
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	75	1	219	3	N	-0-					25
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	74	1	205	3	N	-0-					25
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	74	1	222	3	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	19	1	311	3	N	2					17
							2	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	19	1	291	3	N	3					20
							3	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	3					23
							3	9									
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	13	1	201	3	N	2					25
							2	9									
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	236	3	N	2					27
							2	9									
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	16	1	259	3	N	1					28
							1	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					28
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	2					30
							2	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	3					33
							3	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	2					35
							2	9									
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	3					38
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	49	1	779	3	N	2					62
							2	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	N	3					65
							3	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	4					69
							4	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-					69
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-					69
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	52	1	821	3	N	-0-					69
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	53	1	830	3	N	-0-					69
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	53	1	810	3	N	-0-					69
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	48	1	778	3	N	-0-					69
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	50	1	807	3	N	-0-					69
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	49	1	764	3	N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					82
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					82
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	3	23	9	N	21					103
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2467	3	3	9	N	3					106
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	N	4					110
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2453	3	19	9	N	17					127
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2512	3	11	9	N	10					137
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	3	13	9	N	12					149
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	N	8					157
10	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2361	3	6	9	N	5					162
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2297	3			N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-					65
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	4	1	67	3	N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					65
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3	Y	-0-			20
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-			20
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	Y	-0-			20
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	Y	-0-			20
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	Y	-0-	8	1	12
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-			12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-			12
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-	12	1	-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-			-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	83	1	1334	3	N	5			112
							6	9							
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	83	1	1277	3	N	8			120
							9	9							
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	N	12			132
							13	9							
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	92	1	1413	3	N	10			142
							11	9							
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1494	3	N	30	155	1	17
							33	9							
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	N	7			24
							8	9							
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	66	1	1044	3	N	8			32
							9	9							
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	N	12			44
							13	9							
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	89	1	1442	3	N	11			55
							12	9							
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1473	3	N	9			64
							10	9							
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	90	1	1418	3	N	10			74
							11	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 16,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6 9	Y	5		84
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		84
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2 9	Y	2		86
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	3	9 9	Y	8		94
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9 9	Y	8		102
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1 9	Y	1		103
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		Y	-0-		103
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3 9	Y	3		106
09	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	3		Y	-0-		106
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	3		Y	-0-		106
11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	931	3	9 9	Y	8		114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		114

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					36
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					36
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					36
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	445	3	67	9	Y	61					97
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	Y	8					105
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					108
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					108
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					108
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					108
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	1396	3	21	9	Y	19					74
02	1792	N	1465	-0-	-327	-0-	1462	3	3	9	Y	3					77
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2402	3	9	9	Y	8					85
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	Y	2					87
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	51	1			56
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3360	3	7	9	Y	6					62
07	3100	N	3510	-0-	410	777	3508	3	2	9	Y	2					64
08	3100	N	3648	-0-	548	1325	3641	3	7	9	Y	6					70
09	5317	X	3992	-0-	-1325	-0-	3975	3	17	9	Y	15					85
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2231	3	6	9	Y	5					90
11	1830	X	1454	-0-	-376	-0-	1444	3	10	9	Y	9	89	1			10
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	22	1	617	2	N	-0-			25
02	616	N	332	-0-	-284	-0-	12	1	320	2	N	-0-			25
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-			25
04	630	N	329	-0-	-301	-0-	13	1	316	2	N	-0-			25
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-			25
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			25
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	10	1	242	2	N	-0-			25
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	7	1	161	2	N	-0-			25
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	5	1	114	2	N	-0-			25
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	3	1	83	2	N	-0-			25
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	2	N	-0-			17
02	1036	N	720	-0-	-316	-0-	25	1	695	2	N	-0-			17
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	2	N	-0-			17
04	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	44	1	1041	2	N	-0-			17
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	N	-0-			17
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	30	1	704	2	N	-0-			17
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	37	1	911	2	N	-0-			17
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	27	1	617	2	N	-0-			17
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-			17
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	35	1	821	2	N	-0-			17
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			42
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	30	1	824	2	N	-0-			42
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	N	-0-			42
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	2	N	-0-			42
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	N	-0-			42
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-			42
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	67	1	1667	2	N	-0-			42
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	N	1			43
							1	9							
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	2			45
							2	9							
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	68	1	1513	2	N	5			50
							6	9							
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	49	1	1167	2	N	5			55
							6	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	N	-0-			12
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	77	1	2135	2	N	-0-			12
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	N	-0-			12
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1906	2	N	-0-			12
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	82	1	2081	2	N	-0-			12
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	2	N	-0-			12
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	69	1	1725	2	N	-0-			12
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1827	2	N	-0-			12
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	75	1	1664	2	N	-0-			12
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-			12
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	88	1	2113	2	N	-0-			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	167	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		256	-0-	256	256	36	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		82	-0-	82	338	18	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		273	-0-	273	611	45	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

01	310	X	91	-0-	-219	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					8
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	150	1	353	3	Y	1					9
							1	9									
03	310	X	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	83	1	308	3	Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	558	X	159	-0-	-399	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					9
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					9
10	403	X	334	-0-	-69	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					9
*11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	92	1	470	3	Y	-0-					9
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	447	1	1232	3	Y	4					45
							4	9									
02	1484	X	1131	-0-	-353	-0-	337	1	794	3	Y	-0-					45
03	1643	X	469	-0-	-1174	-0-	6	1	462	3	Y	1					46
							1	9									
04	1620	X	321	-0-	-1299	-0-	132	1	182	3	Y	6					52
							7	9									
05	1674	X	597	-0-	-1077	-0-	126	1	470	3	Y	1					53
							1	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					53
07	1240	X	348	-0-	-892	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					53
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
09	570	X	495	-0-	-75	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					53
10	589	X	282	-0-	-307	-0-	62	1	219	3	Y	1					54
							1	9									
11	330	X	158	-0-	-172	-0-	26	1	132	3	Y	-0-					54
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	Y	4					26
							4	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	3					29
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	92	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	121	-0-	-220	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	143	1	504	3	Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		1447	-0-	1447	34510	1437	3	10	9	Y	9					175
02	PRTL PLG		1216	-0-	1216	35726	1216	3			Y	-0-					175
03	PRTL PLG		1714	-0-	1714	37440	1712	3	2	9	Y	2	140	1			37
04	PRTL PLG		336	-0-	336	37776	336	3			Y	-0-					37
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37776					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	935	-0-	-367	-0-	175	1	756	2	Y	4			28
							4	9							
02	896	X	51	-0-	-845	-0-	14	1	36	2	Y	1			29
							1	9							
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	19	1	1027	2	Y	1			30
							1	9							
04	900	X	435	-0-	-465	-0-	36	1	392	2	Y	6			36
							7	9							
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	Y	10			46
							11	9							
06	1020	X	663	-0-	-357	-0-	34	1	629	2	Y	-0-			46
07	1054	X	292	-0-	-762	-0-	6	1	285	2	Y	1			47
							1	9							
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			47
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			47
10	992	X	51	-0-	-941	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			47
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			47
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	168	-0-	-1289	-0-	44	1	120	3	Y	4			67
							4	9							
02	1316	X	283	-0-	-1033	-0-	84	1	198	3	Y	1			68
							1	9							
03	1395	X	812	-0-	-583	-0-	10	1	800	3	Y	2			70
							2	9							
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			70
05	496	X	130	-0-	-366	-0-	27	1	102	3	Y	1			71
							1	9							
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			71
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			71
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			71
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	3	Y	-0-			71
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	3	Y	-0-			71
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	1			72
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	147	1	406	3	Y	4			9
							4	9							
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			9
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			9
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			9
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	T. A.		201	-0-	201	201	28	1	173	3	Y	-0-			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-			9
11	T. A.		227	-0-	227	428	37	1	190	3	Y	-0-			9
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	50	1	128	2	Y	-0-			10
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1			11
							1	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	-0-			11
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			11
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			11
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	X	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			19
02	476	X	460	-0-	-16	-0-	130	1	329	2	Y	1			20
							1	9							
03	527	X	511	-0-	-16	-0-	9	1	501	2	Y	1			21
							1	9							
04	510	X	330	-0-	-180	-0-	27	1	295	2	Y	7			28
							8	9							
05	496	X	193	-0-	-303	-0-	25	1	167	2	Y	1			29
							1	9							
06	480	X	297	-0-	-183	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			29
07	496	X	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			29
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	7 1	1 9	21	3	Y	1					2
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		177	-0-	177	177	39	1	138	3	Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4346	3	33	9	N	30					149
02	4284	X	3962	-0-	-322	-0-	3926	3	36	9	N	33					182
03	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4314	3	36	9	N	33					215
04	4590	X	4124	-0-	-466	-0-	4080	3	44	9	N	40	187	1			68
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4313	3	34	9	N	31					99
06	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4135	3	34	9	N	31					130
07	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	3153	3	26	9	N	24					154
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4449	3	30	9	N	27	94	1			87
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	4046	3	35	9	N	32					119
10	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	4114	3	36	9	N	33					152
11	4320	X	3958	-0-	-362	-0-	3936	3	22	9	N	20					172
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 45,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	3	Y	-0-					5
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	95	1	225	3	Y	-0-					5
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					5
04	300	X	258	-0-	-42	-0-	108 1	1 9	149	3	Y	1					6
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
07	341	X	241	-0-	-100	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					6
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
09	270	X	210	-0-	-60	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					6
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	Y	-0-					6
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					6
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1438	-0-	-577	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					17
02	1876	N	1549	-0-	-327	-0-	54	1	1495	2	N	-0-					17
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	59	1	1353	2	N	-0-					17
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	55	1	1304	2	N	3					20
							3	9									
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					20
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					20
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					20
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					20
09	1350	N	654	-0-	-696	-0-	28	1	626	2	N	-0-					20
10	1178	N	816	-0-	-362	-0-	35	1	781	2	N	-0-					20
11	1140	N	793	-0-	-347	-0-	32	1	761	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	57	1	1626	2	N	-0-					52
02	1708	N	1417	-0-	-291	-0-	49	1	1368	2	N	-0-					52
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					52
04	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					52
05	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					52
06	1200	N	995	-0-	-205	-0-	41	1	954	2	N	-0-					52
07	1147	N	708	-0-	-439	-0-	27	1	681	2	N	-0-					52
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					52
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	41	1	909	2	N	-0-					52
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	-0-					52
11	1230	N	939	-0-	-291	-0-	38	1	901	2	N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					53
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	174	1	4817	2	N	-0-					53
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	183	1	4214	2	N	-0-					53
04	5010	X	3907	-0-	-1103	-0-	158	1	3747	2	N	2					55
							2	9									
05	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	172	1	4357	2	N	2					57
							2	9									
06	5160	X	4541	-0-	-619	-0-	188	1	4353	2	N	-0-					57
07	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	203	1	5048	2	N	3					60
							3	9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	188	1	4365	2	N	-0-					60
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	200	1	4424	2	N	-0-					60
10	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	202	1	4509	2	N	-0-					60
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	189	1	4531	2	N	2					62
							2	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 51,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4					94
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					94
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					94
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	N	1					95
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					95
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	3			N	-0-					95
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					95
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					95
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					95
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					95
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	1011	1	16201	3	N	47					110
							52	9										
02	15540	X	15403	-0-	-137	-0-	936	1	14428	3	N	35					145
							39	9										
03	17205	X	16874	-0-	-331	-0-	997	1	15822	3	N	50	55	1			140
							55	9										
04	16710	X	16121	-0-	-589	-0-	982	1	15100	3	N	35					175
							39	9										
05	17267	X	16650	-0-	-617	-0-	996	1	15602	3	N	47	165	1			57
							52	9										
06	16710	X	15979	-0-	-731	-0-	955	1	14993	3	N	28					85
							31	9										
07	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	1041	1	16455	3	N	38					123
							42	9										
08	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	1126	1	17354	3	N	35	123	1			35
							39	9										
09	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	1015	1	16387	3	N	27					62
							30	9										
10	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	1055	1	16861	3	N	33					95
							36	9										
*11	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	1036	1	16320	3	N	47					142
							52	9										
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 187,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	963	1	19396	3	Y	600	371	1			523
							660	9									
02	19124	X	18957	-0-	-167	-0-	909	1	17633	3	Y	377	548	1			352
							415	9									
03	21173	X	20074	-0-	-1099	-0-	985	1	18535	3	Y	504	546	1			310
							554	9									
04	20550	X	19040	-0-	-1510	-0-	963	1	17634	3	Y	403	365	1			348
							443	9									
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	1012	1	17892	3	Y	376	542	1			182
							414	9									
06	20340	X	18581	-0-	-1759	-0-	1034	1	17177	3	Y	336	172	1			346
							370	9									
07	20987	X	19180	-0-	-1807	-0-	1072	1	17724	3	Y	349	361	1	1	8	333
							384	9									
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1111	1	17586	3	Y	322	369	1			286
							354	9									
09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	1096	1	16705	3	Y	300	366	1			220
							330	9									
10	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	1152	1	16877	3	Y	344	358	1			206
							378	9									
*11	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	1148	1	16228	3	Y	335	359	1			182
							369	9									
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 209,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,246

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	898	1	23223	3	Y	266	416	1			102
							293	9									
02	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	831	1	20692	3	Y	237	268	1			71
							261	9									
03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	895	1	22556	3	Y	267	272	1			66
							294	9									
04	22770	X	22576	-0-	-194	-0-	866	1	21446	3	Y	240	178	1			128
							264	9									
05	23529	X	23239	-0-	-290	-0-	888	1	21973	3	Y	344	317	1			155
							378	9									
06	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	867	1	21845	3	Y	350	375	1			130
							385	9									
07	23529	X	23265	-0-	-264	-0-	843	1	22056	3	Y	333	249	1			214
							366	9									
08	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	889	1	22466	3	Y	307	367	1			154
							338	9									
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	859	1	22346	3	Y	323	305	1			172
							355	9									
10	24127	X	24127	-0-	-0-	-0-	880	1	22897	3	Y	318	363	1			127
							350	9									
*11	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	858	1	21967	3	Y	292	345	1			74
							321	9									
12	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 256,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,277

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	884	1	22852	3	Y	283	444	1			108
							311	9									
02	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	808	1	20128	3	Y	255	287	1			76
							281	9									
03	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	864	1	21769	3	Y	284	290	1			70
							312	9									
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	830	1	20546	3	Y	257	190	1			137
							283	9									
05	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	839	1	20782	3	Y	155	222	1			70
							171	9									
06	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	874	1	22012	3	Y	159	170	1			59
							175	9									
07	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	869	1	22743	3	Y	153	114	1			98
							168	9									
08	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	937	1	23689	3	Y	140	168	1			70
							154	9									
09	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	879	1	22868	3	Y	148	139	1			79
							163	9									
10	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	893	1	23231	3	Y	144	165	1			58
							158	9									
*11	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	850	1	21744	3	Y	169	184	1			43
							186	9									
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 254,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92194	X	69160	-0-	-23034	-0-	3255	1	65556	3	Y	317	368	1			479
							349	9									
02	78596	X	58371	-0-	-20225	-0-	2853	1	55352	3	Y	151	177	1			453
							166	9									
03	82274	X	64884	-0-	-17390	-0-	3262	1	61370	3	Y	229	171	1			511
							252	9									
04	75840	X	60905	-0-	-14935	-0-	3141	1	57512	3	Y	229	178	1			562
							252	9									
05	74834	X	58773	-0-	-16061	-0-	3132	1	55354	3	Y	261	531	1	1	8	291
							287	9									
06	66930	X	53812	-0-	-13118	-0-	3045	1	50571	3	Y	178	178	1			291
							196	9									
07	64883	X	55149	-0-	-9734	-0-	3130	1	51768	3	Y	228	329	1			190
							251	9									
08	58776	X	53012	-0-	-5764	-0-	3136	1	49663	3	Y	194					384
							213	9									
09	56880	X	48258	-0-	-8622	-0-	2956	1	45043	3	Y	235	180	1			439
							259	9									
10	58776	X	47457	-0-	-11319	-0-	3018	1	44231	3	Y	189	180	1			448
							208	9									
11	53820	X	45062	-0-	-8758	-0-	2962	1	41892	3	Y	189	345	1	6	8	286
							208	9									
12	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					Y	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 614,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85600	X	85600	-0-	-0-	-0-	84865	3	735	9	N	668	719	1	1	8	623
02	77073	X	77073	-0-	-0-	-0-	76535	3	538	9	N	489	882	1			230
03	79768	X	79768	-0-	-0-	-0-	79275	3	493	9	N	448	356	1			322
04	106170	X	70669	-0-	-35501	-0-	70234	3	435	9	N	395	532	1			185
05	96410	X	67666	-0-	-28744	-0-	67011	3	655	9	N	595	368	1			412
06	82830	X	61525	-0-	-21305	-0-	60931	3	594	9	N	540	540	1			412
07	85343	X	59362	-0-	-25981	-0-	58848	3	514	9	N	467	536	1	1	8	342
08	79763	X	55385	-0-	-24378	-0-	54927	3	458	9	N	416	539	1			219
09	70680	X	51017	-0-	-19663	-0-	50545	3	472	9	N	429	356	1			292
10	67673	X	49808	-0-	-17865	-0-	49448	3	360	9	N	327	362	1			257
11	61530	X	45461	-0-	-16069	-0-	45208	3	253	9	N	230	180	1	6	8	301
12	59365	X	NO RPT	-0-	-59365	-0-					N	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 703,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,004

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	62	1	1490	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1774	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	78	1	1481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	77	1	1519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	3000	N	3860	-0-	860	860	197	1	3650	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	1872	N	1012	-0-	-860	-0-	49	1	957	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	62	1	1485	3	Y	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	83	1	1675	3	Y	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	84	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	81	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	132	1	2715	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	105	1	2440	3	Y	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	120	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	136	1	3074	3	Y	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	3	Y	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	150	1	3087	3	Y	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	145	1	2907	3	Y	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	141	1	2776	3	Y	-0-					-0-
*11	2760	X	2685	-0-	-75	-0-	138	1	2547	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	124	1	2404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	105	1	2137	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	95	1	2294	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
04	3000	N	3368	-0-	368	368	142	1	3213	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	3100	N	3334	-0-	234	602	149	1	3171	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	643	138	1	2890	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	3887	X	3244	-0-	-643	-0-	150	1	3081	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1	3175	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	154	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	148	1	2737	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	147	1	2858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	134	1	2732	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	111	1	2557	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	110	1	2671	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	98	1	2208	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	151	1	3110	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	151	1	3036	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	143	1	2713	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	154	1	3029	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	153	1	2825	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	128	1	2480	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	670	-0-	-229	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	39	1	732	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	791	-0-	-15	-0-	38	1	753	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	739	-0-	-11	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	924	N	520	-0-	-404	-0-	21	1	496	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54	1	1286	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	27	1	615	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	61	1	1292	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	746	-0-	-604	-0-	34	1	708	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	138	1	2834	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
02	2800	N	2824	-0-	24	24	116	1	2685	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	3087	N	3063	-0-	-24	-0-	121	1	2918	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	130	1	2783	3	Y	19	20	1			9
							21	9									
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	123	1	2594	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	134	1	2754	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
08	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	135	1	2710	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	144	1	2743	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	143	1	2816	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	142	1	2633	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3007	N	2966	-0-	-41	-0-	144	1	2797	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	1021	2	7	9	Y	6					36
02	633	N	633	-0-		-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					38
03	818	N	818	-0-		-0-	-0-	817	2	1	9	Y	1	24	1			15
04	990	N	924	-0-		-66	-0-	918	2	6	9	Y	5					20
05	713	N	169	-0-		-544	-0-	166	2	3	9	Y	3					23
06	780	N	283	-0-		-497	-0-	280	2	3	9	Y	3					26
07	961	N	288	-0-		-673	-0-	286	2	2	9	Y	2					28
08	155	N	150	-0-		-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					29
09	270	N	245	-0-		-25	-0-	244	2	1	9	Y	1	24	1			6
10	370	N	370	-0-		-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11					17
11	556	N	556	-0-		-0-	-0-	549	2	7	9	Y	6					23
*12	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16					39

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7					17
02	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	1700	2	9	9	Y	8					25
03	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	17	1			14
04	957	N	957	-0-		-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2					16
05	868	N	630	-0-		-238	-0-	628	2	2	9	Y	2					18
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6					24
07	868	N	777	-0-		-91	-0-	776	2	1	9	Y	1					25
08	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	2			Y	-0-					25
09	480	N	413	-0-		-67	-0-	412	2	1	9	Y	1	22	1			4
10	496	N	368	-0-		-128	-0-	368	2			Y	-0-					4
11	480	N	263	-0-		-217	-0-	261	2	2	9	Y	2					6
*12	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13					19

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	1497	2	7	9	Y	6					28
02	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6					34
03	1612	N	1259	-0-		-353	-0-	1253	2	6	9	Y	5	25	1			14
04	1470	N	1173	-0-		-297	-0-	1166	2	7	9	Y	6					20
05	1333	N	669	-0-		-664	-0-	667	2	2	9	Y	2					22
06	1230	N	196	-0-		-1034	-0-	195	2	1	9	Y	1					23
07	1209	N	230	-0-		-979	-0-	229	2	1	9	Y	1					24
08	868	N	868	-0-		-0-	-0-	868	2			Y	-0-					24
09	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1	20	1			5
10	217	N	113	-0-		-104	-0-	113	2			Y	-0-					5
11	840	N	294	-0-		-546	-0-	292	2	2	9	Y	2					7
12	868	N	285	-0-		-583	-0-	282	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1474	-0-	-390	-0-	1460	2	14	9	Y	13					32
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8					40
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	2	15	9	Y	14	39	1			15
04	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1193	2	8	9	Y	7					22
05	1674	N	569	-0-	-1105	-0-	562	2	7	9	Y	6					28
06	1650	N	880	-0-	-770	-0-	872	2	8	9	Y	7					35
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	928	2	9	9	Y	8					43
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					44
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	702	2	6	9	Y	5	45	1			4
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	629	2	3	9	Y	3					7
11	600	N	108	-0-	-492	-0-	107	2	1	9	Y	1					8
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	525	2	7	9	Y	6					14

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3329	-0-	229	4871	3309	2	20	9	Y	18					50
02	2800	N	2970	-0-	170	5041	2951	2	19	9	Y	17					67
03	7731	X	2690	-0-	-5041	-0-	2672	2	18	9	Y	16	68	1			15
04	2880	X	2072	-0-	-808	-0-	2061	2	11	9	Y	10					25
05	2976	X	1420	-0-	-1556	-0-	1412	2	8	9	Y	7					32
06	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	1703	2	12	9	Y	11					43
07	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			Y	-0-					43
08	2697	X	1252	-0-	-1445	-0-	1251	2	1	9	Y	1					44
09	2070	X	1021	-0-	-1049	-0-	1018	2	3	9	Y	3	43	1			4
10	1767	X	1020	-0-	-747	-0-	1016	2	4	9	Y	4					8
11	1200	N	727	-0-	-473	-0-	719	2	8	9	Y	7					15
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	Y	17					32

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

01	775	N	444	-0-	-331	-0-	429	2	15	9	N	14					159
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	483	2	3	9	N	3					162
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					164
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	124	1			43
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					47
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6					53
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					58
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	427	2	6	9	N	5					63
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					63
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	377	2	4	9	N	4					67
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	396	2	12	9	N	11					78
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					22
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					22
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					22
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					22
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					22
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					22
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					22
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					22
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					30
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					30
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					30
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					30
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					30
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					30
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					63
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-					63
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					63
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					63
10	T. A.		593	-0-	593	1165	591	2	2	9	Y	2					65
11	T. A.		44	-0-	44	1209	44	2			Y	-0-					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1209					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	2	21	9	N	19					101
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					149
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	631	2			Y	-0-					149
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					149
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	78	1			71
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	T. A.		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-					71
09	T. A.		500	-0-	500	2682	500	2			Y	-0-					71
10	T. A.		654	-0-	654	3336	654	2			Y	-0-					71
11	T. A.		567	-0-	567	3903	567	2			Y	-0-					71
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3903					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	Y	1					25
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					25
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					26
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-	934	2	1	9	Y	1					27
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					27
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					27
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					28
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					28
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					28
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1079	2	1	9	Y	1					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2					16
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					16
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					16
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1092	2	1	9	Y	1					17
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					17
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			Y	-0-					17
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					17
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					19
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					19
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					19
11	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	44	1			1
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					1
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	Y	1					2
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	Y	11					13
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1					14
06	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					16
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					16
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					79
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					79
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					84
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1472	2	7	9	N	6					90
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1397	2	8	9	N	7					97
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2					99
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					99
09	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1580	2	3	9	N	3					102
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					102
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	N	4					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 17,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	42	1			105
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					105
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1282	2	4	9	N	4					109
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1287	2	1	9	N	1					110
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					110
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					110
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					110
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					110
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1283	2	4	9	N	4					114
11	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	Y	5					49
02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	778	2			Y	-0-	14	1			35
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10					45
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					45
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		3229	-0-	3229	3229	3229	2			Y	-0-					46
09	T. A.		796	-0-	796	4025	796	2			Y	-0-					46
10	T. A.		486	-0-	486	4511	484	2	2	9	Y	2					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4511					Y	-0-					48
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4511					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					43
02	1204	N	81	-0-	-1123	-0-	81	2			Y	-0-					43
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					43
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	11	1			32
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	169	2	1	9	Y	1					21
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					21
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	38	1			28
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	Y	14					42
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					42
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1285	2	12	9	Y	11					53
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1530	2	2	9	Y	2					55
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					55
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					55
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					55
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					55
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					55
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 16,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					75
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					75
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	Y	3					78
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	2	9	9	Y	8					86
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2128	2	2	9	Y	2					88
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					88
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					88
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					88
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2038	2	107	9	Y	97	94	1			91
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			Y	-0-					91
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			Y	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					6
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					7
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	2	22	9	Y	20					27
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					27
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					27
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					28
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					28
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					28
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					28
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					137
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	333	2	1	9	N	1					138
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					138
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	114	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					90
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					90
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					73
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					74
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					74
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					74
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					74
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					74
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1	17	1			58
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					58
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					58
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	16	1			42
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					55
02	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	2			Y	-0-					55
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					55
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					55
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					55
08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					55
09	T. A.		1773	-0-	1773	5082	1773	2			Y	-0-					55
10	T. A.		1951	-0-	1951	7033	1951	2			Y	-0-					55
11	T. A.		1382	-0-	1382	8415	1382	2			Y	-0-					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8415					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					82
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					82
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					82
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					84
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	864	2	1	9	N	1					85
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					85
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					85
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					85
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					85
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					43
02	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1277	2	26	9	Y	24					67
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					67
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		3254	-0-	3254	3254	3254	2			Y	-0-					67
09	T. A.		1088	-0-	1088	4342	1088	2			Y	-0-					67
10	T. A.		817	-0-	817	5159	817	2			Y	-0-					67
11	T. A.		978	-0-	978	6137	978	2			Y	-0-					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6137					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					52
02	2492	N	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			Y	-0-					52
03	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2562	2	1	9	Y	1					53
04	2490	N	1923	-0-	-567	-0-	1922	2	1	9	Y	1					54
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					54
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					54
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					54
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					54
09	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2440	2	12	9	Y	11	55	1			10
10	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			Y	-0-					10
11	2580	N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					37
02	1204	N	908	-0-	-296	-0-	908	2			Y	-0-					37
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					39
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					74
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					74
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					74
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					74
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					74
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					74
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			Y	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					24
02	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					24
03	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2			Y	-0-					24
04	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			Y	-0-					24
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					24
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					24
07	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					24
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					24
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					24
10	2201	X	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			Y	-0-					24
11	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			Y	-0-					24
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	42	1			1
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	2			Y	-0-					1
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1912	2	1	9	Y	1					2
04	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	1461	2	17	9	Y	15					17
05	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	1553	2	1	9	Y	1					18
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					19
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	Y	2					21
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					21
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 24,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					70
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					70
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	Y	5	52	1			23
04	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1990	2	4	9	Y	4					27
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2092	2	2	9	Y	2					29
06	2250	N	2037	-0-	-213	-0-	2036	2	1	9	Y	1					30
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					30
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					30
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	9	Y	1					31
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			Y	-0-					31
11	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					4
02	1288	N	882	-0-	-406	-0-	882	2			Y	-0-					4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					4
05	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					4
09	T. A.		935	-0-	935	2433	935	2			Y	-0-					4
10	T. A.		385	-0-	385	2818	385	2			Y	-0-					4
11	T. A.		599	-0-	599	3417	599	2			Y	-0-					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3417					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					46
02	1260	N	753	-0-	-507	-0-	752	2	1	9	Y	1					47
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					47
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					47
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					47
09	T. A.		412	-0-	412	1097	412	2			Y	-0-					47
10	T. A.		518	-0-	518	1615	518	2			Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1615					Y	-0-					47
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1615					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	49	1			29
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					33
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			Y	-0-					33
04	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2857	2	4	9	Y	4					37
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	1176	2			Y	-0-					37
06	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			Y	-0-					37
07	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			Y	-0-					37
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					37
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					37
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					37
11	2250	X	2002	-0-	-248	-0-	2002	2			Y	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					34
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	502	2	28	9	Y	25					59
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					59
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					59
09	T. A.		990	-0-	990	2725	990	2			Y	-0-					59
10	T. A.		759	-0-	759	3484	759	2			Y	-0-					59
11	T. A.		1032	-0-	1032	4516	1032	2			Y	-0-					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4516					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	4	1			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	4	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2				Y	-0-					49
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9		Y	2					51
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9		Y	32					83
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9		Y	5					88
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2				Y	-0-					88
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-						Y	-0-					88
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	-0-					88
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					88
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				Y	-0-					6
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	391	2				Y	-0-					6
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					6
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-					6
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	T. A.		515	-0-	515	515	515	2				Y	-0-					6
09	T. A.		281	-0-	281	796	281	2				Y	-0-					6
10	T. A.		224	-0-	224	1020	224	2				Y	-0-					6
11	T. A.		213	-0-	213	1233	213	2				Y	-0-					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1233						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					153
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1187	2	9	9	Y	8					161
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					161
04	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1045	2	3	9	Y	3					164
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1014	2	6	9	Y	5					169
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	8					177
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	40	1			137
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					137
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					137
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	Y	1	37	1			101
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					53
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					54
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1					55
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			Y	-0-					55
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					55
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3					58
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					58
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					58
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					58
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					58
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			Y	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	N	7					118
02	1456	N	1290	-0-	-166	-0-	1290	2			N	-0-					118
03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-	5	5			113
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-	12	1			101
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					101
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					101
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					101
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					111
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					111
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					111
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	52	1			36
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	Y	15					51
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			Y	-0-					51
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	1320	2	12	9	Y	11					62
05	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1573	2	2	9	Y	2					64
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					64
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					64
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					64
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					64
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					64
11	1980	N	1050	-0-	-930	-0-	1050	2			Y	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					216
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					216
03	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			Y	-0-					216
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1497	2	26	9	Y	24	114	1			126
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			Y	-0-					126
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					126
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					126
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					126
09	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			Y	-0-					126
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1614	2	2	9	Y	2					128
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			Y	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					101
02	1596	N	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			Y	-0-					101
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	926	2	2	9	Y	2					103
04	1230	N	966	-0-	-264	-0-	966	2			Y	-0-	50	1			53
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	2			Y	-0-					53
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					53
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					53
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3					56
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					56
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					56
*11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					56
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					216
02	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1170	2	11	9	N	10					226
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					226
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					226
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	100	1			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					127
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					127
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					6
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	Y	1					7
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20					27
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					27
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1					28
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					28
09	2280	X	2273	-0-	-7	-0-	2273	2			Y	-0-					28
10	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	1984	2			Y	-0-					28
11	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			Y	-0-					28
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 24,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					10
02	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
05	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	Y	2					67
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	2151	2			Y	-0-					67
03	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2185	2	11	9	Y	10	50	1			27
04	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	2157	2	9	9	Y	8					35
05	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	2076	2	4	9	Y	4					39
06	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1980	2	1	9	Y	1					40
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					40
08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					40
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1	9	Y	1					41
10	2170	N	1786	-0-	-384	-0-	1786	2			Y	-0-					41
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 23,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51	9	Y	46					111
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	478	2			Y	-0-	32	0			79
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	24					103
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					103
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					105
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	733	2	10	9	Y	9					55
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1008	2	12	9	Y	11					66
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	2			Y	-0-					66
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					66
06	990	N	758	-0-	-232	-0-	732	2	26	9	Y	24					90
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					90
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					90
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					43
02	1372	N	1099	-0-		-273	-0-	1099	2			Y	-0-					43
03	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4					47
04	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1482	2	41	9	Y	37					84
05	1209	N	1036	-0-		-173	-0-	1036	2			Y	-0-					84
06	1530	N	1368	-0-		-162	-0-	1368	2			Y	-0-					84
07	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					84
08	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					84
09	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					84
10	1674	N	1461	-0-		-213	-0-	1461	2			Y	-0-					84
11	1620	N	1475	-0-		-145	-0-	1475	2			Y	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

01	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	1785	2			N	-0-					17
02	1568	N	1457	-0-		-111	-0-	1457	2			N	-0-	5	5			12
03	1705	N	1687	-0-		-18	-0-	1684	2	3	9	N	3					15
04	1740	N	1456	-0-		-284	-0-	1456	2			N	-0-					15
05	1612	N	1600	-0-		-12	-0-	1600	2			N	-0-					15
06	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1					16
07	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	1629	2			N	-0-					16
08	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	1771	2			N	-0-					16
09	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	1645	2			N	-0-					16
10	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1646	2			N	-0-					16
11	1710	N	1493	-0-		-217	-0-	1493	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					44
02	1092	N	669	-0-	-423	-0-	669	2			Y	-0-					44
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					44
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					44
09	T. A.		631	-0-	631	1691	631	2			Y	-0-					44
10	T. A.		539	-0-	539	2230	539	2			Y	-0-					44
11	T. A.		347	-0-	347	2577	347	2			Y	-0-					44
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2577					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					80
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					80
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2640	2	6	9	Y	5	60	1			25
04	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	2264	2	3	9	Y	3					28
05	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2275	2	2	9	Y	2					30
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			Y	-0-					30
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					30
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					30
09	2310	N	1737	-0-	-573	-0-	1736	2	1	9	Y	1					31
10	2449	N	1868	-0-	-581	-0-	1868	2			Y	-0-					31
11	2220	N	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 23,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	Y	2					27
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					27
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					27
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1312	2	1	9	Y	1					28
05	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					28
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					28
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					28
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					29
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					29
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					29
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	2	1			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					2
09	T. A.		1043	-0-	1043	1557	1043	2			Y	-0-					2
10	T. A.		385	-0-	385	1942	385	2			Y	-0-					2
11	T. A.		381	-0-	381	2323	381	2			Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2323					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			34
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1			35
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			35
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			35
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-			35
09	T. A.		141	-0-	141	294	141	2			Y	-0-			35
10	T. A.		230	-0-	230	524	230	2			Y	-0-			35
11	T. A.		276	-0-	276	800	276	2			Y	-0-			35
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	800					Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			31
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	880	2	1	9	Y	1			32
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			32
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			32
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	T. A.		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-			32
09	T. A.		1206	-0-	1206	2022	1206	2			Y	-0-			32
10	T. A.		797	-0-	797	2819	797	2			Y	-0-			32
11	T. A.		285	-0-	285	3104	285	2			Y	-0-			32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3104					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3402	2	4	9	Y	4					264
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	2921	2			Y	-0-					264
03	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			Y	-0-					264
04	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	2870	2	32	9	Y	29	191	1			102
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			Y	-0-					102
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	2859	2			Y	-0-					102
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3125	2	14	9	Y	13					115
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3175	2	6	9	Y	5					120
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					120
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					120
11	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	2			Y	-0-					120
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 33,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					147
02	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					147
03	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-					147
04	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2381	2	9	9	N	8					155
05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2513	2	2	9	N	2					157
06	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					157
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					157
08	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	2543	2			N	-0-					157
09	2520	X	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					157
10	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2527	2	1	9	N	1					158
11	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			N	-0-					158
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 28,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					31
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	159	2	1	9	Y	1					32
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					32
09	T. A.		238	-0-	238	785	238	2			Y	-0-					32
10	T. A.		413	-0-	413	1198	413	2			Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1198					Y	-0-					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1198					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11	71	1			4
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					4
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2					6
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	Y	38					44
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					46
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1					47
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	Y	2					49
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					49
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	Y	3					52
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					52
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	Y	1					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 24,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					120
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					120
03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					120
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					120
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					120
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					120
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					120
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					120
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2					122
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	N	8					130
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					143

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					36
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					36
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					36
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					36
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					36
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					36
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4					40
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5					45
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	259	2	121	9	N	110	90	1			65

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					30
02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	939	2			N	-0-					30
03	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	2			N	-0-					30
04	1320	N	599	-0-	-721	-0-	599	2			N	-0-					30
05	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					30
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					30
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					30
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					30
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					30
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					30
12	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					145
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					145
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					145
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					145
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					145
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					145
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					145
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					145
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					145
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					145
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					232
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					232
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					232
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					232
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					232
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					232
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					232
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					232
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					232
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					232
11	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					232
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					15
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			Y	-0-					15
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					15
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					15
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					15
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					78
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					78
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					78
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					78
05	558	N	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					78
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					78
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					78
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					78
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					78
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					78
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

01	372	X	21	-0-	-351	-0-	9	2	12	9	N	11					105
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					105
03	372	X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					105
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11					116
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					116
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					116
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					116
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					116
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					116
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					116
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					116
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					10
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					10
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					10
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					10
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					12
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					61
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					61
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					61
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					61
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					61
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					61
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					61
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					61
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					61
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					61
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					61
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			N	-0-					127
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					127
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					127
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					127
05	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					127
06	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-					127
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					127
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					127
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					127
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					127
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					127
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					89
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					89
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					89
04	1710	N	615	-0-	-1095	-0-	615	2			N	-0-					89
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					89
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					89
07	1767	N	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					52
03	1178	N	247	-0-	-931	-0-	247	2			Y	-0-					52
04	900	N	204	-0-	-696	-0-	204	2			Y	-0-					52
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					52
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					52
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-					52
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					39
02	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			Y	-0-					39
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	2			Y	-0-					39
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			Y	-0-					39
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					39
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					39
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					39
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					39
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					39
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					39
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39
12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					10
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					10
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			Y	-0-					10
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			Y	-0-					10
08	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			Y	-0-					10
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					10
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1291	-0-	-817	-0-	1291	2			N	-0-					132
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	2			N	-0-					132
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	2			N	-0-					132
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					132
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					132
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					132
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					132
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					132
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					137
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					160
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1542	2	6	9	N	5					165
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1607	2	17	9	N	15					180

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1327	3	41	9	N	37					205
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1387	3	26	9	N	24	181	1			48
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	N	32					80
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1474	3	34	9	N	31					111
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	3	33	9	N	30					141
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	N	31					172
07	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1179	3	20	9	N	18	170	1			20
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1323	3	23	9	N	21					41
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1484	3	33	9	N	30					71
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1428	3	28	9	N	25					96
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	3	30	9	N	27					123
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1436	3	39	9	N	35					158

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1485	-0-	-654	-0-	1485	2			Y	-0-					10
02	1932	X	1200	-0-	-732	-0-	1200	2			Y	-0-					10
03	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			Y	-0-					10
04	1710	X	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					10
05	1705	X	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			Y	-0-					10
06	1590	X	1334	-0-	-256	-0-	1334	2			Y	-0-					10
07	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2			Y	-0-					10
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					10
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2					12
10	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			Y	-0-					12
11	1080	N	8	-0-	-1072	-0-	8	2			Y	-0-					12
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B2 EXT	967	-0-	967	967		967	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					4
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					4
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					4
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					4
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	638	-0-	-352	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	848	-0-	-485	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	785	-0-	-505	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	379	-0-	-923	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					2
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					2
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	12	-0-	-1304	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	566	-0-	-891	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	Y	17	17	1			1
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	3	21	9	Y	19	18	1			2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	16	1			1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1011	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	976	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	938	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	3	28	9	Y	25	23	1			3
11	1020	N	762	-0-	-258	-0-	750	3	12	9	Y	11	13	1			1
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	3	23	9	Y	21	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	886	-0-	-354	-0-	875	3	11	9	Y	10	21	1			6
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					6
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	Y	2					8
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					8
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					8
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					8
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					8
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	876	3	7	9	Y	6					14
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			Y	-0-					14
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			Y	-0-					8
02	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			Y	-0-					8
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					8
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					8
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					8
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					8
08	1178	X	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					8
09	1140	X	940	-0-	-200	-0-	940	3			Y	-0-					8
10	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					8
11	1050	X	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			Y	-0-					8
*12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1588	-0-	-1512	53	1588	3			Y	-0-					10
02	1492	N	1439	-0-	-53	-0-	1439	3			Y	-0-					10
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					10
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					10
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			Y	-0-					10
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3			Y	-0-					10
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			Y	-0-					10
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			Y	-0-					10
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					10
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					10
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					10
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	636	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	584	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	598	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	578	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	592	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			Y	-0-					58
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					58
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					58
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					58
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					58
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					58
08	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					58
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					58
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					58
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					58
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					20
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					20
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			Y	-0-					20
*06	600	N	360	-0-	-240	-0-	360	3			Y	-0-					20
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			Y	-0-					20
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					20
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					20
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					20
*11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	3			Y	-0-					20
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1312	-0-	-1230	-0-	1312	3			Y	-0-					2
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	3			Y	-0-					2
03	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			Y	-0-					2
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					2
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					2
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					2
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			Y	-0-					2
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					2
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					2
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					2
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	839	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	800	3	14	9	Y	13	13	1			1
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	766	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	790	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	3	11	9	Y	10	10	1			1
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1782	-0-	-667	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2596	N	1466	-0-	-1130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	198	-0-	-362	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	992	N	74	-0-	-918	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	3	28	9	Y	25	24	1			1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	17	1			2
08	T. A.		1401	-0-	1401	1401	1380	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	T. A.		1268	-0-	1268	2669	1251	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	T. A.		1296	-0-	1296	3965	1276	3	20	9	Y	18	17	1			2
11	T. A.		1282	-0-	1282	5247	1262	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	T. A.		1312	-0-	1312	6559	1293	3	19	9	Y	17	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	15	-0-	-1609	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		805	-0-	805	805	805	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		807	-0-	807	1612	807	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		988	-0-	988	2600	988	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		816	-0-	816	3416	816	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		799	-0-	799	4215	799	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	1476	-0-	-782	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1365	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					98
02	448	X	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					98
03	496	X	149	-0-	-347	-0-	149	3			Y	-0-					98
04	480	X	139	-0-	-341	-0-	139	3			Y	-0-					98
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	3			Y	-0-					98
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					98
07	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					98
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					98
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					98
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					98
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					98
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	35	-0-	-565	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					160
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					160
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					160
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					160
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					160
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					160
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					160
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					160
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					160
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					160
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					12
02	560	N	126	-0-	-434	-0-	126	3			Y	-0-					12
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	510	3	58	9	Y	53	56	1			9
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					9
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			Y	-0-					9
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	729	3	80	9	Y	73	63	1			19
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	815	3	48	9	Y	44					63
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	717	3	28	9	Y	25	66	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	X	1682	-0-	-431	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3470	-0-	370	687	3470	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2464	-0-	-536	151	2464	3			N	-0-					-0-
*12	2566	X	2415	-0-	-151	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					50
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					50
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	760	3	23	9	Y	21	58	1			13
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					13
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					13
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					13
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					13
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			Y	-0-					13
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					13
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					13
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	635	3	24	9	Y	22					35
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*11	510	N	504	-0-	-6	-0-	502	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3900	-0-	800	800	3900	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2380	-0-	-420	380	2380	3		N	-0-			-0-
03	2878	N	2498	-0-	-380	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3		N	-0-			-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3		Y	-0-			-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3		Y	-0-			-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	650	-0-	-466	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	305	-0-	-775	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1138	-0-	-234	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					2
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					2
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					2
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					2
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2265	-0-	-835	2707	2217	3	48	9	Y	44	44	1			3
02	4421	X	1714	-0-	-2707	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1765	3	31	9	Y	28	29	1			2
04	2490	X	1605	-0-	-885	-0-	1576	3	29	9	Y	26	26	1			2
05	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1602	3	26	9	Y	24	25	1			1
06	2190	X	1545	-0-	-645	-0-	1517	3	28	9	Y	25	23	1			3
07	1891	X	1556	-0-	-335	-0-	1534	3	22	9	Y	20	21	1			2
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	Y	18	18	1			2
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	3	23	9	Y	21	20	1			3
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	3	21	9	Y	19	20	1			2
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	3	22	9	Y	20	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					38
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					38
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					38
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					38
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					38
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					38
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					38
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					38
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					38
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	6	1			3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					4
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					6
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					6
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

01	3100	N	2006	-0-	-1094	2492	2006	3			Y	-0-					16
02	2800	N	1809	-0-	-991	1501	1809	3			Y	-0-					16
03	3100	N	1995	-0-	-1105	396	1995	3			Y	-0-					16
04	2323	N	1927	-0-	-396	-0-	1927	3			Y	-0-					16
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					16
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					16
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			Y	-0-					16
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					16
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					16
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					16
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					16
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-		-0-	-0-	700	3	9	9	Y	8	9	1			5
02	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3			Y	-0-					5
03	620	N	548	-0-		-72	-0-	547	3	1	9	Y	1					6
04	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	3			Y	-0-					6
05	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	3			Y	-0-					6
06	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6
07	620	N	614	-0-		-6	-0-	614	3			Y	-0-					6
08	620	N	606	-0-		-14	-0-	606	3			Y	-0-					6
09	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					6
10	639	N	639	-0-		-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4					10
11	600	N	495	-0-		-105	-0-	495	3			Y	-0-					10
12	713	N	578	-0-		-135	-0-	578	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-		-0-	-0-	937	3	18	9	Y	16	15	1			1
02	1484	N	608	-0-		-876	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	662	N	662	-0-		-0-	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	930	N	655	-0-		-275	-0-	645	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	682	N	669	-0-		-13	-0-	660	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	848	N	848	-0-		-0-	-0-	833	3	15	9	Y	14	12	1			2
07	887	N	887	-0-		-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			2
10	558	N	384	-0-		-174	-0-	377	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1406	3	21	9	Y	19	18	1			2
*12	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	1531	3	24	9	Y	22	23	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					1
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

01	961	X	882	-0-	-79	-0-	882	3			Y	-0-					69
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			Y	-0-					69
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	873	3	25	9	Y	23	78	1			14
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					14
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					14
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					14
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					14
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					14
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-					14
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					14
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	685	3	26	9	Y	24					38
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	41	-0-	-715	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	3	6	9	Y	5	7	1			3
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					3
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	423	3	2	9	Y	2					5
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					5
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					5
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					5
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					5
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					5
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					5
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					8
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					8
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1722	-0-	-1378	166	1722	3			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1519	-0-	-166	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1006	-0-	-295	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	777	-0-	-1771	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	914	-0-	-1907	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	830	-0-	-1900	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07	899	X	730	-0-	-169	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	3			Y	-0-					6
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					6
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					6
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					6
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					6
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					6
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					6
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					6
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	3			Y	-0-					6
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					6
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					6
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					24
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	27	1			6
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					6
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					6
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					6
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					6
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-					6
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					6
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	284	3	10	9	Y	9					15
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	65	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	44	3	2	9	Y	2					4
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	63	3	3	9	Y	3	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					117
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					117
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					117
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					117
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					117
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					117
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					117
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					4
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					4
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	128	3	14	9	Y	13	15	1			2
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					2
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					2
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					2
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	380	3	43	9	Y	39	31	1			10
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	3	13	9	Y	12					22
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	3	8	9	Y	7	23	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1685	3	31	9	Y	28	28	1			2
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	16	1			1
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	830	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	722	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	740	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	Y	11	11	1			1
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					4
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					4
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					4
04	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3			Y	-0-					4
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	3			Y	-0-					4
06	2010	X	1233	-0-	-777	-0-	1233	3			Y	-0-					4
07	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	1473	3			Y	-0-					4
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					4
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					4
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					4
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					11
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					11
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					11
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					11
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					29
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					29
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
04	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					2
12	T. A.		31	-0-	31	211	31	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					27
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					27
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					27
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					27
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					27
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					27
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					27
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

01	217 N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224 N	69	-0-	-155	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	520	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4048	-0-	948	948	4048	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2437	-0-	-563	385	2437	3			N	-0-					-0-
*12	2540	N	2155	-0-	-385	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2172	-0-	-288	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1723	-0-	-819	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	822	-0-	-914	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2440	-0-	-109	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		59	-0-	59	847	59	3			N	-0-					-0-
02	854	X	7	-0-	-847	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	586	-0-	-437	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	514	-0-	-540	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	432	-0-	-901	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1154	-0-	-856	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	760	-0-	-1317	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5028	-0-	1928	1928	5028	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2441	-0-	-659	1269	2441	3			N	-0-					-0-
09	2289	N	1020	-0-	-1269	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	992	X	239	-0-	-753	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	960	X	150	-0-	-810	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	824	-0-	-168	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	890	3716	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3905	-0-	905	1795	3905	3			N	-0-					-0-
07	5787	X	3992	-0-	-1795	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	68	-0-	-924	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	810	N	194	-0-	-616	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1162	-0-	-1907	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-				N	-0-			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
06	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1135	-0-	-153	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					5
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					5
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			Y	-0-					5
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					5
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					5
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					5
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					5
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					5
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					5
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		730	-0-	730	1500	730	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		725	-0-	725	2225	725	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		667	-0-	667	2892	667	3			Y	-0-					-0-
*12	3000	N	671	-0-	-2329	563	671	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3231	-0-	131	465	3231	3			N	-0-					-0-
11	2801	N	2336	-0-	-465	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	634	-0-	-1722	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	23	-0-	-2257	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	891	-0-	-1465	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	966	-0-	-1453	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
12	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					10
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					10
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					10
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					10
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					10
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					10
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					10
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					10
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					10
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					10
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					10
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	3	24	9	Y	22	23	1			2
02	2548	X	406	-0-	-2142	-0-	399	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2821	X	1760	-0-	-1061	-0-	1726	3	34	9	Y	31	29	1			3
04	2730	X	1975	-0-	-755	-0-	1933	3	42	9	Y	38	38	1			3
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	3	37	9	Y	34	35	1			2
06	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1620	3	35	9	Y	32	30	1			4
07	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	1615	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1923	3	39	9	Y	35	34	1			3
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2149	3	34	9	Y	31	31	1			3
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2251	3	39	9	Y	35	34	1			4
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	3	39	9	Y	35	36	1			3
*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2044	3	35	9	Y	32	33	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

01	1984	X	1463	-0-	-521	-0-	1463	3			Y	-0-					11
02	1484	N	714	-0-	-770	-0-	714	3			Y	-0-					11
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	106	3			Y	-0-					11
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			Y	-0-					11
05	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	3			Y	-0-					11
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					11
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					11
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					4
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					4
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					4
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					4
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					4
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					4
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					1
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	2492	X	2375	-0-	-117	-0-	2342	3	33	9	Y	30	30	1			3
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3051	3	61	9	Y	55	53	1			5
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2839	3	55	9	Y	50	51	1			4
05	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	2078	3	39	9	Y	35	37	1			2
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	2617	3	50	9	Y	45	42	1			5
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2754	3	44	9	Y	40	41	1			4
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47	9	Y	43	43	1			4
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2619	3	41	9	Y	37	38	1			3
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2822	3	51	9	Y	46	43	1			6
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2700	3	48	9	Y	44	46	1			4
*12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2749	3	46	9	Y	42	44	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3469	3	63	9	Y	57	57	1			4
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2957	3	41	9	Y	37	37	1			4
03	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	2923	3	50	9	Y	45	45	1			4
04	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	2888	3	50	9	Y	45	45	1			4
05	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2844	3	45	9	Y	41	43	1			2
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	2462	3	41	9	Y	37	35	1			4
07	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	2276	3	32	9	Y	29	30	1			3
08	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2395	3	36	9	Y	33	33	1			3
09	2940	X	2171	-0-	-769	-0-	2138	3	33	9	Y	30	30	1			3
10	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	2119	3	35	9	Y	32	31	1			4
11	2490	X	1581	-0-	-909	-0-	1553	3	28	9	Y	25	27	1			2
12	2418	X	821	-0-	-1597	-0-	807	3	14	9	Y	13	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
02	1260	X	571	-0-	-689	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1131	-0-	-171	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					2
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					2
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					2
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					2
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					2
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					2
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	376	-0-	-268	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	499	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	673	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	611	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	665	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	657	3	12	9	Y	11	11	1			1
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	676	3	12	9	Y	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					4
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					4
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					4
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					4
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					4
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					4
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

01	3100	N	1633	-0-	-1467	5502	1633	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1436	-0-	-1364	4138	1436	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2267	-0-	-833	3305	2267	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2175	-0-	-825	2480	2175	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2059	-0-	-1041	1439	2059	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2060	-0-	-940	499	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2101	-0-	-499	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2026	-0-	126	126	2026	3			Y	-0-					-0-
09	1979	N	1853	-0-	-126	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	381	190	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	584	203	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		193	-0-	193	777	193	3			Y	-0-					-0-
*12	982	N	205	-0-	-777	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	535	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	549	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	512	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	309	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	218	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	546	237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	874	321	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	DLQ G-10		409	-0-	409	1283	401	3	8	9	Y	7	7	1			1
*12	1687	N	404	-0-	-1283	-0-	397	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	784	432	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		677	-0-	677	1461	677	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2813	1352	3			Y	-0-					-0-
*12	3000	N	1760	-0-	-1240	1573	1760	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	674	3	13	9	Y	12	13	1			1
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1796	3	26	9	Y	24	22	1			3
03	1457	X	573	-0-	-884	-0-	538	3	35	9	Y	32	32	1			3
04	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1370	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	2015	X	973	-0-	-1042	-0-	958	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1950	X	674	-0-	-1276	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	2015	X	1473	-0-	-542	-0-	1452	3	21	9	Y	19	18	1			2
08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1278	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2303	986	3	18	9	Y	16	17	1			1
10	DLQ G-10		951	-0-	951	3254	931	3	20	9	Y	18	17	1			2
11	DLQ G-10		601	-0-	601	3855	588	3	13	9	Y	12	13	1			1
*12	3000	N	433	-0-	-2567	1288	425	3	8	9	Y	7	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	162	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		52	-0-	52	214	52	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		33	-0-	33	247	33	3			Y	-0-					-0-
*12	277	N	30	-0-	-247	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	195	98	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	298	103	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		95	-0-	95	393	95	3			Y	-0-					-0-
*12	487	N	94	-0-	-393	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2878	3	25	9	Y	23	22	1			2
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	3	29	9	Y	26	27	1			1
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2034	3	37	9	Y	34	31	1			4
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2263	3	33	9	Y	30	31	1			3
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	710	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2509	3	42	9	Y	38	36	1			3
*12	3100	N	3701	-0-	601	601	3639	3	62	9	Y	56	56	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	3	24	9	Y	22	22	1			2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	3	19	9	Y	17	17	1			2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1266	3	20	9	Y	18	18	1			2
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1234	3	22	9	Y	20	20	1			2
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	3	20	9	Y	18	19	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1459	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	1316	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1464	3	26	9	Y	24	24	1			2
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1397	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1446	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1415	3	25	9	Y	23	20	1			3
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1394	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1307	3	57	9	Y	52	49	1			5
10	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1313	3	21	9	Y	19	22	1			2
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1354	3	23	9	Y	21	21	1			2
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1343	3	22	9	Y	20	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

01	2449	X	1997	-0-	-452	-0-	1961	3	36	9	Y	33	33	1			2
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2001	3	28	9	Y	25	24	1			3
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2385	3	42	9	Y	38	38	1			3
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2024	3	37	9	Y	34	34	1			3
05	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2009	3	34	9	Y	31	32	1			2
06	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2034	3	36	9	Y	33	31	1			4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	Y	29	30	1			3
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	3	36	9	Y	33	33	1			3
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	3	31	9	Y	28	28	1			3
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2020	3	34	9	Y	31	30	1			4
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	Y	33	34	1			3
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	3	34	9	Y	31	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	589	N	151	-0-	-438	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	3	10	9	Y	9	8	1			1
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					5
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					5
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	259	3	31	9	Y	28	28	1			5
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					5
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					5
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					5
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					5
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	266	3	30	9	Y	27	25	1			7
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	Y	17					24
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10	25	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	3	14	9	Y	13	13	1			1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	Y	17	17	1			2
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	648	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1020	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	1140	N	724	-0-	-416	-0-	712	3	12	9	Y	11	12	1			1
12	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	89	1		1
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	477	3	773	9	Y	703	624	1		80
03	1364	N	520	-0-	-844	-0-	511	3	9	9	Y	8	87	1		1
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	468	3	9	9	Y	8	8	1		1
05	1364	N	450	-0-	-914	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1		-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1		1
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
08	T. A.		371	-0-	371	371	364	3	7	9	Y	6	5	1		1
09	T. A.		348	-0-	348	719	344	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
10	T. A.		675	-0-	675	1394	664	3	11	9	Y	10	9	1		1
11	T. A.		480	-0-	480	1874	471	3	9	9	Y	8	8	1		1
12	T. A.		460	-0-	460	2334	453	3	7	9	Y	6	6	1		1

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-				17
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				17
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	250	3	7	9	Y	6	19	1		4
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-				4
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-				4
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-				4
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-				4
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-				4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				4
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				4
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	Y	8				12
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-				12

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1532	-0-	-25	-0-	1530	3	2	9	Y	2	4	1		-0-
02	1428	N	851	-0-	-577	-0-	839	3	12	9	Y	11	10	1		1
03	1426	N	728	-0-	-698	-0-	715	3	13	9	Y	12	12	1		1
04	1470	N	998	-0-	-472	-0-	981	3	17	9	Y	15	15	1		1
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1286	3	22	9	Y	20	18	1		2
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	3	2	9	Y	2	4	1		-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	Y	21	19	1		2
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1	3	1		-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	744	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-		-115	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1058	-0-		-151	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-		-74	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-		-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-		-41	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1005	-0-		-111	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-		-0-	-0-	948	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	204	N	204	-0-		-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	133	N	133	-0-		-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	708	N	708	-0-		-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	437	N	437	-0-		-0-	-0-	430	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	713	N	7	-0-		-706	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	67	-0-		-367	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	53	N	53	-0-		-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	163	N	163	-0-		-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	205	-0-	-570	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	Y	16	15	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14	13	1			2
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	817	3	13	9	Y	12	13	1			1
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-		303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-		255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-		296	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-		248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-		297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-		279	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-		361	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-		334	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-		290	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-		308	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	300	N	251	-0-	-49	-0-		248	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-		264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1172	-0-	-1928	2600		1151	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	2800	N	1050	-0-	-1750	850		1036	3	14	9	Y	13	13	1			1
03	1777	N	927	-0-	-850	-0-		910	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-		1039	3	19	9	Y	17	17	1			1
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		1332	3	22	9	Y	20	20	1			1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		1163	3	20	9	Y	18	17	1			2
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		1112	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-		1006	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		1044	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1064	3	18	9	Y	16	15	1			2
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		1338	3	22	9	Y	20	20	1			2
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		1524	3	24	9	Y	22	23	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2112	3	25	9	Y	23	22	1			14
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					14
03	2139	N	1423	-0-	-716	-0-	1419	3	4	9	Y	4					18
04	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	1511	3			Y	-0-					18
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			Y	-0-					18
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					18
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					18
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					18
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1919	3	12	9	Y	11					29
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					29
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

01	4061	X	3760	-0-	-301	-0-	3715	3	45	9	Y	41	71	1			24
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					24
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	3438	3	12	9	Y	11					35
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					35
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					35
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	3			Y	-0-					35
07	3751	X	2337	-0-	-1414	-0-	2337	3			Y	-0-					35
08	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3778	3	1	9	Y	1	1	8			35
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3			Y	-0-					35
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4137	3	28	9	Y	25					60
*11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	8			60
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					30
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					30
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					30
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					30
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	148	-0-	-916	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					2
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					2
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					1
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	59	3	3	9	Y	3					5
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	196	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	18	1			2
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1356	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1324	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1230	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1153	3	17	9	Y	15	16	1			1
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1254	3	19	9	Y	17	17	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	332	-0-	-2692	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3228	-0-	-272	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3791	-0-	691	929	3791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1970	-0-	-830	99	1970	3			N	-0-					-0-
03	2744	X	2645	-0-	-99	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3322	-0-	322	322	3322	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3094	-0-	-6	316	3094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1243	-0-	-1249	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	881	3360	3			N	-0-					-0-
07	4390	X	3509	-0-	-881	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	952	N	217	-0-	-735	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	381	-0-	-766	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	960	N	370	-0-	-590	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	145	-0-	-635	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1628	-0-	-332	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-
09	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	1772	-0-	-1235	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1738	-0-	-1300	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1273	-0-	-1827	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1145	-0-	-1705	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	967	-0-	-1978	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1196	-0-	-1749	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	591	-0-	-928	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

01	620	N	467	-0-	-153	-0-	458	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	394	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	388	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	357	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	331	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	284	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	868	N	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1441	-0-	-475	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	113	-0-	-967	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	584	-0-	-997	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	736	-0-	-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	473	-0-	-488	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1	-0-	-1091	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	276	-0-	-995	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	606	-0-	-474	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	750	N	217	-0-	-533	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	682	N	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	990	3522	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	1665	3775	3			N	-0-					-0-
04	5464	X	3799	-0-	-1665	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	873	-0-	-522	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	523	-0-	-707	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
08	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1744	-0-	-266	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	18	17	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					10
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					10
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					10
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					10
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			Y	-0-					10
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					10
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			Y	-0-					10
11	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	3			Y	-0-					10
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	867	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	676	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	3	17	9	Y	15	16	1			1
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	Y	13	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					14
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					14
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					14
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					14
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					14
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					14
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					14
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					14
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	3			Y	-0-					14
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					14
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					14
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	699	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	627	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	634	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	713	N	260	-0-	-453	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	331	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	620	N	222	-0-	-398	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	698	3	12	9	Y	11	10	1			1
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	3	18	9	Y	16	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	485	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	1512	X	612	-0-	-900	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2405	3	41	9	Y	37	35	1			3
04	1050	X	219	-0-	-831	-0-	216	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2108	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	1669	3	29	9	Y	26	25	1			3
07	2449	X	1380	-0-	-1069	-0-	1360	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	2449	X	1186	-0-	-1263	-0-	1166	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	2070	X	1415	-0-	-655	-0-	1394	3	21	9	Y	19	19	1			2
10	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1516	3	25	9	Y	23	22	1			3
11	1710	X	556	-0-	-1154	-0-	546	3	10	9	Y	9	11	1			1
12	1457	X	662	-0-	-795	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	Y	-0-			-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	Y	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	-0-			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	Y	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	111	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					11
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					11
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	554	3	63	9	Y	57	58	1			10
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			Y	-0-					10
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			Y	-0-					10
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			Y	-0-					10
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			Y	-0-					10
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					10
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					10
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	514	3	56	9	Y	51	48	1			13
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	794	3	48	9	Y	44					57
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	Y	21	60	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2019	-0-	-165	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	775	N	476	-0-	-299	-0-	467	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	345	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	383	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	395	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	472	-0-	-398	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	Y	23	20	1			3
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3376	-0-	-964	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4125	-0-	-315	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
*12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6420	-0-	3420	3420	6420	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	3617	3297	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2591	-0-	-509	3108	2591	3			N	-0-					-0-
09	5390	X	2282	-0-	-3108	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1739	-0-	-1330	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	808	-0-	-1712	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1892	-0-	-1288	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	544	-0-	-2711	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

01	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1445	-0-	-745	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	488	-0-	-597	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1234	-0-	-836	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1132	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	884	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1110	N	842	-0-	-268	-0-	827	3	15	9	Y	14	14	1			1
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	849	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	831	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	838	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	766	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	3	14	9	Y	13	12	1			2
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1672	3	28	9	Y	25	25	1			2
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	3	19	9	Y	17	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2573	3	31	9	Y	28	41	1			17
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					17
03	2697	X	1955	-0-	-742	-0-	1948	3	7	9	Y	6					23
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2053	3			Y	-0-					23
05	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	3			Y	-0-					23
06	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	2003	3			Y	-0-					23
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	3			Y	-0-					23
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					23
09	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			Y	-0-					23
10	2232	N	1373	-0-	-859	-0-	1364	3	9	9	Y	8					31
11	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1725	3			Y	-0-					31
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 23,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
*12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		96	-0-	96	245	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2225	-0-	-1825	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3160	-0-	-1025	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	938	-0-	-1246	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	723	-0-	-1602	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	671	-0-	-1129	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	226	-0-	-404	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	784	N	528	-0-	-256	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1659	-0-	-480	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	3			N	-0-					-0-
05	2482	N	2227	-0-	-255	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1715	-0-	-325	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1857	-0-	-251	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1006	-0-	-637	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	899	-0-	-417	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1927	-0-	-1266	-0-	1892	3	35	9	Y	32	33	1			2
02	2492	X	1259	-0-	-1233	-0-	1240	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	2480	X	1699	-0-	-781	-0-	1669	3	30	9	Y	27	27	1			2
04	2400	X	2010	-0-	-390	-0-	1974	3	36	9	Y	33	32	1			3
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	45	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2520	3	46	9	Y	42	39	1			5
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	3	36	9	Y	33	35	1			3
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2670	3	44	9	Y	40	39	1			4
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1882	3	40	9	Y	36	37	1			3
10	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1815	3	44	9	Y	40	38	1			5
11	2640	X	1484	-0-	-1156	-0-	1450	3	34	9	Y	31	33	1			3
12	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	1597	3	36	9	Y	33	34	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	757	-0-	-383	-0-	757	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3	N	-0-			-0-
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	3	N	-0-			-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3	N	-0-			-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3	N	-0-			-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-			-0-
12	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-			-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1568	-0-	-664	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2390	-0-	-1113	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2149	-0-	-1241	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2210	-0-	-1293	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1925	-0-	-1465	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2905	-0-	-195	94	2905	3			N	-0-					-0-
04	2506	N	2412	-0-	-94	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	991	-0-	-1706	-0-	971	3	20	9	Y	18	19	1			1
02	2492	X	975	-0-	-1517	-0-	960	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	2759	X	529	-0-	-2230	-0-	519	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	2670	X	428	-0-	-2242	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	374	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1050	X	392	-0-	-658	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	1085	X	439	-0-	-646	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1847	3	32	9	Y	29	26	1			4
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2131	3	37	9	Y	34	35	1			3
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1943	3	33	9	Y	30	31	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5116	-0-	2016	2016	5116	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1104	-0-	-1696	320	1104	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	750	-0-	-320	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	673	-0-	-1037	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	647	-0-	-1120	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	565	-0-	-1145	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	666	-0-	-543	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744	X	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	660	X	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	252	N	53	-0-	-199	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1679	-0-	-646	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2211	-0-	-548	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2239	-0-	-431	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2198	-0-	-714	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2252	-0-	-1798	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	269	-0-	-1859	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1463	-0-	-893	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	858	-0-	-1157	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3732	-0-	732	732	3732	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2595	-0-	-505	227	2595	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2843	-0-	-157	70	2843	3			N	-0-					-0-
*12	3056	X	2986	-0-	-70	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	646	-0-	-1059	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	32	-0-	-1828	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2114	-0-	-42	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2289	-0-	-1431	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1951	-0-	-1325	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	137	-0-	-1151	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	376	-0-	-833	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	634	-0-	-11	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	840	N	413	-0-	-427	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	503	-0-	-706	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

01	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3118	-0-	-632	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	439	-0-	-1091	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
06	1980	N	618	-0-	-1362	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	774	-0-	-1272	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	862	-0-	-719	-0-	862	3		N	-0-			-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3		N	-0-			-0-
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3		N	-0-			-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	524	-0-	-624	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	961	N	525	-0-	-436	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2166	-0-	-158	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2478	-0-	-219	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	920	-0-	-568	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	309	-0-	-867	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	512	-0-	-790	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	184	-0-	-1056	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	374	-0-	-976	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	213	-0-	-1107	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	679	-0-	-1253	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2009	-0-	-211	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1649	-0-	-451	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	1370	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	1279	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1538	3	28	9	Y	25	25	1			2
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	3	28	9	Y	25	25	1			2
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1140	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	24	1			3
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1343	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1760	3	29	9	Y	26	26	1			2
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1575	3	25	9	Y	23	20	1			3
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	3	25	9	Y	23	24	1			2
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1708	3	26	9	Y	24	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1901	-0-	-331	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	653	-0-	-971	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1554	-0-	-266	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1186	-0-	-1166	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1962	-0-	-348	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	794	-0-	-1221	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	28419	-0-	-2085	-0-	27878	3	541	9	Y	492	495	1			34
02	26376	X	25205	-0-	-1171	-0-	24835	3	370	9	Y	336	332	1			38
03	29202	X	26024	-0-	-3178	-0-	25529	3	495	9	Y	450	450	1			38
04	28260	X	26693	-0-	-1567	-0-	26214	3	479	9	Y	435	435	1			38
05	28551	X	24549	-0-	-4002	-0-	24113	3	436	9	Y	396	413	1			21
06	27510	X	23206	-0-	-4304	-0-	22770	3	436	9	Y	396	372	1			45
07	27900	X	23379	-0-	-4521	-0-	23016	3	363	9	Y	330	343	1			32
08	27528	X	21935	-0-	-5593	-0-	21729	3	206	9	Y	187	202	1			17
09	26640	X	23948	-0-	-2692	-0-	23593	3	355	9	Y	323	311	1			29
10	24552	X	24404	-0-	-148	-0-	24000	3	404	9	Y	367	351	1			45
11	23220	X	22122	-0-	-1098	-0-	21692	3	430	9	Y	391	401	1			35
12	24738	X	23852	-0-	-886	-0-	23472	3	380	9	Y	345	362	1			18

TOTAL GAS PROD: 293,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,448

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	11826	-0-	-4759	-0-	11602	3	224	9	Y	204	210	1			14
02	14196	X	11657	-0-	-2539	-0-	11489	3	168	9	Y	153	150	1			17
03	15717	X	12140	-0-	-3577	-0-	11930	3	210	9	Y	191	192	1			16
04	14550	X	9721	-0-	-4829	-0-	9550	3	171	9	Y	155	158	1			13
05	15035	X	13366	-0-	-1669	-0-	13146	3	220	9	Y	200	202	1			11
06	12480	X	7472	-0-	-5008	-0-	7339	3	133	9	Y	121	118	1			14
07	12896	X	10399	-0-	-2497	-0-	10147	3	252	9	Y	229	221	1			22
08	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	10976	3	180	9	Y	164	171	1			15
09	12930	X	8307	-0-	-4623	-0-	8185	3	122	9	Y	111	116	1			10
10	13361	X	7480	-0-	-5881	-0-	7199	3	281	9	Y	255	234	1			31
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12040	3	210	9	Y	191	205	1			17
*12	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	11986	3	195	9	Y	177	185	1			9

TOTAL GAS PROD: 127,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	25623	3	482	9	Y	438	434	1			30
02	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22355	3	323	9	Y	294	291	1			33
03	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23288	3	433	9	Y	394	394	1			33
04	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23016	3	420	9	Y	382	382	1			33
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23503	3	393	9	Y	357	371	1			19
06	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	21912	3	391	9	Y	355	333	1			41
07	22382	X	21999	-0-	-383	-0-	21684	3	315	9	Y	286	300	1			27
08	22568	X	21220	-0-	-1348	-0-	20878	3	342	9	Y	311	309	1			29
09	21840	X	19958	-0-	-1882	-0-	19666	3	292	9	Y	265	270	1			24
10	22568	X	15934	-0-	-6634	-0-	15655	3	279	9	Y	254	247	1			31
11	21840	X	19914	-0-	-1926	-0-	19584	3	330	9	Y	300	304	1			27
12	22010	X	19776	-0-	-2234	-0-	19461	3	315	9	Y	286	298	1			15

TOTAL GAS PROD: 260,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,922

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	21840	-0-	-4293	-0-	21463	3	377	9	Y	343	345	1			24
02	23604	X	20073	-0-	-3531	-0-	19807	3	266	9	Y	242	239	1			27
03	26133	X	21881	-0-	-4252	-0-	21522	3	359	9	Y	326	325	1			28
04	23280	X	20548	-0-	-2732	-0-	20203	3	345	9	Y	314	315	1			27
05	22227	X	20575	-0-	-1652	-0-	20258	3	317	9	Y	288	300	1			15
06	21510	X	16363	-0-	-5147	-0-	16096	3	267	9	Y	243	230	1			28
07	22227	X	8969	-0-	-13258	-0-	8848	3	121	9	Y	110	127	1			11
08	21886	X	12860	-0-	-9026	-0-	12666	3	194	9	Y	176	171	1			16
09	20550	X	14212	-0-	-6338	-0-	14015	3	197	9	Y	179	179	1			16
10	20584	X	10153	-0-	-10431	-0-	9995	3	158	9	Y	144	142	1			18
11	16350	X	9494	-0-	-6856	-0-	9347	3	147	9	Y	134	140	1			12
12	14694	X	9735	-0-	-4959	-0-	9589	3	146	9	Y	133	138	1			7

TOTAL GAS PROD: 186,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15721	-0-	-616	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	13917	-0-	-1063	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	15568	-0-	-552	-0-	15568	3			Y	-0-					-0-
04	15390	X	14428	-0-	-962	-0-	14428	3			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14875	-0-	-842	-0-	14875	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	14254	-0-	-956	-0-	14254	3			Y	-0-					-0-
07	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14395	3			Y	-0-					-0-
08	15376	X	14726	-0-	-650	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-
09	14430	X	14081	-0-	-349	-0-	14081	3			Y	-0-					-0-
10	14880	X	14551	-0-	-329	-0-	14551	3			Y	-0-					-0-
11	14250	X	13863	-0-	-387	-0-	13863	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	14193	-0-	-532	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12227	-0-	-1971	-0-	12007	3	220	9	Y	200	200	1			14
02	12432	X	9162	-0-	-3270	-0-	9033	3	129	9	Y	117	118	1			13
03	13764	X	12784	-0-	-980	-0-	12560	3	224	9	Y	204	200	1			17
04	13170	X	10355	-0-	-2815	-0-	10168	3	187	9	Y	170	172	1			15
05	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11139	3	186	9	Y	169	175	1			9
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12677	3	220	9	Y	200	186	1			23
07	12772	X	12590	-0-	-182	-0-	12414	3	176	9	Y	160	168	1			15
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12148	3	196	9	Y	178	177	1			16
09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11209	3	168	9	Y	153	155	1			14
10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11421	3	193	9	Y	175	167	1			22
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10797	3	184	9	Y	167	174	1			15
*12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9243	3	150	9	Y	136	144	1			7

TOTAL GAS PROD: 137,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8693	-0-	-3893	-0-	8533	3	160	9	Y	145	157	1			10
02	10752	X	8266	-0-	-2486	-0-	8149	3	117	9	Y	106	104	1			12
03	11904	X	10213	-0-	-1691	-0-	10045	3	168	9	Y	153	152	1			13
04	11520	X	9686	-0-	-1834	-0-	9523	3	163	9	Y	148	148	1			13
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10859	3	169	9	Y	154	159	1			8
06	9870	X	8418	-0-	-1452	-0-	8274	3	144	9	Y	131	124	1			15
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11115	3	162	9	Y	147	148	1			14
08	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10327	3	169	9	Y	154	154	1			14
09	10470	X	9133	-0-	-1337	-0-	8997	3	136	9	Y	124	127	1			11
10	10819	X	8360	-0-	-2459	-0-	8224	3	136	9	Y	124	120	1			15
11	10470	X	9031	-0-	-1439	-0-	8881	3	150	9	Y	136	139	1			12
12	10819	X	5867	-0-	-4952	-0-	5772	3	95	9	Y	86	93	1			5

TOTAL GAS PROD: 110,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8538	-0-	-3304	-0-	8374	3	164	9	Y	149	152	1			10
02	10136	X	7359	-0-	-2777	-0-	7250	3	109	9	Y	99	98	1			11
03	11222	X	6041	-0-	-5181	-0-	5931	3	110	9	Y	100	103	1			8
04	10470	X	6932	-0-	-3538	-0-	6787	3	145	9	Y	132	129	1			11
05	10230	X	5935	-0-	-4295	-0-	5816	3	119	9	Y	108	113	1			6
06	8250	X	7157	-0-	-1093	-0-	7012	3	145	9	Y	132	123	1			15
07	8153	X	6936	-0-	-1217	-0-	6822	3	114	9	Y	104	109	1			10
08	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	6444	3	129	9	Y	117	116	1			11
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8511	3	130	9	Y	118	118	1			11
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8614	3	146	9	Y	133	128	1			16
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8235	3	142	9	Y	129	134	1			11
12	8928	X	8612	-0-	-316	-0-	8470	3	142	9	Y	129	133	1			7

TOTAL GAS PROD: 89,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11232	-0-	-4268		-0-	11162	3	70	9	Y	64	83	1			14
02	9710	X	9710	-0-	-0-		-0-	9654	3	56	9	Y	51	39	1			26
03	11865	X	11865	-0-	-0-		-0-	11799	3	66	9	Y	60	41	1			45
04	11342	X	11342	-0-	-0-		-0-	11264	3	78	9	Y	71	84	1			32
05	11655	X	11655	-0-	-0-		-0-	11598	3	57	9	Y	52	42	1			42
06	11235	X	11235	-0-	-0-		-0-	11182	3	53	9	Y	48	42	1			48
07	11139	X	11139	-0-	-0-		-0-	11091	3	48	9	Y	44	41	1	1	8	50
08	11873	X	10687	-0-	-1186		-0-	10634	3	53	9	Y	48	78	1			20
09	11340	X	10322	-0-	-1018		-0-	10276	3	46	9	Y	42	39	1			23
10	11656	X	11526	-0-	-130		-0-	11476	3	50	9	Y	45	39	1			29
*11	11250	X	8985	-0-	-2265		-0-	8927	3	58	9	Y	53	38	1	1	8	43
12	11129	X	10715	-0-	-414		-0-	10659	3	56	9	Y	51	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 130,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	18570	-0-	-5827		-0-	18460	3	110	9	Y	100	91	1			87
02	18116	X	16226	-0-	-1890		-0-	16135	3	91	9	Y	83	96	1			74
03	20708	X	20708	-0-	-0-		-0-	20601	3	107	9	Y	97	95	1			76
04	19429	X	19429	-0-	-0-		-0-	19339	3	90	9	Y	82	100	1			58
05	20035	X	20035	-0-	-0-		-0-	19947	3	88	9	Y	80	95	1			43
06	19410	X	18630	-0-	-780		-0-	18545	3	85	9	Y	77	99	1			21
07	20057	X	18978	-0-	-1079		-0-	18900	3	78	9	Y	71					92
08	20305	X	18731	-0-	-1574		-0-	18652	3	79	9	Y	72	97	1			67
09	19440	X	17699	-0-	-1741		-0-	17624	3	75	9	Y	68	92	1			43
10	20026	X	18972	-0-	-1054		-0-	18886	3	86	9	Y	78	97	1			24
11	18630	X	18259	-0-	-371		-0-	18175	3	84	9	Y	76					100
12	18972	X	18228	-0-	-744		-0-	18138	3	90	9	Y	82	100	1			82

TOTAL GAS PROD: 224,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15284	-0-	-2510		-0-	15284	3			Y	-0-					65
02	15680	X	14067	-0-	-1613		-0-	14067	3			Y	-0-					65
03	16957	X	14891	-0-	-2066		-0-	14891	3			Y	-0-					65
04	16050	X	14592	-0-	-1458		-0-	14592	3			Y	-0-					65
05	16275	X	14651	-0-	-1624		-0-	14651	3			Y	-0-					65
06	15060	X	13966	-0-	-1094		-0-	13966	3			Y	-0-					65
07	15562	X	14848	-0-	-714		-0-	14826	3	22	9	Y	20					85
08	15004	X	14181	-0-	-823		-0-	14181	3			Y	-0-					85
*09	14520	X	13517	-0-	-1003		-0-	13517	3			Y	-0-					85
*10	14849	X	14091	-0-	-758		-0-	14091	3			Y	-0-					85
*11	14370	X	13678	-0-	-692		-0-	13678	3			Y	-0-					85
12	14849	X	13754	-0-	-1095		-0-	13754	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 171,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	20574	3	388	9	Y	353	358	1			24
02	20580	X	19083	-0-	-1497	-0-	18809	3	274	9	Y	249	245	1			28
03	22785	X	17861	-0-	-4924	-0-	17501	3	360	9	Y	327	327	1			28
04	21900	X	17140	-0-	-4760	-0-	16788	3	352	9	Y	320	320	1			28
05	22630	X	17633	-0-	-4997	-0-	17301	3	332	9	Y	302	314	1			16
06	20460	X	16614	-0-	-3846	-0-	16284	3	330	9	Y	300	282	1			34
07	21142	X	15936	-0-	-5206	-0-	15673	3	263	9	Y	239	250	1			23
08	17329	X	15643	-0-	-1686	-0-	15355	3	288	9	Y	262	261	1			24
09	16770	X	14956	-0-	-1814	-0-	14704	3	252	9	Y	229	232	1			21
10	17329	X	14717	-0-	-2612	-0-	14430	3	287	9	Y	261	250	1			32
11	16620	X	14561	-0-	-2059	-0-	14277	3	284	9	Y	258	267	1			23
12	15934	X	15513	-0-	-421	-0-	15249	3	264	9	Y	240	250	1			13

TOTAL GAS PROD: 200,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	19323	-0-	-3741	-0-	18964	3	359	9	Y	326	328	1			23
02	19656	X	16863	-0-	-2793	-0-	16622	3	241	9	Y	219	217	1			25
03	21762	X	18601	-0-	-3161	-0-	18274	3	327	9	Y	297	297	1			25
04	19740	X	17550	-0-	-2190	-0-	17234	3	316	9	Y	287	287	1			25
05	19468	X	18172	-0-	-1296	-0-	17872	3	300	9	Y	273	283	1			15
06	18690	X	18323	-0-	-367	-0-	18018	3	305	9	Y	277	260	1			32
07	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18704	3	261	9	Y	237	246	1			23
08	18600	X	17837	-0-	-763	-0-	17561	3	276	9	Y	251	251	1			23
09	18330	X	17461	-0-	-869	-0-	17216	3	245	9	Y	223	226	1			20
10	18972	X	18056	-0-	-916	-0-	17768	3	288	9	Y	262	250	1			32
11	18360	X	17583	-0-	-777	-0-	17300	3	283	9	Y	257	266	1			23
12	18972	X	17751	-0-	-1221	-0-	17476	3	275	9	Y	250	260	1			13

TOTAL GAS PROD: 216,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	15634	-0-	-5725	-0-	15336	3	298	9	Y	271	276	1			19
02	15064	X	14211	-0-	-853	-0-	14003	3	208	9	Y	189	187	1			21
03	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17711	3	282	9	Y	256	255	1			22
04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16853	3	272	9	Y	247	248	1			21
05	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17227	3	255	9	Y	232	241	1			12
06	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16563	3	281	9	Y	255	238	1			29
07	16678	X	15924	-0-	-754	-0-	15695	3	229	9	Y	208	217	1			20
08	16554	X	16297	-0-	-257	-0-	16034	3	263	9	Y	239	237	1			22
09	16020	X	15598	-0-	-422	-0-	15370	3	228	9	Y	207	210	1			19
10	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16408	3	274	9	Y	249	237	1			31
11	16020	X	13132	-0-	-2888	-0-	12919	3	213	9	Y	194	208	1			17
12	16306	X	14765	-0-	-1541	-0-	14528	3	237	9	Y	215	221	1			11

TOTAL GAS PROD: 191,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	16071	-0-	-2994	-0-	15972	3	99	9	Y	90	113	1			20
02	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16299	3	95	9	Y	86	62	1			44
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17381	3	98	9	Y	89	67	1			66
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16600	3	116	9	Y	105	125	1			46
05	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18040	3	91	9	Y	83	63	1			66
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16717	3	77	9	Y	70	65	1			71
07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	16982	3	75	9	Y	68	61	1	1	8	77
08	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16835	3	80	9	Y	73	120	1			30
09	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16625	3	75	9	Y	68	61	1			37
10	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17003	3	74	9	Y	67	61	1			43
*11	16320	X	15477	-0-	-843	-0-	15372	3	105	9	Y	95	60	1	1	8	77
12	16864	X	15544	-0-	-1320	-0-	15464	3	80	9	Y	73	117	1			33

TOTAL GAS PROD: 200,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	19137	-0-	-1912	-0-	18787	3	350	9	Y	318	320	1			22
02	18172	X	16732	-0-	-1440	-0-	16495	3	237	9	Y	215	213	1			24
03	20119	X	18159	-0-	-1960	-0-	17839	3	320	9	Y	291	290	1			25
04	18990	X	17218	-0-	-1772	-0-	16910	3	308	9	Y	280	281	1			24
05	19344	X	17992	-0-	-1352	-0-	17696	3	296	9	Y	269	279	1			14
06	18510	X	17562	-0-	-948	-0-	17261	3	301	9	Y	274	257	1			31
07	18538	X	17800	-0-	-738	-0-	17547	3	253	9	Y	230	239	1			22
08	18166	X	17649	-0-	-517	-0-	17367	3	282	9	Y	256	254	1			24
09	17550	X	17001	-0-	-549	-0-	16756	3	245	9	Y	223	227	1			20
10	18135	X	17311	-0-	-824	-0-	17030	3	281	9	Y	255	244	1			31
11	17550	X	16894	-0-	-656	-0-	16605	3	289	9	Y	263	271	1			23
12	17794	X	16919	-0-	-875	-0-	16643	3	276	9	Y	251	261	1			13

TOTAL GAS PROD: 210,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	16039	-0-	-2561	-0-	15929	3	110	9	Y	100	121	1			43
02	15568	X	14248	-0-	-1320	-0-	14172	3	76	9	Y	69	67	1			45
03	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	15873	3	92	9	Y	84	62	1			67
04	16500	X	14609	-0-	-1891	-0-	14521	3	88	9	Y	80	113	1			34
05	16740	X	14659	-0-	-2081	-0-	14547	3	112	9	Y	102	53	1			83
06	15510	X	13356	-0-	-2154	-0-	13292	3	64	9	Y	58	103	1			38
07	15965	X	14442	-0-	-1523	-0-	14380	3	62	9	Y	56	52	1			42
08	15965	X	14336	-0-	-1629	-0-	14263	3	73	9	Y	66	55	1			53
09	14610	X	13507	-0-	-1103	-0-	13428	3	79	9	Y	72	53	1	3	8	69
10	14663	X	14607	-0-	-56	-0-	14533	3	74	9	Y	67	105	1			31
*11	13980	X	13555	-0-	-425	-0-	13475	3	80	9	Y	73	55	1	2	8	47
12	14446	X	13367	-0-	-1079	-0-	13301	3	66	9	Y	60	56	1			51

TOTAL GAS PROD: 172,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	23417	-0-	-3832	-0-	23272	3	145	9	Y	132	170	1			29
02	22736	X	19549	-0-	-3187	-0-	19435	3	114	9	Y	104	80	1			53
03	25172	X	22404	-0-	-2768	-0-	22281	3	123	9	Y	112	81	1			84
04	24360	X	22201	-0-	-2159	-0-	22047	3	154	9	Y	140	162	1			62
05	23839	X	23266	-0-	-573	-0-	23166	3	100	9	Y	91	80	1			73
06	22650	X	21491	-0-	-1159	-0-	21390	3	101	9	Y	92	73	1			92
07	22940	X	22350	-0-	-590	-0-	22252	3	98	9	Y	89	79	1	1	8	101
08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22631	3	110	9	Y	100	159	1			42
09	21090	X	21028	-0-	-62	-0-	20933	3	95	9	Y	86	81	1			47
10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23886	3	102	9	Y	93	80	1			60
11	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	22234	3	150	9	Y	136	85	1			111
*12	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22860	3	120	9	Y	109	171	1			49

TOTAL GAS PROD: 267,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	18509	-0-	-2416	-0-	18399	3	110	9	Y	100	91	1			84
02	18284	X	16424	-0-	-1860	-0-	16334	3	90	9	Y	82	96	1			70
03	19530	X	18179	-0-	-1351	-0-	18083	3	96	9	Y	87	93	1			64
04	18420	X	17201	-0-	-1219	-0-	17122	3	79	9	Y	72	85	1			51
05	18972	X	17792	-0-	-1180	-0-	17714	3	78	9	Y	71	84	1			38
06	17910	X	17290	-0-	-620	-0-	17211	3	79	9	Y	72	90	1			20
07	18197	X	17553	-0-	-644	-0-	17481	3	72	9	Y	65					85
08	18166	X	17807	-0-	-359	-0-	17731	3	76	9	Y	69	90	1			64
09	17280	X	16880	-0-	-400	-0-	16810	3	70	9	Y	64	87	1			41
10	17856	X	16654	-0-	-1202	-0-	16579	3	75	9	Y	68	88	1			21
11	17280	X	16046	-0-	-1234	-0-	15972	3	74	9	Y	67					88
12	17794	X	16014	-0-	-1780	-0-	15935	3	79	9	Y	72	88	1			72

TOTAL GAS PROD: 206,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	24245	-0-	-1919	-0-	24078	3	167	9	Y	152	182	1			65
02	22512	X	21338	-0-	-1174	-0-	21262	3	76	9	Y	69	89	1			45
03	24924	X	23093	-0-	-1831	-0-	22958	3	135	9	Y	123	70	1			98
04	24120	X	20657	-0-	-3463	-0-	20532	3	125	9	Y	114	164	1			48
05	24769	X	21040	-0-	-3729	-0-	20877	3	163	9	Y	148	76	1			120
06	23460	X	20045	-0-	-3415	-0-	19950	3	95	9	Y	86	150	1			56
07	23622	X	19689	-0-	-3933	-0-	19603	3	86	9	Y	78	76	1			58
08	22599	X	20794	-0-	-1805	-0-	20689	3	105	9	Y	95	76	1			77
09	20670	X	19778	-0-	-892	-0-	19664	3	114	9	Y	104	77	1	3	8	101
10	21049	X	20650	-0-	-399	-0-	20544	3	106	9	Y	96	153	1			44
*11	20130	X	19759	-0-	-371	-0-	19642	3	117	9	Y	106	79	1	2	8	69
12	20801	X	19342	-0-	-1459	-0-	19245	3	97	9	Y	88	82	1			75

TOTAL GAS PROD: 250,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	27043	-0-	-4298	-0-	27043	3			Y	-0-					-0-
02	26656	X	24555	-0-	-2101	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27110	-0-	-2402	-0-	27110	3			Y	-0-					-0-
04	28560	X	23308	-0-	-5252	-0-	23308	3			Y	-0-					-0-
05	27776	X	25675	-0-	-2101	-0-	25675	3			Y	-0-					-0-
06	26310	X	24339	-0-	-1971	-0-	24339	3			Y	-0-					-0-
07	27187	X	24435	-0-	-2752	-0-	24435	3			Y	-0-					-0-
08	26412	X	23725	-0-	-2687	-0-	23725	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22822	-0-	-2018	-0-	22822	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	23320	-0-	-2348	-0-	23320	3			Y	-0-					-0-
11	24330	X	16439	-0-	-7891	-0-	16439	3			Y	-0-					-0-
12	24428	X	21640	-0-	-2788	-0-	21640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	15188	-0-	-8279	-0-	15178	3	10	9	N	9	65	1			4
02	19992	X	13304	-0-	-6688	-0-	13234	3	70	9	N	64	26	1			42
03	18817	X	12500	-0-	-6317	-0-	12426	3	74	9	N	67	56	1			53
04	16440	X	12122	-0-	-4318	-0-	12048	3	74	9	N	67	92	1			28
05	15779	X	13827	-0-	-1952	-0-	13719	3	108	9	N	98	47	1			79
06	14700	X	12797	-0-	-1903	-0-	12735	3	62	9	N	56	99	1			36
07	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	13512	3	59	9	N	54	50	1			40
08	13826	X	13803	-0-	-23	-0-	13734	3	69	9	N	63	52	1			51
09	13380	X	12957	-0-	-423	-0-	12884	3	73	9	N	66	51	1			66
10	13826	X	11387	-0-	-2439	-0-	11329	3	58	9	N	53	95	1			24
11	13350	X	11094	-0-	-2256	-0-	11028	3	66	9	N	60	44	1			40
12	13795	X	10389	-0-	-3406	-0-	10337	3	52	9	N	47	47	1			40

TOTAL GAS PROD: 152,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62612	X	62612	-0-	-0-	-0-	62612	3			Y	-0-					-0-
02	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	52925	3			Y	-0-					-0-
03	86893	X	55895	-0-	-30998	-0-	55895	3			Y	-0-					-0-
04	69540	X	50127	-0-	-19413	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-
05	66960	X	49285	-0-	-17675	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
06	60600	X	46081	-0-	-14519	-0-	46081	3			Y	-0-					-0-
07	58590	X	46419	-0-	-12171	-0-	46419	3			Y	-0-					-0-
08	55738	X	45066	-0-	-10672	-0-	45066	3			Y	-0-					-0-
09	50130	X	42053	-0-	-8077	-0-	42053	3			Y	-0-					-0-
10	49290	X	34308	-0-	-14982	-0-	34308	3			Y	-0-					-0-
11	46080	X	35222	-0-	-10858	-0-	35222	3			Y	-0-					-0-
12	46407	X	35308	-0-	-11099	-0-	35308	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	57544	-0-	-16484	-0-	57544	3			N	-0-					-0-
02	66864	X	49588	-0-	-17276	-0-	49588	3			N	-0-					-0-
03	53515	X	53515	-0-	-0-	-0-	53515	3			N	-0-					-0-
04	66960	X	50572	-0-	-16388	-0-	50572	3			N	-0-					-0-
05	60915	X	50026	-0-	-10889	-0-	50026	3			N	-0-					-0-
06	55680	X	46863	-0-	-8817	-0-	46863	3			N	-0-					-0-
07	54901	X	46489	-0-	-8412	-0-	46489	3			N	-0-					-0-
08	53506	X	43980	-0-	-9526	-0-	43980	3			N	-0-					-0-
09	50580	X	40443	-0-	-10137	-0-	40443	3			N	-0-					-0-
10	50034	X	41823	-0-	-8211	-0-	41823	3			N	-0-					-0-
11	46860	X	38303	-0-	-8557	-0-	38303	3			N	-0-					-0-
12	46500	X	40018	-0-	-6482	-0-	40018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	443	1	870	2	Y	-0-					4
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	399	1	750	2	Y	-0-					4
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	439	1	770	2	Y	-0-					4
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	801	2	Y	-0-					4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	476	1	714	2	Y	-0-					4
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	499	1	721	2	Y	-0-					4
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	510	1	752	2	Y	1					5
							1	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	468	1	733	2	Y	7					12
							8	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	517	1	756	2	Y	-0-					12
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	537	1	774	2	Y	7					19
							8	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	525	1	660	2	Y	1					20
							1	9									
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	623	1	876	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					20
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					20
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-					20
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-	8	1			12
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	-0-					12
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	Y	-0-					12
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					5
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	41	1	747	2	Y	4					9
							4	9									
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	40	1	759	2	Y	2					11
							2	9									
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	Y	-0-					3
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	Y	-0-					3
03	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	121	1	2186	2	Y	-0-					3
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	138	1	2510	2	Y	-0-					3
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	168	1	2878	2	Y	-0-					3
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	141	1	2425	2	Y	-0-					3
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2729	2	Y	-0-					3
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					3
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	Y	-0-					3
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	117	1	2123	2	Y	2					5
							2	9									
*11	3000	N	3030	-0-	30	30	153	1	2876	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*12	2976	N	2946	-0-	-30	-0-	155	1	2791	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					5
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					5
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					5
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					5
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					5
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					5
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					5
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					5
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	Y	-0-					47
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					47
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	1339	2	Y	-0-					47
04	3000	N	3510	-0-	510	510	183	1	3327	2	Y	-0-	20	1			27
05	2483	N	1973	-0-	-510	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					27
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					27
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	10	24	1			13
							11	9									
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	-0-					5
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	Y	9					14
							10	9									
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1466	2	Y	4					18
							4	9									
*12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					28
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					28
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					28
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					28
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					28
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					28
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					28
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					28
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					28
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	Y	-0-					28
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					28
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	250	1	747	2	Y	6					18
							7	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	249	1	684	2	Y	12	25	1			5
							13	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	359	1	979	2	Y	-0-					5
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	392	1	1027	2	Y	1					6
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	2	Y	2					8
							2	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	384	1	1060	2	Y	2					10
							2	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	291	1	782	2	Y	3					13
							3	9									
08	1116	N	889	-0-	-227	-0-	265	1	621	2	Y	3					16
							3	9									
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	243	1	589	2	Y	4					20
							4	9									
10	1085	N	843	-0-	-242	-0-	255	1	587	2	Y	1					21
							1	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	245	1	581	2	Y	-0-					21
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	253	1	564	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					29
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	Y	-0-					29
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					29
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	33	1	603	2	Y	-0-	12	1			17
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					17
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					17
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					4
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	40	1	735	2	Y	4					8
							4	9									
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	Y	2					10
							2	9									
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	499	1	980	2	Y	-0-					4
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	459	1	863	2	Y	-0-					4
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	511	1	895	2	Y	-0-					4
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	517	1	919	2	Y	-0-					4
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	548	1	823	2	Y	-0-					4
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	562	1	812	2	Y	-0-					4
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	560	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	Y	7					13
							8	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	452	1	662	2	Y	9					22
							10	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	660	1	952	2	Y	8					30
							9	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	451	1	567	2	Y	1					31
							1	9									
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	460	1	646	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	Y	-0-					16
02	1568	N	699	-0-	-869	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					16
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					16
04	930	N	438	-0-	-492	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	7	1			9
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					9
06	630	N	330	-0-	-300	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					9
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	17	1	325	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	16	1	293	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					1
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	16	1	285	2	Y	2					3
							2	9									
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					3
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	12	1	212	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					25
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					25
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					25
04	720	N	524	-0-	-196	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	11	1			14
05	713	N	323	-0-	-390	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					14
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					14
07	527	N	322	-0-	-205	-0-	16	1	303	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					1
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	3					4
							3	9									
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					4
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	19	1	341	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					39
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	55	1	962	2	Y	-0-					39
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					39
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	51	1	920	2	Y	-0-	16	1			23
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-					23
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					23
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	8	20	1			11
							9	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					4
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	8					12
							9	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	2	Y	3					15
							3	9									
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-					4
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					4
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					4
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					4
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	56	1	1093	2	Y	-0-					4
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	Y	-0-					4
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-					4
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1					5
							1	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					5
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	383	1	1147	2	Y	8					26
							9	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	359	1	985	2	Y	19	37	1			8
							21	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	360	1	980	2	Y	-0-					8
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	367	1	960	2	Y	1					9
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	1031	2	Y	2					11
							2	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	1					12
							1	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	374	1	1002	2	Y	4					16
							4	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	377	1	884	2	Y	4					20
							4	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	374	1	908	2	Y	6					26
							7	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	418	1	963	2	Y	2					28
							2	9									
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	349	1	827	2	Y	-0-					28
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	447	1	998	2	Y	1					29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

01		69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05		69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-				-0-
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.			5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.			1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
11	T. A.			2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	14B2	EXT	541	-0-		541	541	142	1	399	2	Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	541					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3104	X	3104	-0-		-0-	-0-	840	1	2254	2	Y	9					206
									10	9									
02		2730	X	2730	-0-		-0-	-0-	766	1	1952	2	Y	11					217
									12	9									
03		2356	X	1894	-0-		-462	-0-	535	1	1338	2	Y	19	89	1			147
									21	9									
04		2318	X	2318	-0-		-0-	-0-	609	1	1709	2	Y	-0-					147
05		2376	X	2376	-0-		-0-	-0-	646	1	1730	2	Y	-0-					147
06		2412	X	2412	-0-		-0-	-0-	695	1	1717	2	Y	-0-					147
07		2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	709	1	1815	2	Y	7					154
									8	9									
08		2351	X	2351	-0-		-0-	-0-	634	1	1688	2	Y	26	83	1			97
									29	9									
09		1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	620	1	1304	2	Y	-0-					97
10		2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	740	1	1754	2	Y	17					114
									19	9									
11		2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	802	1	1807	2	Y	13					127
									14	9									
*12		1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	433	1	1529	2	Y	18	138	1			7
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-		468	1	1398	2	Y	10					32
								11	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		382	1	1047	2	Y	19	43	1			8
								21	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-		391	1	1064	2	Y	-0-					8
04	1320	N	1083	-0-	-237	-0-		299	1	783	2	Y	1					9
								1	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		420	1	1194	2	Y	2					11
								2	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		404	1	1117	2	Y	2					13
								2	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		418	1	1120	2	Y	5					18
								6	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		483	1	1130	2	Y	5					23
								6	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		429	1	1041	2	Y	7					30
								8	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		436	1	1005	2	Y	2					32
								2	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		506	1	1199	2	Y	-0-					32
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		476	1	1063	2	Y	1					33
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		101	1	1905	2	Y	-0-					54
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		124	1	2181	2	Y	-0-					54
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		121	1	2187	2	Y	-0-					54
04	1800	N	1049	-0-	-751	-0-		55	1	994	2	Y	-0-	23	1			31
05	1860	N	1003	-0-	-857	-0-		55	1	948	2	Y	-0-					31
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		116	1	2006	2	Y	-0-					31
07	3100	N	3633	-0-	533	533		176	1	3433	2	Y	22	27	1			26
								24	9									
08	3100	N	3106	-0-	6	539		160	1	2926	2	Y	18	34	1			10
								20	9									
09	3000	N	2604	-0-	-396	143		136	1	2468	2	Y	-0-					10
10	3008	X	2865	-0-	-143	-0-		148	1	2700	2	Y	15					25
								17	9									
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-		125	1	2361	2	Y	5					30
								6	9									
*12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		130	1	2334	2	Y	7					37
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					24
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					24
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					24
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	10	1			14
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					14
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	577	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					2
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	3					5
							3	9									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	29	1	554	2	Y	2					7
							2	9									
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	27	1	489	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	478	1	939	2	Y	-0-					5
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	449	1	845	2	Y	-0-					5
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	456	1	800	2	Y	-0-					5
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	474	1	842	2	Y	-0-					5
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	537	1	806	2	Y	-0-					5
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	535	1	773	2	Y	-0-					5
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	617	1	909	2	Y	1					6
							1	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	566	1	887	2	Y	8					14
							9	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	582	1	851	2	Y	11					25
							12	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	481	1	694	2	Y	6					31
							7	9									
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	276	1	347	2	Y	1					32
							1	9									
12	837	N	91	-0-	-746	-0-	38	1	53	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-					49
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-					49
03	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					49
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-	21	1			28
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					28
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					28
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	9	24	1			13
							10	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	Y	-0-					5
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	2	Y	8					13
							9	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	2	Y	5					18
							6	9									
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					24
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					24
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	-0-					24
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	37	1	672	2	Y	-0-	10	1			14
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	41	1	751	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					3
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	4					7
							4	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	2					9
							2	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	46	1	819	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	527	1	1577	2	Y	11					38
							12	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1293	2	Y	24	52	1			10
							26	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	522	1	1421	2	Y	-0-					10
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	519	1	1359	2	Y	1					11
							1	9									
05	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	480	1	1364	2	Y	3					14
							3	9									
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	449	1	1239	2	Y	2					16
							2	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	542	1	1454	2	Y	6					22
							7	9									
08	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	472	1	1105	2	Y	5					27
							6	9									
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	517	1	1254	2	Y	8					35
							9	9									
10	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	488	1	1125	2	Y	2					37
							2	9									
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	444	1	1052	2	Y	-0-					37
12	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	423	1	944	2	Y	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					23
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					23
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					23
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	39	1	702	2	Y	-0-	10	1			13
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					13
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
09	840	N	222	-0-	-618	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					2
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	36	1	661	2	Y	4					6
							4	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	28	1	530	2	Y	1					7
							1	9									
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y	-0-			8
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-			8
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-			8
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-			8
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-			8
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	-0-			8
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-			8
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	Y	-0-			8
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	2	Y	-0-			8
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	2	Y	2			10
						2	9							
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	2	Y	-0-			10
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 18,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	508	2	Y	4					11
							4	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	162	1	443	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	166	1	452	2	Y	-0-					4
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	2	Y	-0-					4
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	Y	1					6
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	174	1	466	2	Y	1					7
							1	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	201	1	470	2	Y	3					10
							3	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	178	1	431	2	Y	2					12
							2	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	201	1	463	2	Y	1					13
							1	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	195	1	461	2	Y	-0-					13
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	198	1	443	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1083	-0-	-777		-0-	293	1	786	2	Y	4					100
								4	9									
02	942	N	942	-0-	-0-		-0-	265	1	674	2	Y	3					103
								3	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-		-0-	647	1	1620	2	Y	23	42	1			84
								25	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-		-0-	349	1	981	2	Y	-0-					84
05	1782	N	1782	-0-	-0-		-0-	485	1	1297	2	Y	-0-					84
06	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	332	1	819	2	Y	-0-					84
07	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-	296	1	758	2	Y	3					87
								3	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-		-0-	473	1	1259	2	Y	20	47	1			60
								22	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-		-0-	487	1	1024	2	Y	-0-					60
10	1199	N	1199	-0-	-0-		-0-	353	1	837	2	Y	8					68
								9	9									
11	1410	N	1046	-0-	-364		-0-	320	1	720	2	Y	5					73
								6	9									
12	1457	N	931	-0-	-526		-0-	203	1	716	2	Y	11	80	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	472	1	927	2	Y	-0-					4
02	1152	N	1152	-0-	-0-		-0-	400	1	752	2	Y	-0-					4
03	1335	N	1335	-0-	-0-		-0-	485	1	850	2	Y	-0-					4
04	1075	N	1075	-0-	-0-		-0-	387	1	688	2	Y	-0-					4
05	826	N	826	-0-	-0-		-0-	330	1	496	2	Y	-0-					4
06	570	N	570	-0-	-0-		-0-	233	1	337	2	Y	-0-					4
07	504	N	504	-0-	-0-		-0-	204	1	300	2	Y	-0-					4
08	855	N	855	-0-	-0-		-0-	331	1	518	2	Y	5					9
								6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-		-0-	279	1	408	2	Y	5					14
								6	9									
10	525	N	525	-0-	-0-		-0-	214	1	308	2	Y	3					17
								3	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-		-0-	516	1	649	2	Y	1					18
								1	9									
*12	1706	N	1706	-0-	-0-		-0-	709	1	997	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	Y	7					111
							8	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	594	1	1513	2	Y	9					120
							10	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	616	1	1541	2	Y	22	49	1			93
							24	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	640	1	1797	2	Y	-0-					93
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	667	1	1785	2	Y	-0-					93
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	2	Y	-0-					93
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	793	1	2030	2	Y	7					100
							8	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	691	1	1842	2	Y	29	54	1			75
							32	9									
09	2490	N	1964	-0-	-526	-0-	633	1	1331	2	Y	-0-					75
10	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	705	1	1670	2	Y	16					91
							18	9									
11	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	619	1	1394	2	Y	10					101
							11	9									
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	428	1	1510	2	Y	14	110	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	Y	10					25
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					30
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			Y	-0-					30
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2					32
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11					43
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					47
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1062	2	10	9	Y	9					56
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1004	2	15	9	Y	14					70
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1015	2	9	9	Y	8	70	1			8
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	Y	18					26
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1145	2	19	9	Y	17	1	8			42
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	Y	7					19
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	Y	5					24
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					24
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					26
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	958	2	11	9	Y	10					36
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					39
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14					53
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	Y	19					72
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	Y	10	72	1			10
10	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1063	2	19	9	Y	17					27
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1104	2	18	9	Y	16					43
12	1333	N	887	-0-	-446	-0-	875	2	12	9	Y	11					54

TOTAL GAS PROD: 14,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					31
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					31
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					31
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	Y	3					34
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					44
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	Y	15					59
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2015	2	120	9	Y	109	100	1			68
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2082	2	57	9	Y	52					120
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2113	2	43	9	Y	39	95	1			64
10	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	1926	2	7	9	Y	6					70
11	2070	N	1091	-0-	-979	-0-	1074	2	17	9	Y	15					85
*12	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	1287	2	26	9	Y	24	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					29
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					29
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					29
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					31
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	2	8	9	Y	7					38
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	Y	13					51
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1843	2	109	9	Y	99	88	1			62
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	Y	45					107
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1602	2	32	9	Y	29	85	1			51
10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1562	2	7	9	Y	6					57
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2050	2	32	9	Y	29					86
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38					124

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	98	1	2017	2	N	-0-					104
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	N	-0-					104
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					104
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	161	1	3169	2	N	-0-					104
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	174	1	3330	2	N	-0-					104
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					104
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	2	N	-0-					104
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	N	46					150
							51	9									
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	-0-					150
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	2	N	-0-					150
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	75	1	1669	2	N	-0-					150
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	312	2	N	-0-					184
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	2	N	-0-					184
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					184
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					184
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					184
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					184
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	2	N	-0-					184
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	N	-0-					184
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					184
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	17	1	374	2	N	-0-					184
11	570	N	309	-0-	-261	-0-	14	1	295	2	N	-0-					184
12	620	N	331	-0-	-289	-0-	15	1	316	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2211	-0-	-889	2637	102	1	2109	2	Y	-0-			34
02	2800	N	1388	-0-	-1412	1225	66	1	1322	2	Y	-0-			34
03	3100	N	1890	-0-	-1210	15	79	1	1811	2	Y	-0-			34
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-			34
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	-0-			34
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-			34
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-			34
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-			34
09	2520	N	1889	-0-	-631	-0-	85	1	1804	2	Y	-0-			34
10	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	104	1	2196	2	Y	-0-			34
11	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-			34
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-			20
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1520	2	N	-0-			20
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	N	-0-			20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	N	-0-			20
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	N	-0-			20
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	N	-0-			20
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	N	-0-			20
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-			20
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	N	-0-			20
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	N	-0-			20
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-			20
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	1608	-0-	-518	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-			46
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-			46
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	67	1	1537	2	Y	-0-			46
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-			46
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-			46
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-			46
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-			46
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-			46
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-			46
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	-0-			46
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	-0-			46
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	N	-0-					54
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	126	1	2503	2	N	-0-					54
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2402	2	N	-0-					54
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2114	2	N	-0-					54
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	N	-0-					54
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	N	-0-					54
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	124	1	2610	2	N	-0-					54
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	103	1	2119	2	N	5					59
							6	9									
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	95	1	2025	2	N	-0-					59
10	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	97	1	2057	2	N	-0-					59
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	101	1	2208	2	N	-0-					59
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3244	-0-	144	968	150	1	3094	2	N	-0-					153
02	2800	N	2707	-0-	-93	875	130	1	2577	2	N	-0-					153
03	3584	X	2709	-0-	-875	-0-	113	1	2596	2	N	-0-					153
04	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	129	1	2547	2	N	-0-					153
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	136	1	2639	2	N	-0-					153
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					153
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	60	1	3100	2	N	-0-					153
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	N	-0-					153
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	129	1	2730	2	N	-0-					153
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	3054	2	N	-0-					153
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	3218	2	N	9	9	8			153
							10	9									
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	142	1	2970	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 35,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					43
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	-0-					43
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	80	1	1828	2	Y	-0-					43
04	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	85	1	1668	2	Y	-0-					43
05	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	78	1	1502	2	Y	-0-					43
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					43
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-					43
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					43
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					43
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					43
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					43
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		753	-0-	753	776	9	1	741	3	Y	3					5
							3	9									
04	14B2 EXT		775	-0-	775	1551	9	1	746	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
05	14B2 EXT		102	-0-	102	1653	1	1	101	3	Y	-0-					5
06	1723	X	70	-0-	-1653	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					5
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					5
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					5
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					5
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					5
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					9
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			8
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					8
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	-0-					45
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	139	1	2773	2	Y	-0-					45
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	131	1	2977	2	Y	-0-					45
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	166	1	3322	2	Y	-0-					45
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	147	1	2880	2	Y	-0-					45
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	Y	-0-					45
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-					45
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	136	1	2795	2	Y	-0-					45
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-					45
10	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-					45
11	2880	X	2515	-0-	-365	-0-	109	1	2405	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
12	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	113	1	2376	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 33,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1463	2	N	-0-					154
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					154
03	868	N	128	-0-	-740	-0-	28	1	100	2	N	-0-					154
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	196	1	1722	2	N	-0-					154
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-					154
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	-0-					154
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-					154
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1036	2	N	-0-					154
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	973	2	N	-0-					154
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	944	2	N	-0-					154
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	2	N	-0-					154
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	119	1	724	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					4
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					4
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			4
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					4
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					4
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					4
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1416	-0-	-1684	206	66	1	1350	2	Y	-0-					23
02	2006	N	1800	-0-	-206	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-					23
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-					23
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	Y	-0-					23
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	96	1	1860	2	Y	-0-					23
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					23
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-					23
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-					23
09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					23
10	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-					23
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	66	1	1447	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	44	1	4538	2	Y	-0-					85
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	-0-					85
03	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	38	1	3316	2	Y	41					126
							45	9									
04	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	35	1	3295	2	Y	76	76	1			126
							84	9									
05	5270	X	3114	-0-	-2156	-0-	34	1	3080	2	Y	-0-					126
06	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	39	1	3333	2	Y	-0-					126
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	45	1	3773	2	Y	-0-					126
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	43	1	4173	2	Y	-0-					126
09	3420	X	2884	-0-	-536	-0-	40	1	2844	2	Y	-0-					126
10	3813	X	2605	-0-	-1208	-0-	31	1	2574	2	Y	-0-					126
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	35	1	3151	2	Y	-0-					126
12	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	36	1	3332	2	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 42,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	216	1	4456	2	N	-0-					118
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					118
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	183	1	4197	2	N	-0-					118
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	185	1	3646	2	N	-0-					118
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					118
06	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					118
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	170	1	3552	2	N	-0-					118
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	197	1	4052	2	N	52					170
							57	9									
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	183	1	3903	2	N	-0-					170
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	173	1	3657	2	N	-0-					170
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	174	1	3842	2	N	1	1	8			170
							1	9									
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 48,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1957	-0-	-1143	3724	20	1	1928	2	Y	8					76
							9	9									
02	2800	N	2256	-0-	-544	3180	24	1	2230	2	Y	2					78
							2	9									
03	3100	N	2036	-0-	-1064	2116	25	1	2002	2	Y	8					86
							9	9									
04	3000	N	2067	-0-	-933	1183	23	1	2016	2	Y	25	49	1			62
							28	9									
05	3100	N	2278	-0-	-822	361	24	1	2254	2	Y	-0-					62
06	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	19	1	1597	2	Y	-0-					62
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	19	1	1545	2	Y	-0-					62
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	22	1	1965	2	Y	-0-					62
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	19	1	1493	2	Y	-0-					62
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	26	1	1991	2	Y	-0-					62
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	26	1	2175	2	Y	-0-					62
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 22,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	6					36
							7	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	2	Y	1					37
							1	9									
03	1147	N	929	-0-	-218	-0-	11	1	914	2	Y	4					41
							4	9									
04	1440	N	944	-0-	-496	-0-	11	1	921	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	12	1	1119	2	Y	-0-					30
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	-0-					30
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	2	Y	-0-					30
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	2	Y	-0-					30
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	17	1	1365	2	Y	-0-					30
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	18	1	1385	2	Y	-0-					30
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	21	1	1698	2	Y	-0-					30
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	3	1	243	2	Y	1					10
							1	9									
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					10
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	2	1	176	2	Y	1					11
							1	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	2	1	178	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					9
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					9
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					9
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					9
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					9
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					9
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	4	1	395	2	Y	2					16
							2	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					16
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	3	1	248	2	Y	1					17
							1	9									
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	3	1	250	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					14
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					14
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					14
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					14
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					14
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					14
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					14
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4171	-0-	1071	10049	191	1	3980	2	Y	-0-					37
02	11520	X	1471	-0-	-10049	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					37
03	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	69	1	1571	2	Y	-0-					37
04	2460	X	1599	-0-	-861	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					37
05	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-					37
06	2460	X	1518	-0-	-942	-0-	70	1	1448	2	Y	-0-					37
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-					37
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	Y	-0-					37
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					37
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	107	1	2278	2	Y	-0-					37
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	91	1	1995	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	944	-0-	-2156	52	10	1	930	2	Y	4					64
							4	9									
02	1148	N	785	-0-	-363	-0-	8	1	776	2	Y	1					65
							1	9									
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	10	1	846	2	Y	3					68
							3	9									
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	10	1	852	2	Y	10	21	1			57
							11	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	14	1	1325	2	Y	-0-					57
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	12	1	993	2	Y	-0-					57
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	13	1	1052	2	Y	-0-					57
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					57
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1357	2	Y	-0-					57
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	2	Y	-0-					57
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1101	2	Y	-0-					57
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1318	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	90	1	193	3	Y	-0-					26
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	84	1	228	3	Y	-0-					26
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1991	-0-	-1109	3802	21	1	1961	2	Y	8					95
							9	9									
02	2800	N	2016	-0-	-784	3018	21	1	1994	2	Y	1					96
							1	9									
03	3100	N	1617	-0-	-1483	1535	20	1	1590	2	Y	6					102
							7	9									
04	3000	N	1643	-0-	-1357	178	19	1	1601	2	Y	21	39	1			84
							23	9									
05	2196	N	2018	-0-	-178	-0-	21	1	1997	2	Y	-0-					84
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	30	1	2593	2	Y	-0-					84
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	25	1	2000	2	Y	-0-					84
08	2015	N	1436	-0-	-579	-0-	16	1	1420	2	Y	-0-					84
09	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	20	1	1542	2	Y	-0-					84
10	2015	N	1473	-0-	-542	-0-	19	1	1454	2	Y	-0-					84
11	1380	N	946	-0-	-434	-0-	11	1	935	2	Y	-0-					84
12	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	780	-0-	-460	-0-	8	1	771	2	Y	1					25
							1	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	Y	1					26
							1	9									
03	1023	N	660	-0-	-363	-0-	8	1	651	2	Y	1					27
							1	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	8	1	656	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	2	Y	-0-					19
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	Y	-0-					19
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	10	1	781	2	Y	-0-					19
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	8	1	714	2	Y	-0-					19
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	9	1	699	2	Y	-0-					19
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	9	1	707	2	Y	-0-					19
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	-0-					19
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					2
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	Y	3					5
							3	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					5
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					5
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					5
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					5
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					5
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	298	2	Y	-0-					9
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					9
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					9
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					9
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	2	Y	-0-					9
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	81	1	358	2	Y	-0-					9
07	527	N	64	-0-	-463	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					9
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					9
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					9
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					9
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					9
12	434	N	198	-0-	-236	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					16
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					16
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					16
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					16
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					16
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					16
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					16
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					16
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					16
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					16
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					16
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					8
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					8
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					9
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					9
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					9
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					9
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					9
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					9
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	281	-0-	-308	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					12
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	2	Y	-0-					12
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	545	2	Y	7					19
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					19
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					19
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					19
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					19
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					19
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					19
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					19
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	7	1	752	2	Y	-0-					22
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					22
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	9	1	826	2	Y	10					32
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	9	1	821	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	-0-					32
06	810	N	21	-0-	-789	-0-	21	2			Y	-0-					32
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					32
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	7	1	686	2	Y	-0-					32
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					32
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	7	1	579	2	Y	-0-					32
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					32
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					7
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	2					9
							2	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					9
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					9
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					9
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					9
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					9
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	Y	-0-					9
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					16
02	448	N	128	-0-	-320	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					16
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	17	1	1520	2	Y	19					35
							21	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	Y	35	35	1			35
							39	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	9	1	840	2	Y	-0-					35
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	2	Y	-0-					35
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	10	1	821	2	Y	-0-					35
08	837	N	390	-0-	-447	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					35
09	1170	N	615	-0-	-555	-0-	9	1	606	2	Y	-0-					35
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	24	1	2045	2	Y	-0-					35
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2774	2	Y	-0-					35
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	32	1	2942	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	460	-0-	-253	-0-	4	1	454	2	Y	2					11
							2	9									
02	560	N	225	-0-	-335	-0-	2	1	221	2	Y	2					13
							2	9									
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	2	1	205	2	Y	2					15
							2	9									
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					15
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					15
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					15
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-					15
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	Y	-0-					15
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					15
12	372	N	150	-0-	-222	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					5
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					5
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			5
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					5
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					5
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					5
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					5
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	763	2	Y	2					8
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	5 2	1 9	475	2	Y	2					10
03	682	N	302	-0-	-380	-0-	3 2	1 9	297	2	Y	2					12
04	750	N	306	-0-	-444	-0-	3 8	1 9	295	2	Y	7	7	1			12
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					12
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					12
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	Y	-0-					12
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					12
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	Y	-0-					12
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	2	Y	-0-					12
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					12
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	524	-0-	-468	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					14
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					14
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	4 6	1 9	370	2	Y	5					19
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	4 10	1 9	368	2	Y	9	9	1			19
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					19
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					19
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					19
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					19
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	Y	-0-					19
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					19
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					19
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	Y	-0-						5
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	Y	-0-						5
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	15	1	414	2	Y	-0-						5
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	14	1	413	2	Y	-0-						5
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	413	2	Y	-0-						5
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-						5
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	Y	-0-						5
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-						5
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	-0-						5
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	13	1	296	2	Y	-0-						5
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	10	1	313	2	Y	3	3	1				5
							3	9										
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	13	1	402	2	Y	-0-						5

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	35	1	1373	2	Y	-0-						5
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	2	Y	-0-						5
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	Y	-0-						5
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	-0-						5
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-						5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-						5
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	20	1	492	2	Y	-0-						5
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	14	1	449	2	Y	-0-						5
09	990	N	556	-0-	-434	-0-	24	1	532	2	Y	-0-						5
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-						5
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	1273	2	Y	11	11	1				5
							12	9										
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-						5

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	27	1	1043	2	Y	-0-					16
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	-0-					16
03	930	N	541	-0-	-389	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					16
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	18	1	520	2	Y	-0-					16
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-					16
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					16
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	2	Y	-0-					16
08	837	N	354	-0-	-483	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					16
09	810	N	499	-0-	-311	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					16
10	837	N	511	-0-	-326	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					16
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	867	1	30	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-					15
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					15
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-					15
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					15
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					15
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					16
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	11
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					9
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					9
03	527	N	218	-0-	-309	-0-	1	1	217	2	Y	-0-					9
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					9
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					9
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					9
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					9
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					81
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2	2	8			81
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					81
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			81
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4	2	8			83
06	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					83
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					83
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			83
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					83
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	N	4					87
11	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	1610	2			N	-0-					87
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1829	2	11	9	N	10					97

TOTAL GAS PROD: 20,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2160	-0-	-33	-0-	2147	2	13	9	N	12	1	8			67
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					67
03	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	2			N	-0-					67
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2	2	8			67
05	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			67
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					67
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			67
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	2	8			67
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67
10	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1452	2	9	9	N	8	1	8			74
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					79
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 21,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	4	1	638	2	Y	-0-					18
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	Y	-0-					18
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	690	2	Y	-0-					18
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					18
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					18
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					18
07	775	N	169	-0-	-606	-0-	169	2			Y	-0-					18
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					18
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					18
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2					20
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	18	1			2
12	899	N	431	-0-	-468	-0-	431	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	11	1	1681	2	Y	-0-					36
02	2296	X	1916	-0-	-380	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					36
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	9	1	1448	2	Y	-0-					36
04	2250	X	1400	-0-	-850	-0-	1400	2			Y	-0-					36
05	2325	X	986	-0-	-1339	-0-	986	2			Y	-0-					36
06	2040	X	1069	-0-	-971	-0-	1069	2			Y	-0-					36
07	2108	X	1440	-0-	-668	-0-	1440	2			Y	-0-					36
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					36
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					36
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	Y	3					39
11	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-	33	1			6
12	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	7	1	999	2	Y	-0-					52
02	2072	X	1041	-0-	-1031	-0-	7	1	1034	2	Y	-0-					52
03	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	12	1	1829	2	Y	-0-					52
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					52
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					52
06	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1392	2			Y	-0-					52
07	1829	X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			Y	-0-					52
08	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	2			Y	-0-					52
09	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	1065	2			Y	-0-					52
10	1736	X	1188	-0-	-548	-0-	1186	2	2	9	Y	2					54
11	1680	X	827	-0-	-853	-0-	827	2			Y	-0-	46	1			8
12	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					10
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	6	1	878	2	Y	-0-					23
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	-0-					23
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	2	Y	-0-					23
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					23
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					23
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					23
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					23
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					23
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					23
10	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1058	2	2	9	Y	2					25
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			Y	-0-	23	1			2
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	2	Y	-0-					39
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-					39
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	8	1	1306	2	Y	-0-					39
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					39
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					39
06	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			Y	-0-					39
07	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			Y	-0-					39
08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			Y	-0-					39
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					39
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					41
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-	33	1			8
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	37	1	5364	2	Y	-0-					16
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	29	1	4459	2	Y	-0-					16
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	29	1	4538	2	Y	-0-					16
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					16
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					16
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					16
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					16
08	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4061	2			Y	-0-					16
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			Y	-0-					16
10	4929	X	3716	-0-	-1213	-0-	3716	2			Y	-0-					16
11	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	4356	2			Y	-0-					16
12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4277	2	63	9	Y	57					73

TOTAL GAS PROD: 52,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	7	1	1041	2	Y	-0-					15
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	6	1	907	2	Y	-0-					15
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	2	Y	-0-					15
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					15
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					15
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					15
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					15
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			Y	-0-					15
09	2130	X	1136	-0-	-994	-0-	1136	2			Y	-0-					15
10	2201	X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2			Y	-0-					15
11	2130	X	1178	-0-	-952	-0-	1178	2			Y	-0-					15
12	2077	X	1109	-0-	-968	-0-	1092	2	17	9	Y	15					30

TOTAL GAS PROD: 17,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					26
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					26
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	2	Y	-0-					26
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					26
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					26
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					26
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					26
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					13
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	Y	-0-					13
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-					13
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					13
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					13
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					13
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					13
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	402	2	1	9	Y	1					14
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-	13	1			1
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	Y	-0-					1
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

01	10447	X	9957	-0-	-490	-0-	9957	2			N	-0-					216
02	9436	X	8195	-0-	-1241	-0-	8195	2			N	-0-					216
03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	2			N	-0-					216
04	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	8760	2			N	-0-					216
05	10323	X	9177	-0-	-1146	-0-	9177	2			N	-0-					216
06	9630	X	8153	-0-	-1477	-0-	8087	2	66	9	N	60					276
07	9083	X	8279	-0-	-804	-0-	8277	2	2	9	N	2					278
08	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	8014	2			N	-0-					278
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	8032	2			N	-0-					278
10	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8679	2	1	9	N	1					279
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					279
*12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 102,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	146	2	Y	1					60
							28	3	1	9							
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					60
							20	3									
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			59
							8	3									
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					59
							8	3									
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					59
							7	3									
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					59
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					59
							2	3									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					59
							32	3									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					59
							33	3									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					59
							36	3									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					59
							31	3									
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1					60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	472	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
04	570	N	121	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	264	1	2066	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	1860	N	279	-0-	-1581	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	113	1	965	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	47	-0-	-263	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	8					14
							76	3	9	9							
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					14
							45	3									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	6					20
							62	3	7	9							
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					20
							35	3									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	5	23	1			2
							40	3	6	9							
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					2
							40	3									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					2
							35	3									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					2
							64	3									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					2
							34	3									
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					2
							26	3									
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					2
							25	3									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	14					16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					68
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					68
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	58	1			15
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	610	2	28	9	N	25					40
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					40
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					41
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					42
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					48
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					48
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					48
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					20
							58	3									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-					20
							59	3									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	249	2	N	-0-					20
							51	3									
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	8	2	2	3	N	-0-					20
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	10	1	136	2	N	-0-					20
							29	3									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	7					27
							44	3	8	9							
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					27
							51	3									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					27
							39	3									
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	202	2	N	-0-					27
							36	3									
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	18	1	214	2	N	-0-					27
							41	3									
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	12	1	191	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	7					70
							63	3	8	9							
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	3					73
							58	3	3	9							
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					73
							60	3									
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	13	1	186	2	N	-0-					73
							39	3									
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	14	1	189	2	N	2					75
							40	3	2	9							
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	196	2	N	-0-					75
							43	3									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	15					90
							45	3	17	9							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	13					103
							50	3	14	9							
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	N	4					107
							58	3	4	9							
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					107
							70	3									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	-0-					107
							95	3									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	33	1	529	2	N	6					36
							67	3	7	9							
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-					36
							59	3									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	3					39
							65	3	3	9							
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	27	1	456	2	N	-0-					39
							54	3									
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	25	1	389	2	N	-0-					39
							47	3									
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	21	1	293	2	N	-0-					39
							35	3									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					39
							70	3									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					39
							48	3									
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	290	2	N	-0-					39
							29	3									
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	33	1	416	2	N	-0-					39
							42	3									
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	411	2	41	3	N	-0-					39
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	494	2	N	-0-					30
							62	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					30
							51	3									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					30
							61	3									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					30
							69	3									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	N	-0-					30
							73	3									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-					30
							78	3									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					30
							82	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					30
							73	3									
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	35	1	490	2	N	-0-					30
							49	3									
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	35	1	453	2	N	-0-					30
							46	3									
11	780	N	460	-0-	-320	-0-	418	2	42	3	N	-0-					30
*12	589	N	504	-0-	-85	-0-	30	1	474	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	93	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					82
							16	3									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82
							10	3									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					82
							10	3									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	20					102
							8	3	22	9							
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	N	-0-					102
							6	3									
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	33	2	N	-0-					102
							7	3									
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	16	2	N	11					113
							3	3	12	9							
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					113
							20	3									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					113
							22	3									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					113
							12	3									
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	34	2	N	-0-					113
							6	3									
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	686	-0-	-337		-0-	78	1	541	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
02	1505	N	1505	-0-	-0-		-0-	126	1	1235	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
03	1030	N	1030	-0-	-0-		-0-	90	1	843	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
04	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	101	1	890	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
05	1488	N	1003	-0-	-485		-0-	103	1	805	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
06	990	N	537	-0-	-453		-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
07	1389	N	1389	-0-	-0-		-0-	131	1	1058	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
08	992	N	992	-0-	-0-		-0-	87	1	706	2	Y	-0-					-0-
								199	3									
09	948	N	948	-0-	-0-		-0-	81	1	676	2	Y	-0-					-0-
								191	3									
10	1395	N	724	-0-	-671		-0-	64	1	580	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
11	960	N	558	-0-	-402		-0-	52	1	444	2	Y	-0-					-0-
								62	3									
*12	1021	N	1021	-0-	-0-		-0-	83	1	938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	548	-0-	-227		-0-	62	1	432	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-		-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
03	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-	102	1	948	2	Y	-0-					-0-
								108	3									
04	2170	N	2170	-0-	-0-		-0-	201	1	1763	2	Y	-0-					-0-
								206	3									
05	1463	N	1463	-0-	-0-		-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
								139	3									
06	2057	N	2057	-0-	-0-		-0-	181	1	1663	2	Y	-0-					-0-
								213	3									
07	2211	N	2211	-0-	-0-		-0-	208	1	1684	2	Y	-0-					-0-
								319	3									
08	2014	N	2014	-0-	-0-		-0-	176	1	1433	2	Y	-0-					-0-
								405	3									
09	1410	N	1263	-0-	-147		-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
10	1457	N	994	-0-	-463		-0-	88	1	797	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
11	1419	N	1419	-0-	-0-		-0-	132	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
*12	1302	N	752	-0-	-550		-0-	61	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4 13	1 3	69	2	Y	-0-					23
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 30	1 3	156	2	Y	-0-					23
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7 23	1 3	121 1	2 9	Y	1	2	1			22
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5 20	1 3	107	2	Y	-0-					22
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4 17	1 3	88	2	Y	-0-					22
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	90	2	Y	-0-					22
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6 17	1 3	107	2	Y	-0-					22
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4 18	1 3	111	2	Y	-0-					22
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6 17	1 3	107	2	Y	-0-					22
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9 24	1 3	158	2	Y	-0-					22
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 25	1 3	173	2	Y	-0-					22
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	204	2	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-		5	1	90	2	Y	-0-					28
								17	3									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-		5	1	78	2	Y	-0-					28
								14	3									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-		5	1	90	2	Y	-0-	1	1			27
								17	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-		4	1	84	2	Y	-0-					27
								16	3									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					27
								11	3									
06	120	N	90	-0-	-30	-0-		4	1	72	2	Y	-0-					27
								14	3									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					27
								12	3									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-		4	1	91	2	Y	-0-					27
								14	3									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-		4	1	73	2	Y	-0-					27
								12	3									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-		5	1	93	2	Y	1					28
								14	3	1	9							
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	-0-					28
								12	3									
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-		5	1	102	2	Y	1					29
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					16
							85	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					16
							77	3									
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	21	1	372	2	N	-0-					16
							67	3									
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	17	1	379	2	N	-0-					16
							69	3									
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	16	1	372	2	N	-0-					16
							68	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					16
							97	3									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	-0-					16
							95	3									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	-0-					16
							91	3									
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	25	1	459	2	N	-0-					16
							69	3									
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	29	1	517	2	N	-0-					16
							74	3									
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	30	1	437	2	N	-0-					16
							59	3									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	106	2	N	-0-					15
							23	3									
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	7	1	103	2	N	-0-					15
							22	3									
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	100	2	N	-0-					15
							20	3									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					15
							32	3									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					15
							39	3									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					15
							41	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					15
							48	3									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					15
							37	3									
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					15
							30	3									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	206	2	N	-0-					15
							36	3									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	18	1	211	2	N	-0-					15
							40	3									
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	546	-0-	-446	-0-	31	1	423	2	N	-0-					33
							92	3									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	27					60
							170	3	30	9							
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	-0-					60
							153	3									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	13					73
							115	3	14	9							
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	60	1	801	2	N	-0-					73
							169	3									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	N	-0-					73
							197	3									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	N	-0-					73
							177	3									
08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	548	2	N	-0-					73
							94	3									
09	1110	N	816	-0-	-294	-0-	53	1	656	2	N	-0-					73
							107	3									
10	1147	N	320	-0-	-827	-0-	24	1	252	2	N	-0-					73
							44	3									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	2	N	27					100
							207	3	30	9							
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	242	-0-	-440	-0-	27 24	1 3	191	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	30 34	1 3	295	2	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48 51	1 3	445	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40 40	1 3	347	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	5 5	1 3	40	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	28 34	1 3	260	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	27 41	1 3	216	2	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46 105	1 3	372	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56 133	1 3	468	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60 74	1 3	541	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	378	-0-	-132	-0-	35 42	1 3	301	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	507	-0-	-175	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*12	589	N	296	-0-	-293	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	67	1	916	2	Y	5					36
							200	3	6	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	786	2	Y	-0-					36
							165	3									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2272	2	Y	15					51
							461	3	17	9							
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1317	2	Y	-0-					51
							275	3									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	2	Y	33	72	1			12
							270	3	36	9							
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					12
							149	3									
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	60	1	883	2	Y	-0-					12
							158	3									
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	73	1	969	2	Y	-0-					12
							166	3									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	903	2	Y	-0-					12
							147	3									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-					12
							169	3									
11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					12
							141	3									
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	827	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	103	1	940	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	957	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
08	1674	N	788	-0-	-886	-0-	69	1	561	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
10	1271	N	911	-0-	-360	-0-	81	1	730	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	796	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	66	1	749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	870	2	Y	97	116	1			36
							108	3	107	9							
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	111	1	1083	2	Y	85	55	1			66
							126	3	94	9							
03	2232	N	1270	-0-	-962	-0-	109	1	1016	2	Y	26	76	1			16
							116	3	29	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	2	Y	19	24	1			11
							129	3	21	9							
05	1581	N	408	-0-	-1173	-0-	41	1	322	2	Y	6	13	1			4
							38	3	7	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	2	Y	28	24	1			8
							161	3	31	9							
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	104	1	841	2	Y	18	11	1			15
							159	3	20	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	17	13	1			19
							177	3	19	9							
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	100	1	831	2	Y	16	12	1			23
							235	3	18	9							
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	149	1	1348	2	Y	17	24	1			16
							185	3	19	9							
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	185	1	1582	2	Y	23	26	1			13
							222	3	25	9							
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	26	26	1			13
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	129 112	1 3	900	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	175 200	1 3	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	178 191	1 3	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	173 177	1 3	1515	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1323	-0-	-847	-0-	136 125	1 3	1062	2	Y	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	197 230	1 3	1805	2	Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190 292	1 3	1540	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	94 218	1 3	770	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1230	-0-	-870	-0-	105 249	1 3	876	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	132 164	1 3	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	78 94	1 3	669	2	Y	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	146	1	1648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2161	-0-	-1342	-0-	242 211	1 3	1689 19	2 9	Y	17	21	1			6
02	3164	X	2743	-0-	-421	-0-	228 261	1 3	2236 18	2 9	Y	16	10	1			12
03	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	180 193	1 3	1680 24	2 9	Y	22	20	1			14
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	300 307	1 3	2630 18	2 9	Y	16	21	1			9
05	3038	X	2132	-0-	-906	-0-	218 202	1 3	1706 6	2 9	Y	5	11	1			3
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	242 284	1 3	2221 26	2 9	Y	24	20	1			7
07	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	243 373	1 3	1967 17	2 9	Y	15	9	1			13
08	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	199 457	1 3	1618 15	2 9	Y	14	11	1			16
09	3270	X	1700	-0-	-1570	-0-	145 340	1 3	1201 14	2 9	Y	13	10	1			19
10	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	208 257	1 3	1879 18	2 9	Y	16	21	1			14
11	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	229 275	1 3	1960 21	2 9	Y	19	22	1			11
*12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	230 25	1 9	2598	2	Y	23	22	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1631	-0-	-1593	-0-	185	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	2912	X	2385	-0-	-527	-0-	200	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
03	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	185	1	1731	2	Y	13	5	1			8
							199	3	14	9							
04	1980	X	1163	-0-	-817	-0-	107	1	937	2	Y	9	12	1			5
							109	3	10	9							
05	2635	X	111	-0-	-2524	-0-	11	1	87	2	Y	3	6	1			2
							10	3	3	9							
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	299	1	2746	2	Y	14	12	1			4
							351	3	15	9							
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	235	1	1907	2	Y	8	5	1			7
							361	3	9	9							
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	Y	8	6	1			9
							560	3	9	9							
09	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	214	1	1778	2	Y	8	6	1			11
							503	3	9	9							
10	3224	X	1071	-0-	-2153	-0-	94	1	850	2	Y	9	12	1			8
							117	3	10	9							
11	3120	X	1446	-0-	-1674	-0-	133	1	1142	2	Y	10	12	1			6
							160	3	11	9							
*12	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	216	1	2439	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	102	1	892	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	81	1	635	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	832	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	94	1	765	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	990	N	501	-0-	-489	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	992	N	608	-0-	-384	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	169	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	2324	X	1508	-0-	-816	-0-	126	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	173	1	1617	2	Y	94	35	1			59
							186	3	103	9							
04	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	157	1	1375	2	Y	66	86	1			39
							160	3	73	9							
05	1674	X	1313	-0-	-361	-0-	132	1	1034	2	Y	22	47	1			14
							123	3	24	9							
06	2010	N	1506	-0-	-504	-0-	123	1	1127	2	Y	102	86	1			30
							144	3	112	9							
07	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	122	1	985	2	Y	63	39	1			54
							186	3	69	9							
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	96	1	782	2	Y	59	46	1			67
							221	3	65	9							
09	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	81	1	669	2	Y	56	42	1			81
							189	3	62	9							
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	149	1	1345	2	Y	63	86	1			58
							184	3	69	9							
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	164	1	1407	2	Y	79	92	1			45
							198	3	87	9							
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	94	91	1			48
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 18,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

01	2015	X	1271	-0-	-744	-0-	140 1 122 3	979 2 30 9		Y	27	33 1					10
02	1820	X	1351	-0-	-469	-0-	111 1 126 3	1086 2 28 9		Y	25	16 1					19
03	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	162 1 172 3	1508 2 45 9		Y	41	34 1					26
04	1950	X	1500	-0-	-450	-0-	136 1 139 3	1193 2 32 9		Y	29	38 1					17
05	2015	X	671	-0-	-1344	-0-	68 1 62 3	530 2 11 9		Y	10	21 1					6
06	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	123 1 144 3	1129 2 50 9		Y	45	38 1					13
07	1550	N	803	-0-	-747	-0-	73 1 111 3	588 2 31 9		Y	28	17 1					24
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	155 1 356 3	1260 2 28 9		Y	25	20 1					29
09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	102 1 241 3	850 2 26 9		Y	24	18 1					35
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	159 1 197 3	1438 2 31 9		Y	28	38 1					25
11	3000	N	3024	-0-	24	24	277 1 333 3	2374 2 40 9		Y	36	41 1					20
*12	2302	N	2278	-0-	-24	-0-	181 1 45 9	2052 2		Y	41	40 1					21

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

01	434	N	322	-0-	-112	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	373	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	564	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	728	2	Y	11	13	1			4
							91	3	12	9							
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	169	1	1650	2	Y	10	6	1			8
							192	3	11	9							
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	175	1	1631	2	Y	25	17	1			16
							187	3	28	9							
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	1830	2	Y	19	24	1			11
							214	3	21	9							
05	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	140	1	1095	2	Y	6	13	1			4
							129	3	7	9							
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	2	Y	28	24	1			8
							211	3	31	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	209	1	1690	2	Y	18	11	1			15
							320	3	20	9							
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	155	1	1265	2	Y	16	13	1			18
							358	3	18	9							
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	96	1	795	2	Y	16	12	1			22
							225	3	18	9							
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	114	1	1026	2	Y	18	24	1			16
							140	3	20	9							
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	145	1	1240	2	Y	21	25	1			12
							174	3	23	9							
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1441	2	Y	26	25	1			13
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	13					45
							135	3	14	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					45
							127	3									
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	22	1	398	2	Y	1	4	1			42
							76	3	1	9							
04	720	N	381	-0-	-339	-0-	14	1	301	2	Y	8					50
							57	3	9	9							
05	744	N	376	-0-	-368	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					50
							59	3									
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					50
							58	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					50
							29	3									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					50
							75	3									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					50
							87	3									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	5					55
							49	3	6	9							
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					55
							38	3									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22 42	1 3	341	2	N	-0-					22
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12 22	1 3	186	2	N	-0-					22
03	403	N	185	-0-	-218	-0-	8 20	1 3	157	2	N	-0-					22
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	9 18	1 3	153	2	N	-0-					22
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	8 17	1 3	133	2	N	-0-					22
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	5 8	1 3	69	2	N	-0-					22
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14 25	1 3	251	2	N	-0-					22
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11 17	1 3	169	2	N	-0-					22
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22 30	1 3	302	2	N	-0-					22
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36 47	1 3	464	2	N	-0-					22
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	365	2	37	3	N	-0-					22
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	119	1	1181	2	N	-0-					103
							183	3									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	152	1	1137	2	N	-0-					103
							172	3									
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	204	1	1289	2	N	-0-					103
							189	3									
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					103
							162	3									
05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	40	1	692	2	N	7	97	1			13
							104	3	8	9							
06	1620	N	833	-0-	-787	-0-	49	1	682	2	N	-0-					13
							102	3									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	324	1	1075	2	N	5					18
							164	3	6	9							
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					18
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					18
							175	3									
10	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					18
							115	3									
11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	109	1	1018	2	N	15					33
							88	3	17	9							
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	86	1	1205	2	N	10					43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

01	465	N	218	-0-	-247	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	35	13	1			22
							49	3	39	9							
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	24	32	1			14
							28	3	26	9							
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	17	1			5
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	38	32	1			11
							62	3	42	9							
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	23	14	1			20
							54	3	25	9							
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	22	17	1			25
							109	3	24	9							
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	Y	21	16	1			30
							156	3	23	9							
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	232	2	Y	23	32	1			21
							32	3	25	9							
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	30	34	1			17
							34	3	33	9							
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	34	34	1			17
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

01	1581	N	745	-0-	-836	-0-	34	1	596	2	Y	2					93
							113	3	2	9							
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					93
							118	3									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	35	1	619	2	Y	3	7	1			89
							117	3	3	9							
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					89
							121	3									
05	868	N	609	-0-	-259	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	66	1			23
							95	3									
06	750	N	454	-0-	-296	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					23
							72	3									
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					23
							77	3									
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	11	1	276	2	Y	19					42
							44	3	21	9							
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					42
							29	3									
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	10	1	176	2	Y	2					44
							26	3	2	9							
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					44
							48	3									
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	10					54
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	122	1	851	2	Y	46	55	1			17
							106	3	51	9							
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	169	1	1659	2	Y	40	26	1			31
							194	3	44	9							
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-	31	1			-0-
							189	3									
04	1470	X	853	-0-	-617	-0-	79	1	693	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	105	1	960	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	103	1	836	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	176	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	242	1	2187	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	176	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
*12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	Y	3					128
							313	3	3	9							
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	73	1	1242	2	Y	-0-					128
							236	3									
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	63	1	1128	2	Y	4	10	1			122
							214	3	4	9							
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	63	1	1391	2	Y	15					137
							264	3	17	9							
05	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	36	1	844	2	Y	11	117	1			31
							163	3	12	9							
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	9					40
							246	3	10	9							
07	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					40
							146	3									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	2	Y	19					59
							321	3	21	9							
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	55	1	1026	2	Y	3					62
							162	3	3	9							
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	48	1	857	2	Y	7					69
							129	3	8	9							
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	63	1	905	2	Y	7					76
							129	3	8	9							
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	8					84
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	141	-0-	-417	-0-	6	1	111	2	Y	3					46
							21	3	3	9							
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					46
							15	3									
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	84	2	Y	1	6	1			41
							16	3	1	9							
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					41
							23	3									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					41
							11	3									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					41
							32	3									
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	87	2	Y	1					42
							14	3	1	9							
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					42
							15	3									
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					42
							17	3									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	1					43
							11	3	1	9							
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					43
							8	3									
*12	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	63	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	189	1	1869	2	N	13					90
							289	3	14	9							
02	2436	N	1997	-0-	-439	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					90
							235	3									
03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	258	1	1626	2	N	-0-					90
							237	3									
04	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	120	1	1625	2	N	-0-					90
							242	3									
05	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	87	1	1494	2	N	12	89	1			13
							224	3	13	9							
06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	106	1	1475	2	N	-0-					13
							220	3									
07	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	349	1	1160	2	N	-0-					13
							177	3									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					13
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					13
							190	3									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	157	1	1541	2	N	-0-					13
							154	3									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	N	15					28
							135	3	17	9							
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	986	2	Y	2					47
							188	3	2	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	10					57
							131	3	11	9							
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	Y	2	6	1			53
							160	3	2	9							
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					53
							185	3									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					53
							157	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	15					68
							103	3	17	9							
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	3					71
							98	3	3	9							
08	868	N	312	-0-	-556	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					71
							41	3									
09	660	N	471	-0-	-189	-0-	21	1	388	2	Y	1					72
							61	3	1	9							
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	546	2	Y	1					73
							82	3	1	9							
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					73
							108	3									
*12	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	415	2	Y	1					74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	2					93
							65	3	2	9							
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					93
							56	3									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	3	6	1			90
							67	3	3	9							
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	30	97	1			23
							69	3	33	9							
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					23
							80	3									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					23
							96	3									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					23
							82	3									
08	527	N	236	-0-	-291	-0-	8	1	185	2	Y	13					36
							29	3	14	9							
09	600	N	105	-0-	-495	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					36
							13	3									
10	620	N	89	-0-	-531	-0-	4	1	72	2	Y	2					38
							11	3	2	9							
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					38
							30	3									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	5					43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	53	1	940	2	Y	14					140
							180	3	15	9							
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					140
							97	3									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	2	6	1			136
							184	3	2	9							
04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	25	1	557	2	Y	4	81	1			59
							106	3	4	9							
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	5					64
							191	3	6	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	16					80
							207	3	18	9							
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					80
							189	3									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	Y	-0-					80
							189	3									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	Y	8					88
							187	3	9	9							
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	1					89
							231	3	1	9							
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	2	Y	-0-					89
							160	3									
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	Y	4					93
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	Y	15					85
							175	3	17	9							
02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					85
							162	3									
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	52	1	934	2	Y	2	6	1			81
							177	3	2	9							
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					81
							172	3									
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					81
							166	3									
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					81
							156	3									
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	47	1	922	2	Y	20					101
							146	3	22	9							
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					101
							130	3									
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					101
							117	3									
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	44	1	770	2	Y	2					103
							115	3	2	9							
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	Y	8					111
							119	3	9	9							
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	6	92	1			25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	809	-0-	-741	-0-		37	1	642	2	Y	7					102
								122	3	8	9							
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		71	1	1212	2	Y	-0-					102
								231	3									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		56	1	992	2	Y	15	8	1			109
								188	3	17	9							
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		46	1	1023	2	Y	-0-					109
								194	3									
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-		33	1	767	2	Y	-0-	83	1			26
								148	3									
06	1200	N	612	-0-	-588	-0-		25	1	491	2	Y	-0-					26
								96	3									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-		100	1	1953	2	Y	11					37
								309	3	12	9							
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		65	1	1575	2	Y	-0-					37
								247	3									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		71	1	1312	2	Y	7					44
								206	3	8	9							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		105	1	1847	2	Y	7					51
								277	3	8	9							
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-		123	1	1751	2	Y	10					61
								249	3	11	9							
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		94	1	2021	2	Y	11					72
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1471	-0-	-482	-0-		83	1	1124	2	N	17					150
								245	3	19	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		85	1	1164	2	N	13					163
								243	3	14	9							
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-		67	1	1090	2	N	18	121	1			60
								221	3	20	9							
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		80	1	1162	2	N	-0-					60
								243	3									
05	1674	N	1415	-0-	-259	-0-		81	1	1087	2	N	15					75
								230	3	17	9							
06	1350	N	1006	-0-	-344	-0-		64	1	756	2	N	18					93
								166	3	20	9							
07	1550	N	1177	-0-	-373	-0-		64	1	944	2	N	-0-					93
								169	3									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		90	1	1185	2	N	22					115
								202	3	24	9							
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		86	1	1065	2	N	17					132
								173	3	19	9							
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-		99	1	1054	2	N	5					137
								186	3	6	9							
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-		77	1	894	2	N	13					150
								169	3	14	9							
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					90
							50	3									
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	17	1	236	2	N	13					103
							50	3	14	9							
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	160	2	N	-0-					103
							32	3									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	22					125
							46	3	24	9							
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	231	2	N	-0-					125
							49	3									
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	8	1	88	2	N	-0-	99	1			26
							19	3									
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	127	2	N	-0-					26
							23	3									
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	14	1	184	2	N	11					37
							31	3	12	9							
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	5					42
							23	3	6	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					42
							22	3									
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	9	1	111	2	N	8					50
							22	3	9	9							
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	95	2	N	-0-					16
							12	3									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	84	2	N	-0-					16
							11	3									
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	N	-0-					16
							5	3									
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	N	-0-					16
							5	3									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
							4	3									
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	12	2	N	-0-					16
							1	3									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	37	2	N	-0-					16
							4	3									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					16
							14	3									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					16
							14	3									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					16
							13	3									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	3	N	-0-					16
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	14					30
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	102	1	1004	2	N	-0-					68
							155	3									
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	137	1	1027	2	N	-0-					68
							155	3									
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1107	2	N	4					72
							162	3	4	9							
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					72
							161	3									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	N	-0-					72
							184	3									
06	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					72
							153	3									
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	254	1	842	2	N	-0-					72
							128	3									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	6					78
							7	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					78
							176	3									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1266	2	N	7					85
							126	3	8	9							
11	1560	N	897	-0-	-663	-0-	80	1	752	2	N	-0-					85
							65	3									
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	83	1	1168	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	159	1	1111	2	Y	22	26	1			8
							139	3	24	9							
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	Y	19	12	1			15
							214	3	21	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	193	1	1803	2	Y	27	25	1			17
							207	3	30	9							
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	Y	20	26	1			11
							154	3	22	9							
05	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	132	1	1030	2	Y	7	14	1			4
							121	3	8	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	1858	2	Y	31	26	1			9
							237	3	34	9							
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	18	11	1			16
							323	3	20	9							
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	180	1	1463	2	Y	18	14	1			20
							413	3	20	9							
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	16	12	1			24
							426	3	18	9							
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	242	1	2187	2	Y	19	26	1			17
							300	3	21	9							
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	230	1	1970	2	Y	23	27	1			13
							276	3	25	9							
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	194	1	1353	2	Y	44	53	1			16
							169	3	48	9							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	220	1	2155	2	Y	39	25	1			30
							251	3	43	9							
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	236	1	2204	2	Y	29	41	1			18
							253	3	32	9							
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1526	2	Y	20	26	1			12
							178	3	22	9							
05	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	131	1	1028	2	Y	6	14	1			4
							122	3	7	9							
06	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	121	1	1111	2	Y	31	26	1			9
							142	3	34	9							
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	Y	19	12	1			16
							290	3	21	9							
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	147	1	1194	2	Y	18	14	1			20
							337	3	20	9							
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	134	1	1114	2	Y	17	13	1			24
							315	3	19	9							
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	190	1	1721	2	Y	19	26	1			17
							236	3	21	9							
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	139	1	1187	2	Y	25	28	1			14
							166	3	28	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	153	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1344	X	1039	-0-	-305	-0-	87	1	853	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
03	1488	X	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	277	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
10	2449	N	1177	-0-	-1272	-0-	104	1	943	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
11	1620	N	1286	-0-	-334	-0-	119	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	20					131
							316	3	22	9							
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	8					139
							374	3	9	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	Y	15	7	1			147
							320	3	17	9							
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					147
							230	3									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	22	94	1			75
							357	3	24	9							
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	46	1	900	2	Y	3					78
							176	3	3	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	Y	7					85
							205	3	8	9							
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					85
							153	3									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					85
							239	3									
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	55	1	977	2	Y	13					98
							147	3	14	9							
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	2	Y	4					102
							165	3	4	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	694	-0-	-329	-0-	40	1	537	2	N	-0-					47
							117	3									
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	37	1	508	2	N	-0-					47
							106	3									
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	35	1	566	2	N	-0-					47
							115	3									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					47
							118	3									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	38	1	505	2	N	8					55
							107	3	9	9							
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	405	2	N	-0-					55
							89	3									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					55
							108	3									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	27					82
							98	3	30	9							
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					82
							89	3									
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	48	1	514	2	N	-0-					82
							91	3									
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	37	1	433	2	N	3					85
							82	3	3	9							
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	42	1	674	2	N	-0-					105
							85	3									
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	39	1	629	2	N	8					113
							77	3	9	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	44	1	822	2	N	-0-					113
							100	3									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					113
							83	3									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	1	96	1			18
							93	3	1	9							
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	35	1	495	2	N	-0-					18
							60	3									
07	837	N	578	-0-	-259	-0-	29	1	499	2	N	-0-					18
							50	3									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	43	1	660	2	N	-0-					18
							65	3									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	20					38
							88	3	22	9							
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-					38
							68	3									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	701	2	70	3	N	-0-					38
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	728	-0-	-729	-0-		33	1	582	2	Y	2					118
								111	3	2	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		70	1	1183	2	Y	-0-					118
								224	3									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		75	1	1345	2	Y	20	119	1			19
								256	3	22	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		40	1	891	2	Y	-0-					19
								169	3									
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-		44	1	1020	2	Y	-0-					19
								197	3									
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-		39	1	776	2	Y	-0-					19
								153	3									
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-		42	1	810	2	Y	1					20
								128	3	1	9							
08	1178	N	675	-0-	-503	-0-		23	1	549	2	Y	15					35
								86	3	17	9							
09	960	N	923	-0-	-37	-0-		41	1	762	2	Y	-0-					35
								120	3									
10	992	N	580	-0-	-412	-0-		27	1	480	2	Y	1					36
								72	3	1	9							
11	660	N	615	-0-	-45	-0-		35	1	507	2	Y	-0-					36
								73	3									
*12	961	N	63	-0-	-898	-0-		3	1	56	2	Y	4					40
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-		5	1	74	2	N	-0-					49
								16	3									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-		3	1	40	2	N	-0-					49
								8	3									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	50	2	N	8					57
								10	3	9	9							
04	90	N	33	-0-	-57	-0-		2	1	26	2	N	-0-					57
								5	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-		3	1	42	2	N	-0-					57
								9	3									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-		7	1	77	2	N	-0-					57
								17	3									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-					57
								5	3									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-		2	1	31	2	N	-0-					57
								6	3									
09	90	N	11	-0-	-79	-0-		1	1	9	2	N	-0-					57
								1	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-		12	1	122	2	N	-0-					57
								21	3									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-		12	1	142	2	N	-0-					57
								27	3									
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	30	1	404	2	N	-0-					113
							88	3									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	20					133
							135	3	22	9							
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	43	1	709	2	N	-0-					133
							144	3									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	24					157
							84	3	26	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	45	1	607	2	N	-0-	77	1			80
							129	3									
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	24	1	283	2	N	2					82
							62	3	2	9							
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	21	1	319	2	N	13					95
							58	3	14	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	5					100
							153	3	6	9							
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	-0-					100
							198	3									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	N	20					120
							96	3	22	9							
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	67	1	786	2	N	-0-					120
							149	3									
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	56	1	896	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	21	1	380	2	N	60					103
							69	3	66	9							
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	24	1	411	2	N	-0-					103
							74	3									
03	713	N	234	-0-	-479	-0-	10	1	189	2	N	-0-					103
							35	3									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					103
							82	3									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	16	1	373	2	N	-0-					103
							68	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					103
							75	3									
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	19	1	373	2	N	-0-					103
							56	3									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	N	-0-					103
							90	3									
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	18	1	347	2	N	-0-					103
							53	3									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					103
							61	3									
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	25	1	360	2	N	-0-					103
							48	3									
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		138	1	961	2	Y	-0-					-0-
								119	3									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		108	1	1060	2	Y	-0-					-0-
								124	3									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		93	1	868	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-		89	1	777	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		112	1	872	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-		84	1	767	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-		85	1	691	2	Y	-0-					-0-
								131	3									
08	930	N	647	-0-	-283	-0-		56	1	460	2	Y	-0-					-0-
								131	3									
09	900	N	677	-0-	-223	-0-		58	1	482	2	Y	-0-					-0-
								137	3									
10	899	N	818	-0-	-81	-0-		73	1	656	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-		70	1	598	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		140	1	1580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-		53	1	842	2	N	-0-					70
								105	3									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-		49	1	790	2	N	-0-					70
								97	3									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		44	1	808	2	N	-0-					70
								97	3									
04	960	N	850	-0-	-110	-0-		42	1	721	2	N	-0-					70
								87	3									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-		48	1	747	2	N	4	54	1			20
								90	3	4	9							
06	930	N	705	-0-	-225	-0-		42	1	591	2	N	-0-					20
								72	3									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-		33	1	579	2	N	-0-					20
								58	3									
08	899	N	610	-0-	-289	-0-		34	1	524	2	N	-0-					20
								52	3									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-		39	1	547	2	N	-0-					20
								55	3									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-		46	1	586	2	N	-0-					20
								59	3									
11	600	N	564	-0-	-36	-0-		512	2	51	3	N	1					21
								1	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	46	1	392	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	155	1	1535	2	N	-0-					33
							238	3									
02	1764	N	1471	-0-	-293	-0-	153	1	1145	2	N	-0-					33
							173	3									
03	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	204	1	1288	2	N	-0-					33
							188	3									
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	79	1	1061	2	N	20					53
							157	3	22	9							
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	79	1	1349	2	N	-0-					53
							201	3									
06	1620	N	1193	-0-	-427	-0-	71	1	977	2	N	-0-					53
							145	3									
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	N	2					55
							188	3	2	9							
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	-0-					55
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					55
							154	3									
10	1798	N	1292	-0-	-506	-0-	109	1	1075	2	N	-0-					55
							108	3									
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	111	1	1033	2	N	-0-					55
							89	3									
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	77	1	1081	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	113	1	785	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	935	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	59	1	521	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	834	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	801	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	95	1	1079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2072	-0-		-625	-0-	234	1	1634	2	Y	-0-					-0-
								204	3									
02	2212	X	2006	-0-		-206	-0-	168	1	1646	2	Y	-0-					-0-
								192	3									
03	1891	N	1847	-0-		-44	-0-	162	1	1512	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
04	2010	N	1571	-0-		-439	-0-	145	1	1276	2	Y	-0-					-0-
								150	3									
05	3100	N	3184	-0-		84	84	327	1	2555	2	Y	-0-					-0-
								302	3									
06	1800	N	1619	-0-		-181	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
07	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	152	1	1234	2	Y	-0-					-0-
								234	3									
08	3193	X	3192	-0-		-1	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					-0-
								642	3									
09	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-	354	1	2945	2	Y	-0-					-0-
								834	3									
10	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	385	1	3482	2	Y	-0-					-0-
								477	3									
11	3090	X	2253	-0-		-837	-0-	209	1	1792	2	Y	-0-					-0-
								252	3									
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2128	-0-		-941	-0-	241	1	1678	2	Y	-0-					-0-
								209	3									
02	2436	X	2330	-0-		-106	-0-	195	1	1912	2	Y	-0-					-0-
								223	3									
03	2697	X	2537	-0-		-160	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					-0-
								239	3									
04	2610	X	1876	-0-		-734	-0-	174	1	1524	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
05	2697	X	1995	-0-		-702	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
								189	3									
06	2490	X	1766	-0-		-724	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-					-0-
								182	3									
07	2573	X	2086	-0-		-487	-0-	196	1	1589	2	Y	-0-					-0-
								301	3									
08	2046	X	974	-0-		-1072	-0-	85	1	693	2	Y	-0-					-0-
								196	3									
09	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	204	1	1693	2	Y	-0-					-0-
								479	3									
10	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	195	1	1762	2	Y	-0-					-0-
								241	3									
11	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	162	1	1390	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
12	2046	N	NO RPT	-0-		-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	123	1	854	2	Y	39	47	1			14
							106	3	43	9							
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1894	2	Y	35	22	1			27
							221	3	39	9							
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	172	1	1609	2	Y	56	48	1			35
							185	3	62	9							
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	190	1	1665	2	Y	39	51	1			23
							194	3	43	9							
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	13	28	1			8
06	3000	N	3765	-0-	765	765	326	1	2990	2	Y	61	51	1			18
							382	3	67	9							
07	2748	N	1983	-0-	-765	-0-	183	1	1479	2	Y	37	23	1			32
							280	3	41	9							
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	183	1	1492	2	Y	34	27	1			39
							422	3	37	9							
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	Y	34	25	1			48
							511	3	37	9							
10	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	152	1	1372	2	Y	37	51	1			34
							188	3	41	9							
11	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	172	1	1473	2	Y	48	55	1			27
							207	3	53	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					123
							133	3									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-	43	1			80
							145	3									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	10					90
							147	3	11	9							
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	25	1	568	2	N	-0-					90
							103	3									
05	1116	N	207	-0-	-909	-0-	7	1	169	2	N	-0-					90
							31	3									
06	990	N	193	-0-	-797	-0-	9	1	156	2	N	-0-					90
							28	3									
07	713	N	161	-0-	-552	-0-	7	1	129	2	N	5					95
							19	3	6	9							
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	1	1	34	2	N	-0-					95
							5	3									
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					95
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					95
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					98

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	N	18					153
							320	3	20	9							
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	65	1	1120	2	N	1	138	1			16
							203	3	1	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	N	6					22
							289	3	7	9							
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	65	1	1439	2	N	8					30
							259	3	9	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	20					50
							257	3	22	9							
06	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	48	1	881	2	N	10					60
							163	3	11	9							
07	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	34	1	662	2	N	6					66
							98	3	7	9							
08	1736	N	988	-0-	-748	-0-	33	1	816	2	N	14					80
							124	3	15	9							
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	46	1	863	2	N	-0-					80
							131	3									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	2	N	-0-					80
							201	3									
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	82	1	1177	2	N	3					83
							158	3	3	9							
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	9					92
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3390	-0-	-826	-0-	3390	2			N	-0-					67
02	3696	X	3486	-0-	-210	-0-	3486	2			N	-0-					67
03	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			67
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					67
05	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					67
06	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	3281	2			N	-0-					67
07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	2			N	-0-					67
08	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					67
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					67
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					67
*11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3895	2	8	9	N	7					74
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 39,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					113
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					115
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1207	2	1	9	N	1					116
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					116
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					116
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					118
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13					131
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					138
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					138
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1265	2	3	9	N	3					141
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1159	2	17	9	N	15					156
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1198	2	4	9	N	4	69	1			91

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					31
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					31
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					31
06	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					31
07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					31
08	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					31
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					31
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					31
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	648	2			N	-0-					31
12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	1	8			59
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	1703	2	25	9	N	23	65	1			17
03	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	125	1	1602	2	N	-0-					17
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	51	1	1566	2	N	-0-					17
05	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	119	1	1499	2	N	6	6	1			17
							7	9									
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	117	1	1489	2	N	-0-					17
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	166	1	1454	2	N	-0-					17
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	152	1	1434	2	N	-0-					17
09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	183	1	1292	2	N	-0-					17
10	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	56	1	1469	2	N	-0-					17
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	210	1	1253	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	7	1			10
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	366	2	3	9	Y	3	8	1			5
03	589	N	374	-0-	-215	-0-	371	2	3	9	Y	3					8
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	Y	6					12
							7	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	111	1	523	2	Y	-0-					6
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	3					9
							3	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
10	620	N	461	-0-	-159	-0-	20	1	439	2	Y	2					8
							2	9									
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					14
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	8	1	759	2	N	-0-					14
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	67	1	681	2	N	-0-					14
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	N	-0-					14
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	103	1	914	2	N	-0-					14
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-					14
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	56	1	774	2	N	-0-					14
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	55	1	826	2	N	-0-					14
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	57	1	822	2	N	-0-					14
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	43	1	742	2	N	-0-					14
11	840	N	672	-0-	-168	-0-	8	1	664	2	N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	31
02	1624	N	1223	-0-	-401	-0-	1213	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	15
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	Y	11					26
							12	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	Y	13	18	1	1	8	20
							14	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	319	1	1770	2	Y	19					39
							21	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	2	Y	4	23	1	1	8	19
							4	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	341	1	1603	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	230	1	1913	2	Y	13	1	8			32
							14	9									
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	259	1	1936	2	Y	14	25	1	1	8	20
							15	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	86	1	1882	2	Y	8					28
							9	9									
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	283	1	1817	2	Y	15	33	1			10
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2861	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2850	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	21
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3	1	3385	2	Y	15					36
							17	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2777	2	Y	16	25	1	1	8	26
							18	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	26					52
							29	9									
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	423	1	2699	2	Y	7	31	1	2	8	26
							8	9									
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	809	1	3806	2	Y	4	3	8			27
							4	9									
08	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	338	1	2802	2	Y	17	2	8			42
							19	9									
09	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	24	1	2901	2	Y	19	32	1	2	8	27
							21	9									
10	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	110	1	2414	2	Y	10					37
							11	9									
11	4050	X	2899	-0-	-1151	-0-	387	1	2490	2	Y	20	44	1			13
							22	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	639	-0-	-694	-0-	626	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	15
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	830	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	Y	8					16
							9	9									
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	363	1	2010	2	Y	14					28
							15	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	2	Y	3	16	1	1	8	14
							3	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	822	1	3869	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
08	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	167	1	1383	2	Y	10	1	8			24
							11	9									
09	3120	X	1539	-0-	-1581	-0-	180	1	1348	2	Y	10	18	1	1	8	15
							11	9									
10	3565	X	1560	-0-	-2005	-0-	68	1	1484	2	Y	7					22
							8	9									
11	3450	X	1525	-0-	-1925	-0-	204	1	1308	2	Y	12	26	1			8
							13	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	278	2	1	9	Y	1	4	1			2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	306	2	Y	2					4
							2	9									
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	141	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	34	1	188	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	24	1	152	2	Y	-0-	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					2
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	14	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	14	1	103	2	Y	-0-	2	1			1
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	102	2	Y	1					2
							1	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3	1	8			35
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	1306	2			N	-0-					35
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	105	1	1359	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	N	5					40
							6	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	7	5	1			42
							8	9									
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	102	1	1287	2	N	3					45
							3	9									
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	147	1	1287	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	138	1	1294	2	N	4	1	8			48
							4	9									
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	171	1	1203	2	N	1	1	8			48
							1	9									
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	50	1	1324	2	N	-0-					48
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	189	1	1121	2	N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1736	2	N	-0-					27
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	N	10	7	1			30
							11	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	5	2	8			33
							6	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2044	2	N	6	2	8			37
							7	9									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1988	2	N	5	2	8			40
							6	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	260	1	1828	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	79	1	2065	2	N	2					42
							2	9									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	289	1	1719	2	N	1					43
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 20,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					53
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					53
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	N	11	2	8			62
							12	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	180	1	2285	2	N	15	9	1			68
							17	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	22	219	1	2781	2	N	20	3	8			85
							22	9									
07	3091	N	3069	-0-	-22	-0-	314	1	2748	2	N	6	2	8			89
							7	9									
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	283	1	2666	2	N	18	78	1	2	8	27
							20	9									
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	309	1	2176	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	74	1	1957	2	N	-0-					27
*11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	301	1	1793	2	N	-0-					27
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 22,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			30
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					30
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					30
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	172	1	2173	2	N	9	9	1			30
							10	9									
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	165	1	2103	2	N	4	2	8			32
							4	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	245	1	2140	2	N	2	1	8			33
							2	9									
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	226	1	2122	2	N	5	1	8			37
							6	9									
09	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	283	1	1990	2	N	-0-					37
10	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	87	1	2290	2	N	-0-					37
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	316	1	1882	2	N	1					38
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			65
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					65
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	174	1	2242	2	N	8	46	1			27
							9	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	57	1	1741	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	N	8	8	1			27
							9	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	68	1	1803	2	N	-0-					27
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	258	1	1538	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					70
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	1180	2	25	9	N	23	63	1			30
03	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					30
04	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	37	1	1131	2	N	-0-					30
05	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	74	1	933	2	N	4	4	1			30
							4	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-					30
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	119	1	1050	2	N	-0-					30
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	128	1	1195	2	N	-0-					30
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	140	1	980	2	N	-0-					30
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	42	1	1082	2	N	-0-					30
11	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	149	1	891	2	N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 12,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					70
02	952	N	678	-0-	-274	-0-	678	2			N	-0-					70
03	930	N	689	-0-	-241	-0-	50	1	637	2	N	2					72
							2	9									
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	20	1	602	2	N	3					75
							3	9									
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	51	1	647	2	N	4	2	1			77
							4	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	14	66	1			25
							15	9									
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	66	1	581	2	N	-0-					25
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	61	1	573	2	N	-0-					25
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	70	1	494	2	N	-0-					25
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	20	1	531	2	N	-0-					25
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	70	1	411	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	728	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	17
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	605	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8
03	930	N	711	-0-	-219	-0-	1	1	703	2	Y	6					14
							7	9									
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	43	1	527	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	Y	11					20
							12	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	Y	4	12	1	1	8	11
							4	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	191	1	897	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	152	1	1139	2	Y	14	19	1	1	8	18
							15	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	8					26
							9	9									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	165	1	1059	2	Y	15	31	1			10
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	1706	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	37
02	2016	X	1831	-0-	-185	-0-	1819	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
03	3410	X	2593	-0-	-817	-0-	2	1	2577	2	Y	13					31
							14	9									
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	218	1	2683	2	Y	14	21	1	1	8	23
							15	9									
05	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	414	1	2297	2	Y	21					44
							23	9									
06	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	340	1	2171	2	Y	5	26	1	1	8	22
							6	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	547	1	2572	2	Y	3	2	8			23
							3	9									
08	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	314	1	2608	2	Y	16	2	8			37
							18	9									
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	2	Y	16	29	1	1	8	23
							18	9									
10	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	100	1	2181	2	Y	9					32
							10	9									
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	385	1	2475	2	Y	19	38	1			13
							21	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 28,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2213	2	37	9	N	34	2	8			90
02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	19	1	1898	2	N	38	73	1			55
							42	9									
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	196	1	1986	2	N	-0-					55
04	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	177	1	1919	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	220	1	1952	2	N	-0-					55
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	200	1	1910	2	N	-0-					55
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2031	2	N	5					60
							6	9									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	135	1	2036	2	N	7					67
							8	9									
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	145	1	2099	2	N	9	1	8			75
							10	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	133	1	2314	2	N	5					80
							6	9									
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	20	1	1741	2	N	23	76	1			27
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	1	8			30
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	12	1	1113	2	N	3					33
							3	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	121	1	1234	2	N	9					42
							10	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	116	1	1266	2	N	3					45
							3	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1321	2	N	20					65
							22	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1320	2	N	10					75
							11	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1358	2	N	15					90
							17	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	N	16	1	8			105
							18	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	N	13	91	1			27
							14	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					27
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	17	1	1561	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3617	2	8	9	N	7	2	8	47
02	4592	X	3052	-0-	-1540	-0-	3044	2	8	9	N	7	2	8	52
03	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	256	1	3299	2	N	6			58
							7	9							
04	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	115	1	3525	2	N	5	1	8	62
							6	9							
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	292	1	3695	2	N	16	13	1	65
							18	9							
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	276	1	3502	2	N	7	2	8	70
							8	9							
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	359	1	3139	2	N	4	2	8	72
							4	9							
08	3999	X	3186	-0-	-813	-0-	306	1	2874	2	N	5	2	8	75
							6	9							
09	3870	X	3130	-0-	-740	-0-	390	1	2739	2	N	1	1	8	75
							1	9							
10	3999	X	2693	-0-	-1306	-0-	99	1	2591	2	N	3			78
							3	9							
11	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	506	1	3006	2	N	-0-			78
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: 37,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	4087	2	8	9	N	7	3	8	32
02	4116	X	3438	-0-	-678	-0-	3436	2	2	9	N	2	1	8	33
03	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	297	1	3826	2	N	4			37
							4	9							
04	4320	X	3897	-0-	-423	-0-	123	1	3767	2	N	6	1	8	42
							7	9							
05	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	283	1	3579	2	N	18	15	1	45
							20	9							
06	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	278	1	3531	2	N	4	1	8	48
							4	9							
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	454	1	3972	2	N	5	1	8	52
							6	9							
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	N	4	1	8	55
							4	9							
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	551	1	3875	2	N	1	1	8	55
							1	9							
10	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	155	1	4059	2	N	5			60
							6	9							
11	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	609	1	3624	2	N	2			62
							2	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 45,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1126	2	59	9	N	54	2	8			130
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	28	128	1			30
							31	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	98	1	990	2	N	-0-					30
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	85	1	922	2	N	-0-					30
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	110	1	979	2	N	-0-					30
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	94	1	897	2	N	-0-					30
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	72	1	978	2	N	2					32
							2	9									
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	64	1	967	2	N	1					33
							1	9									
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	63	1	912	2	N	-0-					33
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	54	1	933	2	N	5					38
							6	9									
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	11	1	929	2	N	4					42
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3472	2	3	9	N	3	3	8			48
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3392	2	10	9	N	9	2	8			55
03	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	256	1	3302	2	N	8					63
							9	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	118	1	3626	2	N	10	1	8			72
							11	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3688	2	N	17	14	1			75
							19	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	N	15	1	8			89
							17	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	413	1	3613	2	N	2	2	8			89
							2	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3693	2	N	7	1	8			95
							8	9									
09	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	467	1	3280	2	N	10	77	1	1	8	27
							11	9									
10	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					27
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	541	1	3215	2	N	-0-					27
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 41,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2912	2	10	9	N	9	2	8			65
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	2490	2	4	9	N	4	1	8			68
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2435	2	N	7					75
							8	9									
04	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	82	1	2496	2	N	6	3	8			78
							7	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	326	1	4121	2	N	21	15	1			84
							23	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3963	2	N	14	3	8			95
							15	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	479	1	4195	2	N	7	3	8			99
							8	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	414	1	3890	2	N	8	2	8			105
							9	9									
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	530	1	3730	2	N	12	88	1	2	8	27
							13	9									
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	174	1	4572	2	N	-0-					27
*11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	642	1	3821	2	N	-0-					27
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 41,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			57
02	2380	X	1976	-0-	-404	-0-	1974	2	2	9	N	2	2	8			57
03	2263	X	1944	-0-	-319	-0-	140	1	1804	2	N	-0-					57
04	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	65	1	1980	2	N	4	1	8			60
							4	9									
05	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	140	1	1772	2	N	8	8	1			60
							9	9									
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	129	1	1630	2	N	5	2	8			63
							6	9									
07	2201	X	2034	-0-	-167	-0-	209	1	1824	2	N	1	1	8			63
							1	9									
08	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	189	1	1774	2	N	5	1	8			67
							6	9									
09	2040	X	1872	-0-	-168	-0-	233	1	1638	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	68	1	1776	2	N	3					70
							3	9									
11	1980	X	1875	-0-	-105	-0-	270	1	1605	2	N	-0-					70
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1823	-0-	-719	-0-	1810	2	13	9	N	12	4	8			35
02	2240	X	1955	-0-	-285	-0-	1948	2	7	9	N	6	1	8			40
03	2573	X	1673	-0-	-900	-0-	2	1	1665	2	N	5					45
							6	9									
04	2490	X	2174	-0-	-316	-0-	163	1	2002	2	N	8	1	8			52
							9	9									
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	319	1	1768	2	N	8					60
							9	9									
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	318	1	2029	2	N	5	2	8			63
							6	9									
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	2	N	2	2	8			63
							2	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	311	1	2581	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	278	1	2076	2	N	4	2	8			65
							4	9									
10	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	102	1	2236	2	N	-0-					65
11	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	358	1	2302	2	N	-0-					65
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 25,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4596	2	18	9	N	16	3	8			90
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	4046	2	6	9	N	5	1	8			94
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4	1	4239	2	N	-0-					94
04	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	311	1	3825	2	N	22	88	1	1	8	27
							24	9									
05	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	655	1	3631	2	N	-0-					27
06	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	558	1	3559	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	747	1	3515	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	466	1	3868	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	478	1	3575	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	186	1	4078	2	N	3					30
							3	9									
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	554	1	3559	2	N	3					33
							3	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 46,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	1219	2	6	9	N	5	5	8			55
02	2296	X	1413	-0-	-883	-0-	1407	2	6	9	N	5	2	8			58
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2	1	2193	2	N	4					62
							4	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	N	3	2	8			63
							3	9									
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	412	1	2282	2	N	-0-					63
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	355	1	2263	2	N	6	2	8			67
							7	9									
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	441	1	2073	2	N	2	2	8			67
							2	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	2	N	2	2	8			67
							2	9									
09	2640	X	1814	-0-	-826	-0-	214	1	1598	2	N	2	2	8			67
							2	9									
10	2728	X	1591	-0-	-1137	-0-	70	1	1521	2	N	-0-					67
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	211	1	1355	2	N	-0-					67
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2005	2	4	9	N	4	4	8			30
02	2576	X	1859	-0-	-717	-0-	1857	2	2	9	N	2	2	8			30
03	3596	X	1808	-0-	-1788	-0-	2	1	1806	2	N	-0-					30
04	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	186	1	2285	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	475	1	2634	2	N	-0-					30
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	331	1	2111	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	461	1	2172	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	329	1	2730	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	332	1	2486	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	113	1	2457	2	N	-0-					30
11	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	368	1	2361	2	N	-0-					30
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3573	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-					27
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	280	1	3451	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	626	1	3473	2	N	-0-					27
06	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	465	1	2970	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	604	1	2841	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	414	1	3439	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	437	1	3270	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4092	X	3455	-0-	-637	-0-	151	1	3304	2	N	-0-					27
*11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	542	1	3485	2	N	-0-					27
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 39,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					35
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	10	1	1026	2	N	11	1	8			45
							12	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	N	58	75	1			28
							64	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	N	-0-					28
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					28
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1319	2	N	-0-					28
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	87	1	1315	2	N	-0-					28
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	86	1	1246	2	N	-0-					28
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	73	1	1274	2	N	-0-					28
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	14	1	1216	2	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	N	4	2	8			30
02	2296	N	2242	-0-	-54	-0-	2239	2	3	9	N	3	1	8			32
03	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	178	1	2291	2	N	-0-					32
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	178	1	2264	2	N	11	9	1			35
							12	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	166	1	2099	2	N	4	1	8			38
							4	9									
07	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	244	1	2140	2	N	5	1	8			42
							6	9									
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	227	1	2138	2	N	4	1	8			45
							4	9									
09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	280	1	1968	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					45
11	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	308	1	1835	2	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 25,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

01	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2472	2	2	9	N	2	2	8			68
02	2744	X	1964	-0-	-780	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			68
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	170	1	2197	2	N	2					70
							2	9									
04	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	75	1	2290	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2353	2	N	18	10	1			85
							20	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	319	1	2796	2	N	14	71	1	1	8	27
							15	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	270	1	2542	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	407	1	2861	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	112	1	2954	2	N	-0-					27
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	508	1	3020	2	N	-0-					27
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	1925	2	6	9	N	5	5	8			27
02	2688	X	1784	-0-	-904	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	2	1	1792	2	N	-0-					27
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2316	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	482	1	2669	2	N	-0-					27
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	397	1	2535	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	425	1	1999	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	196	1	1623	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3060	X	1781	-0-	-1279	-0-	210	1	1569	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3162	X	1564	-0-	-1598	-0-	68	1	1496	2	N	-0-					27
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	265	1	1700	2	N	-0-					27
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3094	2	12	9	N	11	58	1	3	8	27
02	3024	X	2892	-0-	-132	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	3	1	2906	2	N	-0-					27
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	205	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	459	1	2543	2	N	-0-					27
06	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	383	1	2449	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	521	1	2453	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	306	1	2547	2	N	2	1	8			28
							2	9									
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	303	1	2267	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	123	1	2689	2	N	4					32
							4	9									
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	407	1	2616	2	N	1					33
							1	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 31,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	N	19	1	8			75
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	N	32	75	1			32
							35	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					32
04	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	182	1	1993	2	N	-0-					32
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					32
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	204	1	1952	2	N	-0-					32
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	151	1	2069	2	N	3					35
							3	9									
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	137	1	2075	2	N	5					40
							6	9									
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	134	1	1944	2	N	3					43
							3	9									
10	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	115	1	2013	2	N	10					53
							11	9									
11	2160	N	1217	-0-	-943	-0-	14	1	1192	2	N	10					63
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 23,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1848	N	1532	-0-	-316	-0-	16	1	1516	2	N	-0-					30
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	N	-0-					30
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	134	1	1455	2	N	-0-					30
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	160	1	1422	2	N	63	66	1			27
							69	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	176	1	1687	2	N	-0-					27
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1767	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	N	-0-					27
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					27
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	-0-					27
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	24	1	2125	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 20,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					28
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	10	1	871	2	N	-0-					28
03	1178	N	947	-0-	-231	-0-	85	1	862	2	N	-0-					28
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	73	1	788	2	N	-0-					28
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	86	1	760	2	N	-0-					28
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	81	1	779	2	N	5					33
							6	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	55	1	751	2	N	-0-					33
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	2	N	-0-					33
09	870	N	727	-0-	-143	-0-	47	1	680	2	N	-0-					33
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	38	1	668	2	N	-0-					33
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	8	1	679	2	N	4					37
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					52
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	16	1	1542	2	N	5					57
							6	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2018	2	N	6					63
							7	9									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1672	2	N	4					67
							4	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	180	1	1596	2	N	11					78
							12	9									
06	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	157	1	1501	2	N	2					80
							2	9									
07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	115	1	1585	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	79	1	1195	2	N	-0-					25
09	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	99	1	1442	2	N	-0-					25
10	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	77	1	1350	2	N	-0-					25
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1614	2	N	2					27
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					45
02	2072	N	1257	-0-	-815	-0-	13	1	1237	2	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	N	3					53
							3	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	175	1	1903	2	N	-0-					53
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	243	1	2162	2	N	9					62
							10	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	24	59	1			27
							26	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	147	1	2023	2	N	-0-					27
08	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					27
09	2220	N	1325	-0-	-895	-0-	85	1	1240	2	N	-0-					27
10	2170	N	1383	-0-	-787	-0-	75	1	1308	2	N	-0-					27
11	1950	N	1338	-0-	-612	-0-	15	1	1323	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4716	-0-	-864	-0-	4705	2	11	9	N	10	3	8			82
02	5040	X	3916	-0-	-1124	-0-	3906	2	10	9	N	9	2	8			89
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	339	1	4377	2	N	8					97
							9	9									
04	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	140	1	4287	2	N	13	1	8			109
							14	9									
05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	325	1	4116	2	N	26	16	1			119
							29	9									
06	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	331	1	4204	2	N	4	94	1	2	8	27
							4	9									
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	491	1	4294	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	461	1	4334	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	567	1	3987	2	N	8	2	8			33
							9	9									
10	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	189	1	3389	2	N	5					38
							6	9									
*11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	696	1	4138	2	N	5					43
							6	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 49,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3172	2	4	9	N	4	4	8			27
02	3080	X	2853	-0-	-227	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	-0-					27
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	114	1	3485	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	271	1	3431	2	N	14	13	1			28
							15	9									
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	242	1	3063	2	N	6	2	8			32
							7	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3401	2	N	5	2	8			35
							6	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	358	1	3367	2	N	8	1	8			42
							9	9									
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	460	1	3238	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	134	1	3510	2	N	5					47
							6	9									
*11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	577	1	3435	2	N	3					50
							3	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 39,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

01	3317	X	1534	-0-	-1783	-0-	1530	2	4	9	N	4	4	8			52
02	2996	X	1962	-0-	-1034	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			52
03	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	191	1	2469	2	N	-0-					52
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	N	4	1	8			55
							4	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2766	2	N	9	9	1			55
							10	9									
06	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	121	1	1529	2	N	4	1	8			58
							4	9									
07	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	208	1	1820	2	N	2	2	8			58
							2	9									
08	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	170	1	1597	2	N	4	2	8			60
							4	9									
09	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	278	1	1957	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	63	1	1666	2	N	-0-					60
*11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	385	1	2289	2	N	-0-					60
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	N	3	3	8			78
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	2	8	9	N	7	1	8			84
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	139	1	1793	2	N	3					87
							3	9									
04	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	59	1	1801	2	N	9	1	8			95
							10	9									
05	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	140	1	1762	2	N	14	7	1			102
							15	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	132	1	1676	2	N	2	77	1	2	8	25
							2	9									
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	191	1	1668	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	176	1	1657	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	217	1	1532	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	66	1	1736	2	N	3					28
							3	9									
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	248	1	1475	2	N	2					30
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 20,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			67
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			67
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2080	2	N	-0-					67
04	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	151	1	1861	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	316	1	1752	2	N	-0-					67
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	270	1	1720	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	356	1	1677	2	N	3	2	8			68
							3	9									
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	216	1	1793	2	N	2	2	8			68
							2	9									
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	228	1	1708	2	N	2	2	8			68
							2	9									
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	86	1	1885	2	N	-0-					68
11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	256	1	1639	2	N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3	3	8			40
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2331	2	6	9	N	5	2	8			43
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	180	1	2328	2	N	4					47
							4	9									
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	76	1	2329	2	N	4	1	8			50
							4	9									
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	182	1	2304	2	N	11	9	1			52
							12	9									
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2200	2	N	4	1	8			55
							4	9									
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	247	1	2166	2	N	4	1	8			58
							4	9									
08	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	226	1	2124	2	N	6	1	8			63
							7	9									
09	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	279	1	1962	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	85	1	2235	2	N	4					67
							4	9									
11	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	321	1	1909	2	N	1					68
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 26,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3464	2	6	9	N	5	2	8			65
02	3108	X	3007	-0-	-101	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8			65
03	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3	1	3159	2	N	-0-					65
04	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	238	1	2928	2	N	6	1	8			70
							7	9									
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	493	1	2733	2	N	2					72
							2	9									
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	424	1	2703	2	N	4	1	8			75
							4	9									
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	550	1	2592	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	338	1	2808	2	N	4	1	8			78
							4	9									
09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	356	1	2658	2	N	3	1	8			80
							3	9									
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	137	1	2980	2	N	2					82
							2	9									
11	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	396	1	2544	2	N	-0-					82
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 34,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	N	5	2	8			73
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			73
03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3	1	3133	2	N	-0-					73
04	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	227	1	2798	2	N	-0-					73
05	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	472	1	2617	2	N	2					75
							2	9									
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	365	1	2329	2	N	4	1	8			78
							4	9									
07	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	495	1	2330	2	N	5	1	8			82
							6	9									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	323	1	2680	2	N	20	2	8			100
							22	9									
09	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	337	1	2517	2	N	5	77	1	1	8	27
							6	9									
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	130	1	2838	2	N	-0-					27
11	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	379	1	2435	2	N	-0-					27
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 32,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					70
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	9	1	880	2	N	4	1	8			73
							4	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	N	54	100	1			27
							59	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-					27
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	95	1	841	2	N	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	89	1	854	2	N	-0-					27
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	68	1	937	2	N	-0-					27
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					27
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-					27
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	49	1	856	2	N	-0-					27
11	990	N	787	-0-	-203	-0-	9	1	778	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	509	-0-	-1010	-0-	415	2	94	9	N	85					130
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1411	2	10	9	N	9	130	7			9
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	N	9					18
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					27
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					42
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1712	2	10	9	N	9					51
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2					53
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					63
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1534	2	7	9	N	6					69
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1451	2	7	9	N	6					75
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1700	2	4	9	N	4					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					135
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					135
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					135
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					135
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	4	25	9	N	23					158
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	4	37	9	N	34					192
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	157	1			35
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	4			N	-0-					35
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					35
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	29	4	21	9	N	19					54
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					54
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	4			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	417	2	2	9	Y	2					25
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					26
04	510	N	130	-0-	-380	-0-	108	2	22	9	Y	20	36	1			10
05	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			Y	-0-					10
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					10
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	86	2	6	9	Y	5					15
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					15
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					15
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	2047	2			Y	-0-					52
02	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	1634	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1706	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	Y	1					16
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	Y	2					18
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					18
07	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1907	2	7	9	Y	6					24
08	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	1973	2	19	9	Y	17					41
09	2580	X	1383	-0-	-1197	-0-	1383	2			Y	-0-					41
10	2604	X	1086	-0-	-1518	-0-	1085	2	1	9	Y	1					42
*11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					42
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					317
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					317
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					317
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					317
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					317
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					317
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					317
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					317
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					317
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	Y	16					48
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	Y	10					58
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	1200	N	747	-0-	-453	-0-	732	2	15	9	Y	14					30
05	1240	N	804	-0-	-436	-0-	786	2	18	9	Y	16					46
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	742	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	2	23	9	Y	21					43
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	Y	26					43
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					43
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					38
02	1484	X	1313	-0-	-171	-0-	1313	2			Y	-0-					38
03	1643	X	892	-0-	-751	-0-	891	2	1	9	Y	1					39
04	2250	X	1206	-0-	-1044	-0-	1206	2			Y	-0-					39
05	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	903	2			Y	-0-					39
06	1950	X	826	-0-	-1124	-0-	826	2			Y	-0-					39
07	1457	X	900	-0-	-557	-0-	893	2	7	9	Y	6					45
08	1240	X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					45
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					45
10	899	X	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					45
*11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					45
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	345	-0-	-833	-0-	345	2			Y	-0-					38
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	713	2			Y	-0-					38
03	1240	X	974	-0-	-266	-0-	973	2	1	9	Y	1					39
04	1200	X	774	-0-	-426	-0-	773	2	1	9	Y	1					40
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					40
06	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					40
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	696	2	6	9	Y	5					45
08	961	X	738	-0-	-223	-0-	738	2			Y	-0-					45
09	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	2			Y	-0-					45
10	806	X	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					45
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			Y	-0-					45
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					52
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1266	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	1620	X	1093	-0-	-527	-0-	1092	2	1	9	Y	1					16
05	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	1093	2	2	9	Y	2					18
06	1620	X	1112	-0-	-508	-0-	1112	2			Y	-0-					18
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1138	2	7	9	Y	6					24
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1059	2	19	9	Y	17					41
09	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	2			Y	-0-					41
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	721	2	1	9	Y	1					42
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					42
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	1531	2	18	9	Y	16					48
02	1960	X	967	-0-	-993	-0-	956	2	11	9	Y	10					58
03	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	863	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2666	2	15	9	Y	14					30
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1806	2	18	9	Y	16					46
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2556	2	23	9	Y	21					43
08	2759	X	2231	-0-	-528	-0-	2217	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	2670	X	1430	-0-	-1240	-0-	1401	2	29	9	Y	26					43
10	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			Y	-0-					43
11	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2197	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	3847	2	18	9	Y	16					48
02	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3321	2	11	9	Y	10					58
03	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	3095	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	3293	2	15	9	Y	14					30
05	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	3373	2	18	9	Y	16					46
06	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2777	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	3689	X	2644	-0-	-1045	-0-	2621	2	23	9	Y	21					43
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3328	2	29	9	Y	26					43
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					43
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	41	1			20
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 31,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			Y	-0-					52
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	1467	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1602	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	1800	X	1495	-0-	-305	-0-	1494	2	1	9	Y	1					16
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2					18
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					18
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6					24
08	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	1473	2	19	9	Y	17					41
09	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2			Y	-0-					41
10	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	660	2	1	9	Y	1					42
11	2010	X	1243	-0-	-767	-0-	1243	2			Y	-0-					42
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					41
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2600	2	21	9	Y	19					60
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4					64
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2853	2	70	9	Y	64	107	1			21
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					21
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					21
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3034	2	9	9	Y	8					29
08	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			Y	-0-					29
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	2			Y	-0-					29
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			Y	-0-					29
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					29
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 31,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					23
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1423	2	2	9	Y	2					25
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	1002	2	1	9	Y	1					26
04	1560	X	1172	-0-	-388	-0-	1150	2	22	9	Y	20	36	1			10
05	1612	X	1149	-0-	-463	-0-	1149	2			Y	-0-					10
06	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2			Y	-0-					10
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5					15
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					15
09	1170	X	584	-0-	-586	-0-	584	2			Y	-0-					15
10	1612	X	764	-0-	-848	-0-	764	2			Y	-0-					15
11	1560	X	644	-0-	-916	-0-	644	2			Y	-0-					15
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			Y	-0-					52
02	1820	X	1373	-0-	-447	-0-	1371	2	2	9	Y	2	44	1			10
03	1829	X	1760	-0-	-69	-0-	1707	2	53	9	Y	48	43	1			15
04	1770	X	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16
05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1534	2	2	9	Y	2					18
06	1710	X	1404	-0-	-306	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1493	2	7	9	Y	6					24
08	1767	X	1351	-0-	-416	-0-	1332	2	19	9	Y	17					41
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					41
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					42
11	1440	X	940	-0-	-500	-0-	940	2			Y	-0-					42
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	Y	16					48
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					58
03	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	2	3	9	Y	3	45	1			16
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15	9	Y	14					30
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	Y	16					46
06	930	X	842	-0-	-88	-0-	818	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	1054	X	757	-0-	-297	-0-	734	2	23	9	Y	21					43
08	1147	X	603	-0-	-544	-0-	589	2	14	9	Y	13	17	1			39
09	1110	X	616	-0-	-494	-0-	612	2	4	9	Y	4					43
10	1147	X	715	-0-	-432	-0-	715	2			Y	-0-					43
11	840	X	677	-0-	-163	-0-	657	2	20	9	Y	18	41	1			20
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	1	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1160	-0-	-886	-0-	1148	2	12	9	Y	11	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2012	2	10	9	Y	9	13	1			6
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	Y	9	6	1			9
*03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2177	2	10	9	Y	9	12	1			6
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	7	1			11
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	15	1			6
*06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2008	2	10	9	Y	9	7	1			8
*07	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1	1	1699	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	2	11	9	Y	10	9	1			12
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	Y	7	8	1			11
*11	2490	N	2002	-0-	-488	-0-	1993	2	9	9	Y	8	7	1			12
12	2294	N	1215	-0-	-1079	-0-	1202	2	13	9	Y	12	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	113	-0-	-228	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2809	-0-	-291	7534	2796	2	13	9	Y	12	20	1			8
*02	10358	X	2824	-0-	-7534	-0-	2810	2	14	9	Y	13	8	1			13
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2807	2	14	9	Y	13	18	1			8
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	Y	13	9	1			12
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2961	2	14	9	Y	13	17	1			8
*06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2296	2	9	9	Y	8	8	1			8
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2360	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1	1	1839	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3157	2	14	9	Y	13	6	1			14
*10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2868	2	10	9	Y	9	10	1			13
*11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2851	2	14	9	Y	13	9	1			17
*12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	Y	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

*01	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1206	2	2	9	N	2	3	1			2
*02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1046	2	2	9	N	2	2	1			2
*03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1156	2	3	9	N	3	3	1			2
*04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1101	2	3	9	N	3	2	1			3
*05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	N	3	4	1			2
*06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	1			2
*07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	1			2
*09	1020	N	724	-0-	-296	-0-	722	2	2	9	N	2	2	1			2
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	N	3	2	1			3
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5	2	1			6
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	N	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	1	1			1
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	2	1			1
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					1
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	Y	2	1	1			2
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	Y	3	2	1			3
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

01	341	N	84	-0-	-257	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	295	-0-	-449	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	490	-0-	-254	-0-	3	1	483	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

*01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1764	2	4	9	Y	4	5	1			3
*02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	2	4	9	Y	4	3	1			4
*03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1669	2	6	9	Y	5	6	1			3
*04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1587	2	4	9	Y	4	3	1			4
*05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1			3
*06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	1			3
*07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2003	2	7	9	Y	6	3	1			6
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	Y	3	4	1			5
*11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1463	2	3	9	Y	3	3	1			5
12	2077	N	57	-0-	-2020	-0-	47	2	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2130	2	Y	3					6
							3	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	5	1	1309	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	439	1	1659	2	Y	3					12
							3	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	678	1	1807	2	Y	3					15
							3	9									
05	3100	N	3202	-0-	102	102	878	1	2317	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
06	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	780	1	1957	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	730	1	1868	2	Y	2					4
							2	9									
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	616	1	1710	2	Y	2					6
							2	9									
09	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	101	1	1946	2	Y	4					10
							4	9									
10	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	34	1	1744	2	Y	2					12
							2	9									
*11	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	7	1	1525	2	Y	2					14
							2	9									
12	2325	X	1756	-0-	-569	-0-	9	1	1722	2	Y	23	19	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3404	2	Y	8					18
							9	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2525	2	Y	10					28
							11	9									
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	484	1	2341	2	Y	8					36
							9	9									
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	722	1	1926	2	Y	5					41
							6	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	859	1	2265	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	984	1	2499	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1264	1	3245	2	Y	5					8
							6	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1014	1	2807	2	Y	8					16
							9	9									
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	161	1	3106	2	Y	7					23
							8	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	61	1	2984	2	Y	6					29
							7	9									
*11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	10	1	2340	2	Y	5					34
							6	9									
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	14	1	2698	2	Y	26	21	1			5
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	136	1	943	2	Y	6					22
							7	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	3	12	1			13
							3	9									
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	74	1	1403	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	9					16
							10	9									
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	82	1	1643	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
07	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	62	1	1247	2	Y	3					11
							3	9									
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	76	1	1396	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1880	2	Y	2					12
							2	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	Y	6					18
							7	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
12	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	5	1	853	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	714	-0-	-495	-0-	112	1	600	2	Y	2					10
							2	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	54	1	1032	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	Y	4					8
							4	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	2					6
							2	9									
08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	74	1	1300	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	74	1	1327	2	Y	1					7
							1	9									
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	73	1	1312	2	Y	3					10
							3	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1221	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	8	1	1283	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	67	2	Y	2					4
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	164	2	Y	1	2	1			3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	312	2	Y	8	4	1			7
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	408	2	Y	10					17
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	395	2	Y	6	15	1			8
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	316	2	Y	12	12	1			8
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	287	2	Y	3					11
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	212	2	Y	8	12	1			7
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					7
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	7 2	1 9	123	2	Y	2					9
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	205	2	Y	3	8	1			4
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			9
*02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5289	2	13	9	Y	12	8	1			13
*03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5622	2	15	9	Y	14	18	1			9
*04	5430	X	5058	-0-	-372	-0-	5045	2	13	9	Y	12	9	1			12
*05	5859	X	3787	-0-	-2072	-0-	3776	2	11	9	Y	10	16	1			6
*06	5670	X	1463	-0-	-4207	-0-	1459	2	4	9	Y	4	6	1			4
*07	5859	X	3790	-0-	-2069	-0-	1 8	1 9	3781	2	Y	7	3	1			8
*08	5642	X	1801	-0-	-3841	-0-	1797	2	4	9	Y	4	7	1			5
*09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1 18	1 9	7204	2	Y	16	4	1			17
*10	3782	X	2365	-0-	-1417	-0-	2361	2	4	9	Y	4	12	1			9
*11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6072	2	17	9	Y	15	6	1			18
12	5983	X	2921	-0-	-3062	-0-	2896	2	25	9	Y	23	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 51,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	5					15
							6	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	138	2	Y	6					21
							7	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	5					26
							6	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	Y	3					29
							3	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	76	1	200	2	Y	8	23	1			14
							9	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	169	1	414	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	247	2	Y	4					10
							4	9									
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	16	1	2048	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	318	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	543	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	572	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	517	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	711	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	620	1	1694	2	Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	35	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	31	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	6	1	1193	2	Y	16	13	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 22,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2020	2	Y	7					16
							8	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	2	Y	10					26
							11	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	444	1	1919	2	Y	9					35
							10	9									
04	3000	N	3460	-0-	460	460	940	1	2510	2	Y	9					44
							10	9									
05	3100	N	3650	-0-	550	1010	999	1	2633	2	Y	16	35	1			25
							18	9									
06	3000	N	3095	-0-	95	1105	874	1	2206	2	Y	14	34	1			5
							15	9									
07	3957	X	2852	-0-	-1105	-0-	796	1	2050	2	Y	5					10
							6	9									
08	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	658	1	1809	2	Y	6					16
							7	9									
09	2910	X	2092	-0-	-818	-0-	103	1	1980	2	Y	8					24
							9	9									
10	3007	X	2105	-0-	-902	-0-	42	1	2056	2	Y	6					30
							7	9									
*11	2910	X	1575	-0-	-1335	-0-	8	1	1561	2	Y	5					35
							6	9									
12	2852	X	1348	-0-	-1504	-0-	7	1	1301	2	Y	36	29	1			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	224	1	1668	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2345	-0-	-371	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	113	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	98	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	103	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	116	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	114	1	2040	2	Y	-0-					-0-
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	132	1	2097	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	12	1	1961	2	Y	19	13	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1729	-0-		-813		-0-	231	1	1492	2	Y	5					15
									6	9									
02	2800	N	2852	-0-		52		52	145	1	2705	2	Y	2	8	1			9
									2	9									
03	2689	N	2637	-0-		-52		-0-	126	1	2504	2	Y	6	10	1			5
									7	9									
04	2632	N	2632	-0-		-0-		-0-	130	1	2496	2	Y	5					10
									6	9									
05	2542	X	2477	-0-		-65		-0-	117	1	2357	2	Y	3	9	1			4
									3	9									
06	2460	X	2459	-0-		-1		-0-	109	1	2341	2	Y	8	7	1			5
									9	9									
07	2542	X	2468	-0-		-74		-0-	112	1	2354	2	Y	2					7
									2	9									
08	2897	X	2897	-0-		-0-		-0-	157	1	2731	2	Y	8	8	1			7
									9	9									
09	2980	X	2980	-0-		-0-		-0-	159	1	2820	2	Y	1					8
									1	9									
10	2542	X	2537	-0-		-5		-0-	134	1	2400	2	Y	3					11
									3	9									
11	2538	N	2538	-0-		-0-		-0-	150	1	2386	2	Y	2	9	1			4
									2	9									
12	2542	N	2532	-0-		-10		-0-	15	1	2502	2	Y	14	9	1			5
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-		-0-		-0-	22	1	58	2	Y	2					2
									2	9									
04	140	N	140	-0-		-0-		-0-	37	1	101	2	Y	2					4
									2	9									
05	52	N	52	-0-		-0-		-0-	14	1	37	2	Y	1	3	1			2
									1	9									
06	100	N	100	-0-		-0-		-0-	28	1	69	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
07	155	N	99	-0-		-56		-0-	28	1	70	2	Y	1					2
									1	9									
08	87	N	87	-0-		-0-		-0-	23	1	63	2	Y	1					3
									1	9									
09	90	N	64	-0-		-26		-0-	3	1	59	2	Y	2					5
									2	9									
10	93	N	17	-0-		-76		-0-	1	1	16	2	Y	-0-					5
*11	90	N	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	58	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	146	-0-	-412	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	590	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	2	Y	4					9
							4	9									
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	6	1	1182	2	Y	5					14
							6	9									
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	274	1	1097	2	Y	3					17
							3	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	444	1	1177	2	Y	3					20
							3	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	524	1	1383	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	492	1	1239	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	456	1	1169	2	Y	2					4
							2	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	447	1	1234	2	Y	3					7
							3	9									
09	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	62	1	1193	2	Y	3					10
							3	9									
10	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	22	1	1127	2	Y	2					12
							2	9									
*11	1590	N	1066	-0-	-524	-0-	5	1	1059	2	Y	2					14
							2	9									
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	6	1	1189	2	Y	16	13	1			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	Y	12	6	1			8
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	Y	4	7	1			5
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8	8	1			5
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9	6	1			8
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	10	1			3
*06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	1054	2	7	9	Y	6	3	1			6
*07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			6
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	Y	7	5	1			8
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	Y	8	6	1			10
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	Y	7	7	1			10
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	7	1			11
12	1333	N	723	-0-	-610	-0-	716	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	864	-0-	-376	-0-	862	2	2	9	Y	2	3	1			1
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			2
*06	1650	N	1239	-0-	-411	-0-	1237	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1440	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	1550	N	143	-0-	-1407	-0-	135	2	8	9	Y	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	16	1	2336	2	Y	3					6
							3	9									
02	2128	X	1543	-0-	-585	-0-	7	1	1533	2	Y	3					9
							3	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	448	1	1806	2	Y	3					12
							3	9									
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	596	1	1584	2	Y	2					14
							2	9									
05	3100	N	3868	-0-	768	768	1061	1	2799	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	3000	N	3584	-0-	584	1352	1020	1	2558	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	3100	N	3354	-0-	254	1606	933	1	2419	2	Y	2					4
							2	9									
08	4670	X	3064	-0-	-1606	-0-	812	1	2249	2	Y	3					7
							3	9									
09	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	120	1	2324	2	Y	3					10
							3	9									
10	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	46	1	2461	2	Y	3					13
							3	9									
*11	2820	X	2012	-0-	-808	-0-	4	1	2006	2	Y	2					15
							2	9									
12	2914	X	1721	-0-	-1193	-0-	9	1	1681	2	Y	28	23	1			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	3	1			1
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	217	N	166	-0-	-51	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	1	1			2
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			2
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
*10	217	N	132	-0-	-85	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	79	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			5
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	Y	8	5	1			8
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8	11	1			5
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	Y	10	6	1			9
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	12	1			5
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	Y	9	6	1			8
*07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1078	2	7	9	Y	6	7	1			7
*08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			8
*09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1039	2	7	9	Y	6	6	1			8
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	2	7	9	Y	6	6	1			8
*11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1013	2	9	9	Y	8	6	1			10
12	1085	N	202	-0-	-883	-0-	195	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	26	1			13
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	2	20	9	Y	18	12	1			19
*03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1821	2	21	9	Y	19	26	1			12
*04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1799	2	22	9	Y	20	13	1			19
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	27	1			12
*06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1284	2	13	9	Y	12	13	1			11
*07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1	1	1862	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
*08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1	1	1871	2	Y	16	14	1			18
							18	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	15	1			23
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	Y	15	16	1	1	5	21
*11	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21	9	Y	19	14	1			26
12	1984	N	825	-0-	-1159	-0-	813	2	12	9	Y	11	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	1	1			1
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	Y	2	1	1			2
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1	2	1			1
*06	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	1	1	2590	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1803	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	1984	N	1215	-0-	-769	-0-	1207	2	8	9	Y	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	242	1	1170	2	Y	5					19
							6	9									
02	1792	N	1281	-0-	-511	-0-	48	1	1232	2	Y	1	10	1			10
							1	9									
03	3100	N	3747	-0-	647	647	178	1	3556	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
04	2819	N	2172	-0-	-647	-0-	103	1	2062	2	Y	6					17
							7	9									
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1832	2	Y	2					8
							2	9									
08	1984	X	1761	-0-	-223	-0-	93	1	1659	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					7
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	126	1	2243	2	Y	4					11
							4	9									
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
12	1984	N	1149	-0-	-835	-0-	7	1	1130	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2379	2	43	9	Y	39	54	1			26
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1958	2	39	9	Y	35	25	1			36
*03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1575	2	31	9	Y	28	46	1			18
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	19	1			30
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1668	2	31	9	Y	28	41	1			17
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	Y	26	19	1			24
*07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1395	2	20	9	Y	18	21	1			21
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	2	Y	27	17	1			31
							30	9									
*09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	948	2	17	9	Y	15	25	1			21
*10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1299	2	19	9	Y	17	15	1	1	5	22
*11	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1524	2	28	9	Y	25	15	1			32
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	951	2	9	9	Y	8	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

*01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
*04	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	463	-0-	-1614	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1261	2	10	9	Y	9	12	1			6
*02	1260	N	798	-0-	-462	-0-	791	2	7	9	Y	6	6	1			6
*03	1240	N	846	-0-	-394	-0-	840	2	6	9	Y	5	8	1			3
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	4	1			11
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	Y	13	16	1			8
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			9
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1	1	2135	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	2	18	9	Y	16	11	1			18
*10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1675	2	9	9	Y	8	13	1			13
*11	2040	N	1162	-0-	-878	-0-	1153	2	9	9	Y	8	9	1			12
12	2108	N	642	-0-	-1466	-0-	632	2	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	799	-0-	-1154	-0-	107	1	690	2	Y	2					9
							2	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1452	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1771	2	Y	3					7
							3	9									
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1493	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	71	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	68	1	1425	2	Y	1					4
							1	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	93	1	1637	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-					4
10	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					4
11	1620	N	67	-0-	-1553	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	3	1			1
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	11	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	2133	2	4	9	Y	4	8	1			3
*02	2492	N	1842	-0-	-650	-0-	1836	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1944	2	6	9	Y	5	7	1			3
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	4	1			6
*05	3100	N	3172	-0-	72	72	3162	2	10	9	Y	9	10	1			5
*06	2775	N	2703	-0-	-72	-0-	2694	2	9	9	Y	8	6	1			7
*07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	1	1	3064	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	6	1			9
*10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2948	2	6	9	Y	5	6	1			8
*11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2856	2	8	9	Y	7	5	1			10
12	3038	X	1857	-0-	-1181	-0-	1844	2	13	9	Y	12	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 31,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	732	-0-	-1624	-0-	730	2	2	9	Y	2					5
02	1456	N	2	-0-	-1454	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	6					9
							7	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	7					22
							8	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	24	26	1			20
							26	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	24	1	420	2	Y	1					21
							1	9									
10	527	N	275	-0-	-252	-0-	14	1	255	2	Y	5					26
							6	9									
11	510	N	254	-0-	-256	-0-	14	1	237	2	Y	3	22	1			7
							3	9									
12	465	N	82	-0-	-383	-0-	78	2	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	Y	7					15
							8	9									
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	6	1	1466	2	Y	9					24
							10	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	366	1	1553	2	Y	7					31
							8	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	639	1	1705	2	Y	6					37
							7	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	665	1	1757	2	Y	11	30	1			18
							12	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
07	3100	N	3458	-0-	358	358	932	1	2519	2	Y	6					10
							7	9									
08	2536	N	2178	-0-	-358	-0-	575	1	1595	2	Y	7					17
							8	9									
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	89	1	1719	2	Y	6					23
							7	9									
10	2015	X	1689	-0-	-326	-0-	32	1	1651	2	Y	5					28
							6	9									
*11	1950	X	1441	-0-	-509	-0-	6	1	1431	2	Y	4					32
							4	9									
12	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	7	1	1445	2	Y	21	17	1			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 24,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	252	1	1897	2	Y	22					69
							24	9									
02	2884	X	2485	-0-	-399	-0-	115	1	2362	2	Y	7	38	1			38
							8	9									
03	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	135	1	2687	2	Y	26	41	1			23
							29	9									
04	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	133	1	2580	2	Y	23					46
							25	9									
05	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	123	1	2469	2	Y	13	40	1			19
							14	9									
06	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	119	1	2587	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
07	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	108	1	2250	2	Y	8					29
							9	9									
08	2852	X	1817	-0-	-1035	-0-	94	1	1697	2	Y	24	33	1			20
							26	9									
09	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	120	1	2189	2	Y	2					22
							2	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	178	1	3222	2	Y	18					40
							20	9									
11	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	157	1	2485	2	Y	10	33	1			17
							11	9									
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	18	1	3023	2	Y	18	12	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1903	-0-	-577	-0-	231	1	1672	2	Y	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	124	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	103	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	136	1	2417	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	117	1	2080	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3120	-0-	20	20	161	1	2959	2	Y	-0-					-0-
11	2630	N	2610	-0-	-20	-0-	155	1	2455	2	Y	-0-					-0-
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	15	1	2442	2	Y	14	9	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	13	9	Y	12	9	1			8
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1443	2	9	9	Y	8	7	1			9
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8	12	1			5
*04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1226	2	9	9	Y	8	6	1			7
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			5
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			8
*07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1204	2	6	9	Y	5	7	1			6
*08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1364	2	7	9	Y	6	5	1			7
*09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1373	2	8	9	Y	7	6	1			8
*10	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3071	2	13	9	Y	12	6	1			14
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	10	1			14
12	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1122	2	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1701	2	33	9	Y	30	40	1			20
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1593	2	33	9	Y	30	19	1			31
*03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1253	2	26	9	Y	24	40	1			15
*04	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	1233	2	24	9	Y	22	15	1			22
*05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	Y	28	33	1			17
*06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1139	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1	1	1873	2	Y	26	16	1			29
							29	9									
*08	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1329	2	20	9	Y	18	24	1			23
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1489	2	28	9	Y	25	19	1			29
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1966	2	30	9	Y	27	20	1	1	5	35
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1457	2	28	9	Y	25	24	1			36
12	1581	N	986	-0-	-595	-0-	976	2	10	9	Y	9	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2365	2	28	9	Y	25	33	1			17
*02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	1443	2	17	9	Y	15	16	1			16
*03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1899	2	23	9	Y	21	24	1			13
*04	2310	X	1531	-0-	-779	-0-	1512	2	19	9	Y	17	14	1			16
*05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	Y	28	27	1			17
*06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	1971	2	23	9	Y	21	18	1			20
*07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
*08	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	1	1	2328	2	Y	20	18	1			23
							22	9									
*09	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2329	2	26	9	Y	24	19	1			28
*10	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2500	2	21	9	Y	19	19	1	1	5	27
*11	2280	X	1725	-0-	-555	-0-	1702	2	23	9	Y	21	19	1			29
12	2418	X	41	-0-	-2377	-0-	26	2	15	9	Y	14	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2354	-0-	-1180	-0-	283	1	2045	2	Y	24					77
							26	9									
02	3276	X	2010	-0-	-1266	-0-	91	1	1912	2	Y	6	42	1			41
							7	9									
03	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	143	1	2836	2	Y	28	44	1			25
							31	9									
04	3510	X	2797	-0-	-713	-0-	134	1	2638	2	Y	23					48
							25	9									
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	140	1	2801	2	Y	15	42	1			21
							17	9									
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	122	1	2601	2	Y	36	34	1			23
							40	9									
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	122	1	2607	2	Y	10					33
							11	9									
08	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	150	1	2661	2	Y	38	39	1			32
							42	9									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	159	1	2838	2	Y	2					34
							2	9									
10	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	152	1	2737	2	Y	15					49
							17	9									
11	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	125	1	2103	2	Y	12	41	1			20
							13	9									
12	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	17	1	2734	2	Y	21	14	1			7
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	35	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	2	19	9	Y	17	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	243	1	1863	2	Y	18					60
							20	9									
02	2660	X	2125	-0-	-535	-0-	98	1	2021	2	Y	5	33	1			32
							6	9									
03	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	129	1	2663	2	Y	23	35	1			20
							25	9									
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	127	1	2470	2	Y	20					40
							22	9									
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	118	1	2430	2	Y	11	34	1			17
							12	9									
06	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	113	1	2403	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	102	1	2183	2	Y	7					25
							8	9									
08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	128	1	2365	2	Y	28	29	1			24
							31	9									
09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	130	1	2334	2	Y	7					31
							8	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	130	1	2340	2	Y	11					42
							12	9									
11	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	151	1	2423	2	Y	9	35	1			16
							10	9									
12	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	16	1	2664	2	Y	16	11	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

01	2232	X	141	-0-	-2091	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					1
02	924	X	326	-0-	-598	-0-	14	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	X	287	-0-	-736	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	136	-0-	-143	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	93	-0-	-93	-0-	17	2	76	9	Y	69	46	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	224	-0-	-613	-0-	33	1	188	2	Y	3					21
							3	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	17	1	324	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	133	2	Y	2					6
							2	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	12	1	253	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	2					5
							2	9									
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	14	1	236	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	1					5
							1	9									
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	14	1	237	2	Y	2					7
							2	9									
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	6	1	97	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	419	2	Y	13	9	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	346	1	2332	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2568	-0-	-1548	-0-	105	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	197	1	3962	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	193	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	176	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	178	1	3784	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	195	1	3605	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	213	1	3832	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	211	1	3827	2	Y	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	240	1	3847	2	Y	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	26	1	4288	2	Y	32	21	1			11
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 46,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	2	28	9	Y	25	33	1			17
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2236	2	26	9	Y	24	16	1			25
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2483	2	29	9	Y	26	34	1			17
*04	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2228	2	26	9	Y	24	18	1			23
*05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	33	1			15
*06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	2341	2	25	9	Y	23	16	1			22
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1	1	2565	2	Y	20	19	1			23
							22	9									
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1	1	2560	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
*09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	2	31	9	Y	28	20	1			32
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2890	2	24	9	Y	22	22	1	1	5	31
*11	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2223	2	25	9	Y	23	21	1			33
*12	3100	N	36088	-0-	32988	32988	36074	2	14	9	Y	13	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 63,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	1					2
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	50	1	134	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	42	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	Y	1					3
							1	9									
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

*01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	N	3	5	1			2
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	3	2	1			3
*03	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	3430	2	3	9	N	3	4	1			2
*04	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	2915	2	3	9	N	3	2	1			3
*05	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3376	2	3	9	N	3	4	1			2
*06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	1	1	2784	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2	1	2947	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	1	1	3238	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	3270	X	2523	-0-	-747	-0-	2521	2	2	9	N	2	2	1			2
*10	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	2675	2	3	9	N	3	2	1			3
*11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2898	2	3	9	N	3	2	1			4
12	3255	X	1425	-0-	-1830	-0-	1379	2	46	9	N	42	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	49	2	1	9	N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	74	1	186	2	N	4					11
							4	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	N	7					18
							8	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	N	10	14	1			14
							11	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	329	2	N	18	26	1			6
							20	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	8					14
							9	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	173	1	464	2	N	13					27
							14	9									
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	19	1	365	2	N	3					30
							3	9									
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	11	1	414	2	N	10					40
							11	9									
*11	510	N	360	-0-	-150	-0-	1	1	352	2	N	6					46
							7	9									
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	1	1	171	2	N	23	19	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

*01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3029	2	54	9	N	49	61	1			32
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2745	2	53	9	N	48	31	1			49
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3015	2	56	9	N	51	67	1			33
*04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2825	2	53	9	N	48	34	1			47
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2995	2	54	9	N	49	66	1			30
*06	2940	N	2398	-0-	-542	-0-	1	1	2354	2	N	39	32	1			37
							43	9									
*07	2976	N	1075	-0-	-1901	-0-	1060	2	15	9	N	14	33	1			18
*08	3038	N	856	-0-	-2182	-0-	843	2	13	9	N	12	16	1			14
*09	2400	N	490	-0-	-1910	-0-	483	2	7	9	N	6	11	1			9
*10	1085	N	618	-0-	-467	-0-	610	2	8	9	N	7	6	1			10
*11	840	N	348	-0-	-492	-0-	341	2	7	9	N	6	7	1			9
12	496	N	174	-0-	-322	-0-	160	2	14	9	N	13	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11470	X	10317	-0-	-1153	-0-	10308	2	9	9	Y	8	9	1			5
*02	10276	X	10135	-0-	-141	-0-	10128	2	7	9	Y	6	4	1			7
*03	11253	X	10714	-0-	-539	-0-	10705	2	9	9	Y	8	10	1			5
*04	10410	X	10360	-0-	-50	-0-	10352	2	8	9	Y	7	5	1			7
*05	11222	X	10279	-0-	-943	-0-	1	1	10270	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*06	10860	X	9599	-0-	-1261	-0-	2	1	9590	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*07	11222	X	10335	-0-	-887	-0-	4	1	10325	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*08	10726	X	10557	-0-	-169	-0-	3	1	10547	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*09	10350	X	10052	-0-	-298	-0-	1	1	10044	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*10	10323	X	9980	-0-	-343	-0-	9974	2	6	9	Y	5	5	1			7
*11	10230	X	9249	-0-	-981	-0-	9241	2	8	9	Y	7	5	1			9
12	10571	X	6717	-0-	-3854	-0-	6658	2	59	9	Y	54	46	1			8

TOTAL GAS PROD: 118,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
*02	11564	X	10945	-0-	-619	-0-	10945	2			Y	-0-					-0-
*03	12710	X	11906	-0-	-804	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
*04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
*05	12276	X	12114	-0-	-162	-0-	1	1	12113	2	Y	-0-					-0-
*06	11880	X	10858	-0-	-1022	-0-	3	1	10855	2	Y	-0-					-0-
*07	12307	X	10890	-0-	-1417	-0-	4	1	10886	2	Y	-0-					-0-
*08	12307	X	11319	-0-	-988	-0-	3	1	11316	2	Y	-0-					-0-
*09	11910	X	10935	-0-	-975	-0-	1	1	10934	2	Y	-0-					-0-
*10	12121	X	10854	-0-	-1267	-0-	10854	2			Y	-0-					-0-
*11	10950	X	10327	-0-	-623	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
12	11315	X	5412	-0-	-5903	-0-	5336	2	76	9	Y	69	59	1			10

TOTAL GAS PROD: 129,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	3435	2	8	9	N	7	11	1			5
*02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	2861	2	8	9	N	7	5	1			7
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	N	9	10	1			6
*04	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3518	2	9	9	N	8	6	1			8
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3793	2	9	9	N	8	11	1			5
*06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	1	1	3518	2	N	8	6	1			7
							9	9									
*07	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	1	1	3412	2	N	7	7	1			7
							8	9									
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1	1	3993	2	N	7	6	1			8
							8	9									
*09	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	3625	2	8	9	N	7	6	1			9
*10	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3543	2	7	9	N	6	6	1			9
*11	3870	X	3364	-0-	-506	-0-	3355	2	9	9	N	8	6	1			11
12	3999	X	2167	-0-	-1832	-0-	2146	2	21	9	N	19	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 41,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	10					130
							11	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-					130
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	7					137
							8	9									
04	960	N	501	-0-	-459	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					137
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	Y	-0-					137
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	2					139
							2	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					139
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					139
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	40	1	1209	2	Y	-0-					139
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	16					155
							18	9									
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3846	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	56	1	5390	2	N	-0-					87
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6419	2	N	-0-					87
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	2	2	8			87
							2	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	62	1	4274	2	N	15	3	8			99
							17	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	60	1	3677	2	N	6					105
							7	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	56	1	3452	2	N	19					124
							21	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	62	1	4172	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	60	1	3538	2	N	-0-					124
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	62	1	4070	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-					124
*12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	62	1	4259	2	N	2	2	8			124
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					48
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					48
03	1364	N	816	-0-	-548	-0-	52	1	764	2	N	-0-					48
04	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	36	1	1012	2	N	2					50
							2	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					50
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					50
07	1085	N	193	-0-	-892	-0-	4	1	167	2	N	20					70
							22	9									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2200	2	N	3					73
							3	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					73
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	N	-0-					73
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1513	2	N	-0-					73
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 17,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	62	1	1223	2	N	1	1	8			142
							1	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	N	-0-					142
03	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	62	1	1720	2	N	26	1	8			167
							29	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	2	N	-0-					167
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	62	1	1658	2	N	35	2	8			200
							39	9									
06	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	60	1	1178	2	N	1	1	8			200
							1	9									
07	1488	N	711	-0-	-777	-0-	24	1	687	2	N	-0-					200
08	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	62	1	1194	2	N	1	1	8			200
							1	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	2	N	10	1	8			209
							11	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	2	N	-0-	179	1			30
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	62	1	1503	2	N	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					92
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					92
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2096	2	N	-0-					92
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	N	-0-					92
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2111	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					92
07	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	28	1	1361	2	N	2					94
							2	9									
08	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					94
09	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					94
10	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	62	1	1158	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	2	N	-0-					94
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	62	1	1458	2	N	1	1	8			94
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	1495	-0-	-1113	-0-	62	1	1430	2	N	3					180
							3	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1229	2	N	19	172	1			27
							21	9									
03	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					27
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					27
05	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					27
06	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	60	1	1137	2	N	13					40
							14	9									
07	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	22	1	959	2	N	25					65
							28	9									
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	-0-					65
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	5					70
							6	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2118	2	N	-0-					70
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					70
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	12					82
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3196	-0-	96	96	62	1	3134	2	N	-0-					27
02	2385	N	2289	-0-	-96	-0-	56	1	2233	2	N	-0-					27
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	62	1	2198	2	N	-0-					27
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					27
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	N	-0-					27
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					27
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	56	1	2119	2	N	-0-					27
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	62	1	2421	2	N	-0-					27
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					27
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	62	1	2649	2	N	-0-					27
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	2	N	-0-					27
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	62	1	2301	2	N	16	169	1			27
							18	9									
02	1736	X	1580	-0-	-156	-0-	56	1	1488	2	N	33					60
							36	9									
03	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					60
04	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	58	1	2112	2	N	24					84
							26	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	N	20					104
							22	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	5					109
							6	9									
07	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	56	1	1946	2	N	15					124
							17	9									
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	62	1	2033	2	N	11					135
							12	9									
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	2	N	10					145
							11	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	62	1	2154	2	N	5					150
							6	9									
11	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	60	1	1851	2	N	12					162
							13	9									
12	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	62	1	1868	2	N	14	1	8			175
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	62	1	2083	2	N	11	1	8			215
							12	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	2	N	7					222
							8	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	7	177	1			52
							8	9									
04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	50	1	1706	2	N	-0-					52
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					52
06	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	60	1	1660	2	N	2	1	8			53
							2	9									
07	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	32	1	1384	2	N	4					57
							4	9									
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2591	2	N	3					60
							3	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					60
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	2					62
							2	9									
11	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	60	1	2365	2	N	8					70
							9	9									
12	2697	N	2202	-0-	-495	-0-	62	1	2140	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N	-0-					71
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					71
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					71
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					71
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	2	N	-0-					71
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	N	-0-					71
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					71
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	30	1	1911	2	N	7					78
							8	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	40	1	1421	2	N	-0-					78
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					78
11	930	N	545	-0-	-385	-0-	10	1	535	2	N	-0-					78
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	1995	-0-	-73	-0-	62	1	1933	2	N	-0-					56
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	2	N	-0-					56
03	2232	X	1562	-0-	-670	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					56
04	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					56
05	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					56
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					56
07	1891	X	994	-0-	-897	-0-	22	1	972	2	N	-0-					56
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					56
09	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	2	N	-0-					56
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					56
11	1650	N	958	-0-	-692	-0-	60	1	898	2	N	-0-					56
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4067	-0-	967	967	46	1	4019	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	2800	N	2444	-0-	-356	611	56	1	2388	2	N	-0-					27
03	3082	N	2471	-0-	-611	-0-	62	1	2409	2	N	-0-					27
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	60	1	2276	2	N	208	175	1			60
							229	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2820	2	N	24					84
							26	9									
06	2040	X	953	-0-	-1087	-0-	30	1	923	2	N	-0-					84
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
09	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	24	1	1983	2	N	-0-					84
10	3100	N	3629	-0-	529	529	62	1	3567	2	N	-0-					84
11	3000	N	2587	-0-	-413	116	60	1	2527	2	N	-0-					84
*12	2639	N	2523	-0-	-116	-0-	62	1	2461	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 26,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					35
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	56	1	378	2	N	-0-					35
03	1240	N	480	-0-	-760	-0-	34	1	446	2	N	-0-					35
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	34	1	952	2	N	-0-					35
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					35
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-					35
07	1023	N	531	-0-	-492	-0-	10	1	521	2	N	-0-					35
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					35
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-					35
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	N	-0-					35
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					35
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	60	1	2652	2	N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	54	1	2439	2	N	-0-					78
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-					78
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2101	2	N	1					79
							1	9									
05	3100	N	3681	-0-	581	581	62	1	3619	2	N	-0-					79
06	3000	N	2524	-0-	-476	105	60	1	2464	2	N	-0-					79
07	1860	N	614	-0-	-1246	-0-	16	1	482	2	N	105	163	1			21
							116	9									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	2	N	-0-					21
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	2	N	-0-					21
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	2	N	-0-					21
11	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					21
*12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	62	1	1902	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 25,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	N	-0-					127
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	2	N	68					195
							75	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	N	17	186	1	1	8	25
							19	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	54	1	1655	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	2	N	11	1	8			35
							12	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1851	2	N	3	1	8			37
							3	9									
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	4	1	370	2	N	-0-					37
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	62	1	2967	2	N	-0-					37
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	60	1	2796	2	N	3					40
							3	9									
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	62	1	2786	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	58	1	2397	2	N	-0-					40
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	2	N	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	126	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10482 - 10694

01	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					10
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	56	1	1836	2	N	-0-					10
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	181	179	1	2	8	10
							199	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
06	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					10
07	1736	N	671	-0-	-1065	-0-	10	1	661	2	N	-0-					10
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					10
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					10
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	2	N	-0-					10
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	60	1	2481	2	N	1	1	8			10
							1	9									
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	62	1	2305	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10467 - 10781

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					75
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					75
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					75
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					75
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					75
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	7					99
							8	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	11					110
							12	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	52	1	1613	2	N	-0-					110
04	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	54	1	1201	2	N	6	1	8			115
							7	9									
05	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	10	1	507	2	N	-0-					115
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	40	1	987	2	N	60					175
							66	9									
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	6	1	497	2	N	-0-					175
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					175
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1941	2	N	-0-					175
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	62	1	2195	2	N	-0-					175
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					175
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	62	1	1788	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	10	1	392	2	N	-0-					155
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1274	2	N	-0-					155
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	2	N	-0-					155
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	616	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	868	N	507	-0-	-361	-0-	6	1	501	2	N	-0-					155
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	12	1	770	2	N	-0-					155
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	12	1	797	2	N	-0-					155
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	10	1	312	2	N	-0-					155
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	805	2	N	-0-					155
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					155
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	2	N	-0-					155
12	837	N	336	-0-	-501	-0-	6	1	330	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					192
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					192
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	-0-					192
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	8	1	395	2	N	-0-					192
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	6	1	389	2	N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	45	1			147
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	6	1	255	2	N	-0-					147
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-					147
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	70	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	73	1	2506	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2452	-0-	-248	-0-	83	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	91	1	2650	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	80	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	106	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	90	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	88	1	2292	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	579	-0-	-692	-0-	16	1	563	2	N	-0-					22
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					22
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					22
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					22
05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	62	1	921	2	N	-0-					22
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					22
07	1178	N	311	-0-	-867	-0-	16	1	295	2	N	-0-					22
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					22
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					22
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	-0-					22
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	60	1	1316	2	N	-0-					22
12	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	124	160	1			32
							136	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	8					40
							9	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	N	-0-					40
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	60	1	636	2	N	-0-					40
05	1891	N	915	-0-	-976	-0-	62	1	800	2	N	48					88
							53	9									
06	1200	N	654	-0-	-546	-0-	40	1	568	2	N	42					130
							46	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	N	41					171
							45	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	23	166	1			28
							25	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	N	-0-					28
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	N	103					131
							113	9									
11	1530	N	705	-0-	-825	-0-	60	1	645	2	N	-0-					131
12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	26	1	604	2	N	78	179	1			30
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	56	1	1197	2	N	3					74
							3	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	1					75
							1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	62	1	1211	2	N	5					80
							6	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					85
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	48	1	832	2	N	10					95
							11	9									
07	1302	N	231	-0-	-1071	-0-	4	1	227	2	N	-0-					95
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	4					99
							4	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	4					103
							4	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	3					106
							3	9									
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					106
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	62	1	1072	2	N	1	1	8			106
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	112	1	3837	2	Y	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	91	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	107	1	3704	2	Y	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	135	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	123	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	120	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	103	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	112	1	3356	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	144	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3617	-0-	-72	-0-	129	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	3371	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	127	1	3283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4272	-0-	1172	3572	62	1	4210	2	N	-0-					99
02	2800	N	3170	-0-	370	3942	56	1	3114	2	N	-0-					99
03	8157	X	4215	-0-	-3942	-0-	62	1	4153	2	N	-0-	78	1			21
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	58	1	2923	2	N	-0-					21
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	62	1	3010	2	N	-0-					21
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					21
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	2	N	-0-					21
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	62	1	2969	2	N	-0-					21
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	60	1	2697	2	N	-0-					21
10	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	62	1	2165	2	N	-0-					21
11	2280	X	2110	-0-	-170	-0-	60	1	2050	2	N	-0-					21
12	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 35,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1342	2	N	38	1	8			109
							42	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	35					144
							39	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	52	1	8			195
							57	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	2	N	4	169	1	3	8	27
							4	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27
07	1705	N	208	-0-	-1497	-0-	8	1	200	2	N	-0-					27
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	N	8					35
							9	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	N	8					43
							9	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	2	N	52	1	8			94
							57	9									
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					94
12	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	50	1	1274	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					139
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	-0-					139
03	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					139
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-					139
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					139
06	1440	N	473	-0-	-967	-0-	16	1	457	2	N	-0-					139
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					139
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	16	1	1492	2	N	-0-					139
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	2	N	-0-					139
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	2	N	-0-					139
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1598	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	20					187
							22	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	N	-0-	159	1			28
03	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					28
04	2310	N	1796	-0-	-514	-0-	54	1	1742	2	N	-0-					28
05	2356	N	1608	-0-	-748	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					28
06	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	60	1	1490	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	16	1	365	2	N	-0-					28
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	36	1	1788	2	N	-0-					28
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	60	1	2349	2	N	-0-					28
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					28
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-					28
12	2480	N	1433	-0-	-1047	-0-	62	1	1370	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	36	1	986	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					41
03	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	62	1	858	2	N	135	157	1			19
							149	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					19
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	2	2	8			19
							2	9									
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	30	1	670	2	N	-0-					19
07	1116	N	331	-0-	-785	-0-	10	1	321	2	N	-0-					19
08	3100	N	3672	-0-	572	572	62	1	3596	2	N	13					32
							14	9									
09	1687	N	1115	-0-	-572	-0-	36	1	1079	2	N	-0-					32
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	N	-0-					32
11	1710	X	1281	-0-	-429	-0-	38	1	1243	2	N	-0-					32
12	1767	X	1144	-0-	-623	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	127	78	1	2849	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	64	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	77	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	78	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	65	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	84	1	2266	2	Y	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	87	1	2280	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	55	1	1901	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	50	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	63	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	63	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	76	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85	1	2217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	22	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	19	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	937	-0-	-458	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	892	-0-	-452	-0-	9	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	770	-0-	-130	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	811	-0-	-149	-0-	8	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	7	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	6	1	624	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	283	3	Y	1					16
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					17
							1	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					17
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	10	1	189	3	Y	1					18
							1	9									
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					18
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					18
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	25					43
							28	9									
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	4	15	1			32
							4	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	8					40
							9	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					40
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	Y	8					56
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	45	1	811	3	Y	-0-					23
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	Y	-0-					23
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	3	Y	-0-					23
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					23
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-					23
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					23
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	3	Y	-0-					23
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	-0-					23
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	51	1	780	3	Y	-0-					23
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	3	Y	-0-					23
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					23
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	121	1	978	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	41	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
08	961	N	747	-0-	-214	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	175	1	702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	827	-0-	-237	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	45	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	41	1	860	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	42	1	884	2	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	199	1	801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	809	3	Y	8					80
							9	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					80
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	37	1	765	3	Y	3					83
							3	9									
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	37	1	706	3	Y	4					87
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	-0-					87
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	3	Y	-0-					87
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					87
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					87
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					87
10	713	N	546	-0-	-167	-0-	37	1	509	3	Y	-0-					87
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					87
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	86	1	576	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					37
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					37
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					37
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					37
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					37
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2233	3	Y	5					47
							6	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	5					52
							6	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	Y	3					55
							3	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	1					56
							1	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					56
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	-0-					56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					56
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					56
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	3	Y	-0-	52	1			4
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	54	1	750	3	Y	-0-					4
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	111	1	619	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	55	1	981	3	Y	5					51
							6	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	4					55
							4	9									
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	49	1	1024	3	Y	2					57
							2	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	905	3	Y	1					58
							1	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					58
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					58
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	45	1	865	3	Y	-0-					58
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					58
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	850	3	Y	-0-	49	1			9
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	59	1	826	3	Y	-0-					9
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	132	1	732	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	3	Y	-0-					135
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	Y	-0-					135
03	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	54	1	1132	3	Y	-0-					135
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	53	1	1023	3	Y	-0-					135
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	55	1	962	3	Y	-0-					135
06	1140	N	787	-0-	-353	-0-	47	1	740	3	Y	-0-					135
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	45	1	864	3	Y	-0-					135
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	-0-					135
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	3	Y	-0-					135
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	53	1	741	3	Y	-0-					135
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					135
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	115	1	742	3	Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					77
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	2					79
							2	9									
03	1302	N	596	-0-	-706	-0-	26	1	546	3	Y	22					101
							24	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	3	Y	1					102
							1	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	Y	-0-					102
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	-0-					102
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					102
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	3	Y	5					107
							6	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	13					120
							14	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	3	Y	18					138
							20	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					138
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	165	1	1250	3	Y	3					146
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	-0-					59
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	31	1	551	3	Y	1					60
							1	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	28	1	586	3	Y	2					62
							2	9									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					62
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					62
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					62
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	2					64
							2	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	Y	2					66
							2	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5					71
							6	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	Y	-0-					71
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					71
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	3	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					43
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					43
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					43
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					43
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					43
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					43
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					43
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					43
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					43
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					43
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					43
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	586	3	Y	-0-					74
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					74
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					74
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					74
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					74
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	Y	-0-					74
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					74
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					74
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					74
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	809	3	Y	-0-					74
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					74
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	714	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1096	3	Y	5					64
							6	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	3	Y	4					68
							4	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	2					70
							2	9									
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	54	1	1036	3	Y	1					71
							1	9									
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					71
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	61	1	972	3	Y	-0-					71
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	-0-					71
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	3	Y	-0-					71
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-	61	1			10
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	3	Y	-0-					10
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	186	1	1028	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-					137
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	-0-					137
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	17					154
							19	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1	666	3	Y	-0-					154
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	45	1	793	3	Y	5					159
							6	9									
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	37	1	585	3	Y	1					160
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	-0-					160
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	Y	2					162
							2	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	3					165
							3	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	Y	2					167
							2	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	2					169
							2	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	712	3	Y	7					176
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	712	2	22	9	N	20					459
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	701	2	23	9	N	21					480
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	745	2	25	9	N	23	50	1			453
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	N	4					457
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	N	2					459
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	702	2	1	9	N	1					460
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	672	2	2	9	N	2					462
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					463
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	603	2	1	9	N	1					464
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4	139	1			329
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	553	2	2	9	N	2					331
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					20
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	204	-0-	-336	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	162	-0-	-396	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*11	540	X	178	-0-	-362	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	178	-0-	-287	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	144	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	144	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	144	1	653	2	N	660					660
							726	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					660
07	1395	N	351	-0-	-1044	-0-	144	1	207	2	N	-0-					660
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	144	1	1309	2	N	8	179	1			489
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	144	1	1248	2	N	-0-					489
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					489
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1345	2	1	9	Y	1					2
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1					3
04	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	537	-0-	-663	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	359	-0-	-691	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	286	-0-	-551	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*11	810	X	314	-0-	-496	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	837	X	313	-0-	-524	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					3
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	14	-0-	-544	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	540	X	16	-0-	-524	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			9
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					9
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					9
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	5	1			10
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					10
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					10
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	28	-0-	-512	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	22	-0-	-536	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*11	540	X	24	-0-	-516	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	899	2	6	9	Y	5	15	1			1
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	Y	3					6
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	899	N	142	-0-	-757	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	306	-0-	-444	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	246	-0-	-467	-0-	243	2	3	9	Y	3					3
*11	690	X	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3
12	713	X	266	-0-	-447	-0-	266	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	63	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	67	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	61	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	60	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2912	X	2745	-0-	-167	-0-	131	1	2614	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	128	1	2921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	144	1	2833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	152	1	2912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	133	1	2755	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	130	1	2737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	131	1	2775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	133	1	2824	2	Y	-0-					1
11	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	128	1	2805	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	143	1	2979	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	138	1	2853	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2884	X	2822	-0-	-62	-0-	135	1	2684	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	116	1	2657	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	136	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	136	1	2614	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	142	1	2965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2986	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	147	1	3129	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	152	1	3211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	131	1	2873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	141	1	2946	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	N	-0-					69
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-					69
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	128	1	423	2	N	-0-					69
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	122	1	359	2	N	-0-					69
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	123	1	355	2	N	21					90
							23	9									
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	112	1	305	2	N	-0-					90
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	106	1	290	2	N	-0-					90
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	118	1	312	2	N	-0-					90
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	301	2	N	-0-					90
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	135	1	365	2	N	-0-					90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	333	2	N	-0-					90
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	121	1	321	2	N	41					131
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	161	1	3320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	143	1	3274	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	146	1	2905	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2895	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	144	1	2981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1	3123	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	154	1	3253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	146	1	3214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	153	1	3188	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	125	1 2 9	2584	2	Y	2	1	1			1
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2347	2	Y	2	2	1			1
03	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	105	1 2 9	2410	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	2570	2	Y	3	2	1			1
05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	130	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	108	1 2 9	2250	2	Y	2	2	1			1
07	2790	N	2455	-0-	-335	-0-	112	1 2 9	2341	2	Y	2	3	1			-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2641	2	Y	2	1	1			1
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2473	2	Y	2	2	1			1
10	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	106	1 1 9	2242	2	Y	1	1	1			1
11	2670	N	2140	-0-	-530	-0-	93	1 1 9	2046	2	Y	1	1	1			1
12	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	109	1	2284	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1229	-0-	-848	-0-	57	1 4 9	1168	2	Y	4	3	1			2
02	1708	N	946	-0-	-762	-0-	45	1 6 9	895	2	Y	5	5	1			2
03	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	43	1 1 9	982	2	Y	1	2	1			1
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	53	1 6 9	1039	2	Y	5	4	1			2
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	1037	2	Y	4	4	1			2
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	45	1 1 9	935	2	Y	1	3	1			-0-
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	856	-0-	-136	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1418	2	Y	2	1	1			2
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1287	2	Y	2	3	1			1
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1459	2	Y	1	2	1			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1408	2	Y	3	2	1			1
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1351	2	Y	2	2	1			1
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1163	2	Y	2	2	1			1
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	49	1 1 9	1022	2	Y	1	2	1			-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	986	2	Y	3	1	1			2
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1340	2	Y	2	3	1			1
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	1117	2	Y	3	1	1	1	8	2
11	990	N	840	-0-	-150	-0-	37	1	803	2	Y	-0-	1	1			1
12	1457	N	965	-0-	-492	-0-	44	1 1 9	920	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 14,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	3168	2	Y	2	2	1			1
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	131	1 3 9	2634	2	Y	3	3	1			1
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	3200	2	Y	2	2	1			1
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3039	2	Y	3	3	1			1
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	150	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	133	1 2 9	2767	2	Y	2	2	1			1
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	145	1 2 9	3040	2	Y	2	3	1			-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	3083	2	Y	2	1	1			1
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	3074	2	Y	5	3	1	2	8	1
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3055	2	Y	1	1	1			1
11	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	131	1 1 9	2879	2	Y	1	1	1			1
12	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1 1 9	2809	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 37,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	437	-0-	-253	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	3793	2	Y	3	3	1			1
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	3389	2	Y	2	2	1			1
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	3936	2	Y	2	3	1			-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	3750	2	Y	3	1	1			2
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	3816	2	Y	2	3	1			1
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	176 3	1 9	3661	2	Y	3	3	1			1
07	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	178 4	1 9	3731	2	Y	4	5	1			-0-
08	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	176 3	1 9	3606	2	Y	3	1	1			2
09	3930	X	3621	-0-	-309	-0-	163 6	1 9	3452	2	Y	5	3	1	2	8	2
10	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	161 1	1 9	3408	2	Y	1	1	1			2
11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	157	1	3441	2	Y	-0-	1	1			1
12	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	159 1	1 9	3329	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 45,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	83	1	1694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	62	1	1229	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	59	1	1165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	52	1	999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	76	1	1750	2	Y	-0-					1
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	76	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	67	1	1417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

01	868	N	714	-0-	-154	-0-	33	1	677	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	30	1	593	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	26	1	604	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	28	1	557	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	29	1	556	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	25	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	26	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	23	1	513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	139	1	533	2	N	-0-					58
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	159	1	762	2	N	-0-					58
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	182	1	804	2	N	-0-					58
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	N	-0-					58
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	156	1	649	2	N	-0-					58
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	164	1	601	2	Y	-0-					58
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	601	2	Y	-0-					58
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	596	2	Y	-0-					58
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	150	1	573	2	Y	-0-					58
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	154	1	605	2	Y	-0-					58
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	867	2	Y	-0-					58
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	164	1	774	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

01	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	289	-0-	-251	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	963	-0-	-241	-0-	46	1	917	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	936	-0-	-397	-0-	39	1	897	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	925	-0-	-365	-0-	45	1	880	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-			-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3672	-0-	572	572	166	1	3506	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3173	-0-	173	745	138	1	3035	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3156	-0-	56	801	144	1	3012	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-			-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	2	Y	-0-			-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	45	1	978	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	46	1	971	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	387	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	-0-					5
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	86	1	453	2	Y	-0-					5
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	340	2	Y	-0-					5
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					9
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-					9
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	2	Y	-0-					9
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	Y	1					10
							1	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	68	1	344	2	Y	-0-					10
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	63	1	269	2	Y	-0-					10
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		157	-0-	157	212	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		243	-0-	243	334	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		64	-0-	64	398	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	472	X	74	-0-	-398	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

01	403	X	181	-0-	-222	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	140	-0-	-224	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	220	-0-	-183	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	X	124	-0-	-206	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	3196	2	Y	4	3	1			2
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3068	2	Y	2	3	1			1
03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	130	1 1 9	2996	2	Y	1	2	1			-0-
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	129	1 4 9	2561	2	Y	4	2	1			2
05	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	148	1 3 9	2861	2	Y	3	3	1			2
06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	133	1 3 9	2756	2	Y	3	4	1			1
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	142	1 2 9	2970	2	Y	2	3	1			-0-
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	143	1 2 9	2928	2	Y	2	1	1			1
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2847	2	Y	3	2	1			2
10	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	138	1 1 9	2927	2	Y	1	1	1			2
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	2	Y	-0-	1	1			1
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3020	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 36,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	48	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	44	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	328	-0-	-602	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	525	-0-	-375	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	65	1 2	1345	2	Y	2	1	1			1
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1 2	1491	2	Y	2	2	1			1
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1 1	1946	2	Y	1	2	1			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	93	1 2	1856	2	Y	2	1	1			1
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1 2	1526	2	Y	2	2	1			1
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1 2	1436	2	Y	2	2	1			1
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1 1	1551	2	Y	1	2	1			-0-
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	71	1 2	1454	2	Y	2	1	1			1
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	57	1 2	1221	2	Y	2	2	1			1
10	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	59	1 1	1262	2	Y	1	1	1			1
11	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	57	1 1	1249	2	Y	1	1	1			1
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	135	1	2794	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	114	1	2609	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	127	1	2512	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	134	1	2588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	122	1	2546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2615	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	126	1	2573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2670	N	2307	-0-	-363	-0-	104	1	2203	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2728	N	2127	-0-	-601	-0-	96	1	2030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2148	-0-	-462	-0-	93	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	101	1	2113	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	58	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	2654	2	Y	3	2	1			1
02	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	111	1 2 9	2208	2	Y	2	2	1			1
03	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	113	1 2 9	2594	2	Y	2	2	1			1
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	127	1 2 9	2507	2	Y	2	2	1			1
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2510	2	Y	2	2	1			1
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2537	2	Y	2	2	1			1
07	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	122	1 1 9	2561	2	Y	1	2	1			-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2543	2	Y	2	1	1			1
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2557	2	Y	2	2	1			1
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2586	2	Y	1	1	1			1
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2645	2	Y	1	1	1			1
12	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	114	1 1 9	2387	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 31,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	55	1 1 9	1137	2	Y	1	1	1			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	1025	2	Y	2	1	1			1
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	37	1 1 9	754	2	Y	1	1	1			-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1155	2	Y	1	1	1			-0-
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	42	1 1 9	876	2	Y	1	1	1			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1078	2	Y	1	1	1			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1149	2	Y	1	1	1			-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1209	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	156	1	3201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3304	X	3071	-0-	-233	-0-	148	1	2923	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	122	1	2801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	124	1	2435	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	142	1	2729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	137	1	2883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	129	1	2743	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	124	1	2735	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	129	1	2691	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	77	1 4 9	1592	2	Y	4	3	1			2
02	1484	N	1462	-0-	-22	-0-	70	1 4 9	1388	2	Y	4	4	1			2
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	62	1 2 9	1421	2	Y	2	3	1			1
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	77	1 2 9	1492	2	Y	2	2	1			1
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	79	1 2 9	1506	2	Y	2	2	1			1
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1620	2	Y	2	2	1			1
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1624	2	Y	1	2	1			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1635	2	Y	2	1	1			1
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	75	1 1 9	1600	2	Y	1	2	1			-0-
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	71	1 1 9	1568	2	Y	1	1	1			-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1672	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 19,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	158	1 2 9	3258	2	Y	2	2	1			1
02	3276	X	3068	-0-	-208	-0-	146	1 3 9	2919	2	Y	3	3	1			1
03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	140	1	3208	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	156	1 2 9	3076	2	Y	2	1	1			1
05	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	163	1 2 9	3139	2	Y	2	2	1			1
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	145	1 2 9	3008	2	Y	2	2	1			1
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	146	1 2 9	3053	2	Y	2	2	1			1
08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	147	1 3 9	3017	2	Y	3	1	1			3
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	139	1 3 9	2962	2	Y	3	5	1			1
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	3196	2	Y	1	1	1			1
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	3120	2	Y	1	1	1			1
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	152	1	3185	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1 6 9	3284	2	Y	5	4	1			2
02	3276	X	3181	-0-	-95	-0-	152	1 4 9	3025	2	Y	4	4	1			2
03	3627	X	3023	-0-	-604	-0-	127	1 1 9	2895	2	Y	1	2	1			1
04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	116	1 2 9	2312	2	Y	2	2	1			1
05	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	133	1 2 9	2519	2	Y	2	2	1			1
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3492	2	Y	2	2	1			1
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	150	1 1 9	3136	2	Y	1	2	1			-0-
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	142	1 3 9	2892	2	Y	3	1	1			2
09	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	136	1 2 9	2887	2	Y	2	3	1			1
10	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	169	1 1 9	3570	2	Y	1	1	1			1
11	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	158	1 1 9	3483	2	Y	1	1	1			1
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	3437	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 38,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	594	1 1 9	4505	2	Y	1	1	1			4
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	479	1 2 9	3630	2	Y	2	1	1			5
03	3813	X	2845	-0-	-968	-0-	285	1 1 9	2559	2	Y	1	1	1			5
04	3690	X	2711	-0-	-979	-0-	294	1 1 9	2416	2	Y	1	1	1			5
05	3813	X	2244	-0-	-1569	-0-	250	1	1994	2	Y	-0-	1	1			4
06	3690	X	1644	-0-	-2046	-0-	181	1 1 9	1462	2	Y	1	1	1			4
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	355	1 24 9	2750	2	Y	22	2	1			24
08	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	259	1 2 9	1929	2	Y	2	1	1			25
09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	163	1 12 9	1132	2	Y	11	32	1			4
10	2356	X	1146	-0-	-1210	-0-	145	1 1 9	1000	2	Y	1					5
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	399	1	2922	2	Y	-0-					5
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	392	1 11 9	3051	2	Y	10					15

TOTAL GAS PROD: 33,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	174	1 2 9	3598	2	Y	2	2	1			1
02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	157	1 4 9	3137	2	Y	4	3	1			2
03	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	153	1 2 9	3489	2	Y	2	3	1			1
04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	171	1 2 9	3376	2	Y	2	2	1			1
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	3821	2	Y	2	2	1			1
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3620	2	Y	2	2	1			1
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	3824	2	Y	3	4	1			-0-
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	176	1 3 9	3617	2	Y	3	1	1			2
09	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	162	1 2 9	3443	2	Y	2	3	1			1
10	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	167	1 1 9	3539	2	Y	1	1	1			1
11	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	157	1 1 9	3464	2	Y	1	1	1			1
12	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	149	1 1 9	3113	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 44,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	22	1 1 9	504	2	Y	1	1	1			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	1004	2	Y	3	3	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	1178	2	Y	3	3	1			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	889	2	Y	2	2	1			-0-
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	43	1	944	2	Y	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	6					14
							7	9									
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					14
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	41	1	946	2	Y	-0-					14
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	47	1	926	2	Y	7					21
							8	9									
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					21
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1					22
							1	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	7					29
							8	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	3	2	8			30
							3	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					30
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-	28	1			2
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	44	1	913	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	103	1	2117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1960	N	1955	-0-	-5	-0-	94	1	1858	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	86	1	1682	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	89	1	1719	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	79	1	1651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	76	1	1604	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	79	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	69	1	1515	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	117	1 2 9	2415	2	Y	2	2	1			1
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2425	2	Y	2	2	1			1
03	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	111	1 1 9	2549	2	Y	1	1	1			1
04	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	120	1 2 9	2371	2	Y	2	2	1			1
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2785	2	Y	2	2	1			1
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2789	2	Y	3	3	1			1
07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	126	1 2 9	2641	2	Y	2	3	1			-0-
08	2945	N	2503	-0-	-442	-0-	116	1 2 9	2385	2	Y	2	1	1			1
09	2940	N	2425	-0-	-515	-0-	109	1 2 9	2314	2	Y	2	2	1			1
10	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	111	1 1 9	2362	2	Y	1	1	1			1
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	103	1 1 9	2263	2	Y	1	1	1			1
12	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	114	1	2376	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	76	1	1557	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	90	1	2070	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1873	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	92	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	86	1	1792	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	85	1	1811	2	Y	-0-					1
11	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	79	1	1729	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2108	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		913	-0-	913	913	43	1	869	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		684	-0-	684	1597	30	1	654	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		560	-0-	560	2157	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		479	-0-	479	2636	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	3279	X	643	-0-	-2636	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	241	1	747	2	N	-0-					-0-
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	222	1	729	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	267	1	868	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	247	1	724	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	258	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	265	1	712	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	258	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	723	2	N	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	280	1	676	2	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	287	1	763	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	271	1	709	2	N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	280	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	167	1 3 9	3453	2	Y	3	2	1			1
02	3276	X	3242	-0-	-34	-0-	155	1 2 9	3085	2	Y	2	2	1			1
03	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	149	1 1 9	3419	2	Y	1	2	1			-0-
04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	165	1 4 9	3264	2	Y	4	2	1			2
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	174	1 1 9	3354	2	Y	1	2	1			1
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	156	1 2 9	3237	2	Y	2	2	1			1
07	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	155	1 1 9	3245	2	Y	1	2	1			-0-
08	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	163	1 1 9	3341	2	Y	1	1	1			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3364	2	Y	3	2	1			1
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	3471	2	Y	1	1	1			1
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	3376	2	Y	1	1	1			1
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	92	1	2111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	88	1	1757	2	Y	-0-	1	1			2
06	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2635	N	1987	-0-	-648	-0-	90	1	1895	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	84	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	76	1	1620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	72	1	1575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1	1783	2	Y	6					14
							7	9									
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					14
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1937	2	Y	-0-					14
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	7					21
							8	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					21
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	Y	1					22
							1	9									
07	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	99	1	2063	2	Y	7					29
							8	9									
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	95	1	1947	2	Y	1					30
							1	9									
09	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	83	1	1768	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	86	1	1813	2	Y	-0-					30
11	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-	28	1			2
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	42	1	875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	40	1	854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	40	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	131	1	1002	2	Y	-0-					1
02	1316	X	639	-0-	-677	-0-	69	1	570	2	Y	-0-					1
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	338	1	3018	2	Y	-0-					1
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	265	1	2176	2	Y	-0-					1
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	238	1	1894	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	190	1	1478	2	Y	20	1	1			20
							22	9									
08	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	176	1	1290	2	Y	1					21
							1	9									
09	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	172	1	1186	2	Y	11	28	1			4
							12	9									
10	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	196	1	1368	2	Y	-0-					4
11	1740	X	1628	-0-	-112	-0-	195	1	1433	2	Y	-0-					4
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	196	1	1533	2	Y	10					14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	913	-0-	-265	-0-	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	170	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	140	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	132	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	141	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	138	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	133	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	128	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	107	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	106	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	115	1	300	2	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2632	X	2368	-0-	-264	-0-	113	1	2253	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	104	1	2384	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	112	1	2214	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	109	1	2260	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	111	1	2329	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	112	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	104	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	108	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	101	1	2220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	106	1	2216	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2183	2	Y	2	2	1			1
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2143	2	Y	3	3	1			1
03	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	100	1 2 9	2286	2	Y	2	2	1			1
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1 1 9	2084	2	Y	1	2	1			-0-
05	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	105	1 1 9	2013	2	Y	1	1	1			-0-
06	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	99	1 1 9	2061	2	Y	1	1	1			-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2224	2	Y	2	2	1			-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2142	2	Y	2	1	1			1
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	2102	2	Y	1	1	1			1
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2540	2	Y	1	1	1			1
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2472	2	Y	1	1	1			1
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2425	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 27,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2911	2	Y	2	2	1			1
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	2594	2	Y	3	3	1			1
03	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	123	1 2 9	2814	2	Y	2	2	1			1
04	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	127	1 1 9	2519	2	Y	1	2	1			-0-
05	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	125	1 2 9	2399	2	Y	2	2	1			-0-
06	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	107	1 1 9	2225	2	Y	1	1	1			-0-
07	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	113	1 2 9	2366	2	Y	2	2	1			-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2587	2	Y	2	1	1			1
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2618	2	Y	1	1	1			1
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2446	2	Y	3	2	1			2
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2661	2	Y	2	2	1			2
*12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2808	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 32,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

01	961	N	931	-0-	-30	-0-	148	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	135	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	151	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	147	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	150	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	156	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	154	1	751	2	Y	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	166	1	792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	49	1	968	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	51	1	1004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	53	1	1023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	45	1	963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	54	1	1138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	44	1	968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	310	1	1643	2	Y	2					12
							2	9									
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	287	1	1492	2	Y	9					21
							10	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	319	1	1626	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	282	1	1433	2	Y	-0-					9
05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	281	1	1411	2	Y	-0-					9
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	272	1	1319	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	271	1	1323	2	Y	9					18
							10	9									
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	256	1	1299	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	253	1	1282	2	Y	3	2	8			19
							3	9									
*10	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	247	1	1198	2	Y	2	19	1	2	8	-0-
							2	9									
11	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	240	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	258	1	1229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	48	1	1098	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	56	1	1111	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1364	N	979	-0-	-385	-0-	48	1	929	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	49	1	1013	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1097	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	101	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	87	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	96	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	95	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	97	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	94	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	291	1	2233	2	Y	-0-					4
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	365	1	2845	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	237	1	2111	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-	1	1			4
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2296	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	283	1	2165	2	Y	1					25
							1	9									
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	284	1	1954	2	Y	10	31	1			4
							11	9									
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	338	1	2409	2	Y	-0-					4
11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	176	1	1278	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	338	1	2720	2	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3164	X	2977	-0-	-187	-0-	142	1	2826	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	149	1	3404	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	163	1	3218	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	163	1	3135	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	148	1	3069	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	151	1	3168	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	146	1	3092	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	148	1	3144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	148	1	3248	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	148	1	3097	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	199	1	1054	2	Y	2					12
							2	9									
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	178	1	927	2	Y	9					21
							10	9									
03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	201	1	1024	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	194	1	983	2	Y	-0-					9
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	206	1	1025	2	Y	-0-					9
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	197	1	944	2	Y	-0-					9
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	2	Y	9					18
							10	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	214	1	1087	2	Y	-0-					18
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1065	2	Y	1					19
							1	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	221	1	1076	2	Y	8	24	1			3
							9	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	208	1	1004	2	Y	8					11
							9	9									
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	218	1	1040	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	90	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	87	1	1740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	87	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	85	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	75	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	80	1	1669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	98	1	2234	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	99	1	2067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	103	1	2151	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	93	1	1911	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	86	1	1820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	90	1	1905	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	88	1	1930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1955	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	562	1	2978	2	Y	5					24
							6	9									
02	3332	X	3157	-0-	-175	-0-	506	1	2631	2	Y	18					42
							20	9									
03	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	562	1	2885	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
04	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-					17
05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	576	1	2869	2	Y	-0-					17
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	554	1	2662	2	Y	2					19
							2	9									
07	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	568	1	2776	2	Y	16					35
							18	9									
08	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	570	1	2893	2	Y	2					37
							2	9									
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	544	1	2761	2	Y	1					38
							1	9									
*10	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	574	1	2794	2	Y	18	48	1	2	8	6
							20	9									
11	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	572	1	2753	2	Y	15					21
							17	9									
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	575	1	2748	2	Y	12					33
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	132	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	116	1	2323	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	115	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	128	1	2522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	132	1	2534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	117	1	2433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	118	1	2479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	122	1	2497	2	Y	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	121	1	2562	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	114	1	2421	2	Y	-0-					1
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	111	1	2434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	115	1	2402	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	135	1 3 9	2790	2	Y	3	2	1			1
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2467	2	Y	2	2	1			1
03	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	111	1 2 9	2546	2	Y	2	2	1			1
04	2850	N	2640	-0-	-210	-0-	128	1 2 9	2510	2	Y	2	2	1			1
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2720	2	Y	2	2	1			1
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2536	2	Y	2	2	1			1
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	2820	2	Y	1	2	1			-0-
08	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	128	1 2 9	2621	2	Y	2	1	1			1
09	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	115	1 2 9	2436	2	Y	2	2	1			1
10	2945	N	2732	-0-	-213	-0-	123	1 1 9	2608	2	Y	1	1	1			1
11	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	114	1	2501	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	111	1 1 9	2322	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	135	1 2 9	2783	2	Y	2	1	1			1
02	2828	X	2732	-0-	-96	-0-	131	1 1 9	2600	2	Y	1	1	1			1
03	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	118	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	119	1 2 9	2407	2	Y	2	1	1			1
05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	131	1 1 9	2598	2	Y	1	1	1			1
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2961	2	Y	2	2	1			1
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2974	2	Y	1	2	1			-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2925	2	Y	2	1	1			1
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	133	1 2 9	2834	2	Y	2	2	1			1
10	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	137	1 1 9	2892	2	Y	1	1	1			1
11	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	129	1 1 9	2841	2	Y	1	1	1			1
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	151	1	3158	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	65	1	1346	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	63	1	1263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	1396	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	64	1	1328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	64	1	1348	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	60	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	54	1	1185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	135	1	2796	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2800	X	2008	-0-	-792	-0-	96	1	1906	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3007	X	1883	-0-	-1124	-0-	79	1	1802	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2910	X	1627	-0-	-1283	-0-	78	1	1545	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	87	1	1719	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2850	X	1843	-0-	-1007	-0-	84	1	1756	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2157	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1856	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2133	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					1
11	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	73	1	1617	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2325	X	1393	-0-	-932	-0-	63	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	160	1	3305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3413	-0-	-199	-0-	164	1	3245	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	119	1	2720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3780	X	2786	-0-	-994	-0-	135	1	2649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	143	1	2757	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	131	1	2725	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	138	1	2901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	138	1	2835	2	Y	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	134	1	2842	2	Y	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	135	1	2863	2	Y	-0-					-0-
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	129	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3402	-0-	302	302	155	1	3246	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	100	1 3 9	2065	2	Y	3	3	1			1
02	2324	N	2168	-0-	-156	-0-	104	1 4 9	2060	2	Y	4	3	1			2
03	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	104	1 1 9	2387	2	Y	1	2	1			1
04	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1 4 9	1902	2	Y	4	3	1			2
05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	116	1 2 9	2228	2	Y	2	3	1			1
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	105	1 3 9	2175	2	Y	3	3	1			1
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2221	2	Y	2	3	1			-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2368	2	Y	2	1	1			1
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2274	2	Y	3	3	1			1
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	98	1 1 9	2071	2	Y	1	1	1			1
11	2400	N	2155	-0-	-245	-0-	94	1 1 9	2060	2	Y	1	1	1			1
12	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	102	1 1 9	2132	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 27,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2426	2	Y	2	1	1			1
02	2156	N	1838	-0-	-318	-0-	87	1 2 9	1749	2	Y	2	2	1			1
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2315	2	Y	1	2	1			-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2403	2	Y	2	1	1			1
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2408	2	Y	2	2	1			1
06	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	97	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
07	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	100	1 1 9	2090	2	Y	1	2	1			-0-
08	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	102	1 1 9	2090	2	Y	1	1	1			-0-
09	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	95	1 2 9	2022	2	Y	2	2	1			-0-
10	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	85	1 1 9	1800	2	Y	1	1	1			-0-
11	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	83	1 1 9	1835	2	Y	1	1	1			-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2177	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 26,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	3090	2	Y	6					14
02	2772	X	2756	-0-	-16	-0-	132	1	2624	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	125	1	2857	2	Y	-0-					14
04	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	137 8	1 9	2736	2	Y	7					21
05	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					21
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	123 1	1 9	2570	2	Y	1					22
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	137 8	1 9	2873	2	Y	7					29
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	2914	2	Y	1					30
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	2813	2	Y	1	1	8			30
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	134	1	2836	2	Y	-0-					30
11	3000	N	3339	-0-	339	339	145	1	3194	2	Y	-0-	28	1			2
*12	3100	N	3043	-0-	-57	282	139 1	1 9	2903	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 35,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	144	1	2977	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	131	1	2606	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	120	1	2736	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	140	1	2748	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	146	1	2802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	141	1	2913	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	137	1	2816	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	90	1	1912	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3162	X	1825	-0-	-1337	-0-	82	1	1741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3060	X	1647	-0-	-1413	-0-	72	1	1574	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	1886	-0-	-1245	-0-	86	1	1800	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	209	1	4307	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2932	-0-	-960	-0-	142	1	2789	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5053	X	2914	-0-	-2139	-0-	122	1	2792	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	2947	-0-	-1943	-0-	149	1	2798	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	118	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	167	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	114	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1840	-0-	-1100	-0-	82	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	113	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2602	-0-	-938	-0-	113	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	110	1	2318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2993	2	Y	2	2	1			1
02	2800	X	2663	-0-	-137	-0-	128	1 2 9	2533	2	Y	2	2	1			1
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	115	1 2 9	2619	2	Y	2	2	1			1
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	137	1 4 9	2695	2	Y	4	3	1			2
05	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	140	1 3 9	2697	2	Y	3	3	1			2
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	136	1 3 9	2833	2	Y	3	4	1			1
07	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	134	1 3 9	2802	2	Y	3	4	1			-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2910	2	Y	3	1	1			2
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	2915	2	Y	2	3	1			1
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	3020	2	Y	1	1	1			1
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	128	1 1 9	2825	2	Y	1	1	1			1
12	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	141	1 1 9	2949	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 35,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	88	1	1819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1848	N	1701	-0-	-147	-0-	81	1	1619	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	77	1	1750	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	84	1	1652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	73	1	1523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	64	1	1351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	71	1	1458	2	Y	1					1
							1	9									
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	62	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	69	1	1433	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1101	-0-	-1906	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	140	1	2804	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3273	-0-	173	173	137	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3421	-0-	421	594	167	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05	4651	X	4057	-0-	-594	-0-	199	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	167	1	3422	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	77	1	1634	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2232	X	1235	-0-	-997	-0-	56	1	1178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2160	X	1359	-0-	-801	-0-	59	1	1299	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	91	1	1890	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	105	1 3 9	2173	2	Y	3	3	1			1
02	2324	N	1969	-0-	-355	-0-	94	1 3 9	1872	2	Y	3	3	1			1
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	95	1 1 9	2171	2	Y	1	2	1			-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	2112	2	Y	4	2	1			2
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2317	2	Y	1	2	1			1
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2166	2	Y	2	2	1			1
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2361	2	Y	1	2	1			-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2347	2	Y	3	1	1			2
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2318	2	Y	1	3	1			-0-
10	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	105	1 1 9	2218	2	Y	1	1	1			-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2388	2	Y	1	1	1			-0-
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2412	2	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 28,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2487	2	Y	2	2	1			1
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	2232	2	Y	5	4	1			2
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2444	2	Y	2	3	1			1
04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	100	1 4 9	2007	2	Y	4	3	1			2
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2472	2	Y	2	3	1			1
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	101	1 3 9	2079	2	Y	3	3	1			1
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1 4 9	2176	2	Y	4	5	1			-0-
08	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	113	1 4 9	2317	2	Y	4	2	1			2
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	2422	2	Y	4	4	1			2
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2470	2	Y	2	2	1			2
11	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	102	1 1 9	2241	2	Y	1	2	1			1
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2502	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 29,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2503	2	Y	6					14
							7	9									
02	2436	N	2335	-0-	-101	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					14
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2563	2	Y	-0-					14
04	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	122	1	2413	2	Y	7					21
							8	9									
05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					21
06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	111	1	2305	2	Y	1					22
							1	9									
07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	112	1	2331	2	Y	7					29
							8	9									
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	111	1	2279	2	Y	1					30
							1	9									
09	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2061	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	101	1	2148	2	Y	-0-					30
11	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	96	1	2113	2	Y	-0-	28	1			2
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	105	1	2201	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	129	1	2660	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	122	1	2420	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	116	1	2645	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	131	1	2581	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	133	1	2561	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	121	1	2512	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	125	1	2620	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	121	1	2572	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	125	1	2653	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	116	1	2553	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	122	1	2543	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	152	1	3132	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	3164	X	2878	-0-	-286	-0-	138	1	2737	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3472	X	3105	-0-	-367	-0-	130	1	2973	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	127	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2262	-0-	-918	-0-	105	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					-0-
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1641	-0-	-399	-0-	71	1	1569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	86	1	1792	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1792	N	1339	-0-	-453	-0-	64	1	1274	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1381	-0-	-603	-0-	58	1	1322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	63	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	65	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	57	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	58	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	51	1	1073	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1	2837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	112	1	2451	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-		166	1 6 9	3432	2	Y	5	4	1			3
02	3444	X	3140	-0-	-304	-0-		150	1 7 9	2983	2	Y	6	7	1			2
03	3813	X	3184	-0-	-629	-0-		133	1 3 9	3048	2	Y	3	4	1			1
04	3540	X	3219	-0-	-321	-0-		155	1 6 9	3058	2	Y	5	3	1			3
05	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-		123	1 3 9	2352	2	Y	3	5	1			1
06	3480	X	2199	-0-	-1281	-0-		100	1 2 9	2097	2	Y	2	2	1			1
07	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-		51	1	1087	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-						Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-						Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	-0-		31	1 3 9	645	2	Y	3	4	1			3
02	644	N	615	-0-	-29	-0-		29	1 3 9	583	2	Y	3	3	8			3
03	682	N	670	-0-	-12	-0-		28	1 4 9	638	2	Y	4	4	1			3
04	660	N	649	-0-	-11	-0-		31	1 4 9	614	2	Y	4	4	1			3
05	682	N	673	-0-	-9	-0-		33	1 4 9	636	2	Y	4	3	1			4
06	660	N	650	-0-	-10	-0-		30	1 2 9	618	2	Y	2					6
07	682	N	672	-0-	-10	-0-		30	1 3 9	639	2	Y	3	4	1			5
08	682	N	676	-0-	-6	-0-		31	1 2 9	643	2	Y	2	3	1			4
09	660	N	649	-0-	-11	-0-		29	1 4 9	616	2	Y	4	7	1			1
10	682	N	664	-0-	-18	-0-		30	1 3 9	631	2	Y	3					4
11	660	N	627	-0-	-33	-0-		27	1 3 9	597	2	Y	3	4	1			3
12	682	N	661	-0-	-21	-0-		30	1 4 9	627	2	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	193	1	1468	2	Y	-0-					4
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	Y	-0-					4
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	174	1	1554	2	Y	-0-					4
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1430	2	Y	-0-					4
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	Y	-0-					4
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					4
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1144	2	Y	20					24
							22	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					24
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	141	1	970	2	Y	10	30	1			4
							11	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1104	2	Y	-0-					4
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	145	1	1065	2	Y	-0-					4
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	142	1	1106	2	Y	10					14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	123	1	932	2	Y	-0-					4
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	121	1	919	2	Y	-0-					4
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	170	1	1514	2	Y	-0-					4
04	3000	N	4293	-0-	1293	1293	467	1	3825	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	3100	N	3789	-0-	689	1982	419	1	3369	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3000	N	3615	-0-	615	2597	400	1	3214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	5739	X	3142	-0-	-2597	-0-	356	1	2763	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	434	1	3177	2	Y	1					25
							1	9									
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	436	1	3027	2	Y	11	32	1			4
							12	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	355	1	2497	2	Y	1					5
							1	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	349	1	2562	2	Y	-0-					5
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	336	1	2626	2	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					22
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	150	1	2984	2	Y	-0-					22
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	139	1	3188	2	Y	-0-					22
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					22
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	155	1	2979	2	Y	-0-					22
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					22
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	Y	-0-					22
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	-0-					22
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-					22
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	142	1	3008	2	Y	-0-					22
11	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	131	1	2882	2	Y	-0-					22
12	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2118	-0-	-703	-0-	98	1 3 9	2017	2	Y	3	2	1			1
02	1596	N	1217	-0-	-379	-0-	59	1 3 9	1155	2	Y	3	3	1			1
03	1395	N	889	-0-	-506	-0-	37	1 1 9	851	2	Y	1	1	1			1
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2271	2	Y	1	1	1			1
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1901	2	Y	2	2	1			1
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	69	1 1 9	1452	2	Y	1	1	1			-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	1949	2	Y	2	1	1			1
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1361	2	Y	2	2	1			1
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	46	1 1 9	973	2	Y	1	1	1			1
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1431	2	Y	1	1	1			1
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	161	1 6 9	3329	2	Y	5	4	1			2
02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	132	1 4 9	2684	2	Y	4	4	1			2
03	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	144	1 2 9	3305	2	Y	2	3	1			1
04	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	161	1 6 9	3166	2	Y	5	4	1			2
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	167	1 2 9	3224	2	Y	2	3	1			1
06	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	155	1 3 9	3227	2	Y	3	3	1			1
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	3322	2	Y	3	4	1			-0-
08	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	154	1 3 9	3169	2	Y	3	1	1			2
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	3298	2	Y	4	4	1			2
10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	153	1 1 9	3250	2	Y	1	1	1			2
11	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	129	1 2 9	2845	2	Y	2	2	1			2
12	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	154	1 1 9	3230	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 39,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	145	1	2985	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2884	X	2823	-0-	-61	-0-	135	1	2686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	130	1	2967	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	143	1	2825	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	157	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	3082	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	158	1	3309	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	153	1	3261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	154	1	3273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	145	1	3188	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	159	1	3323	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	Y	1					1
							1	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2015	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	69	1	1474	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	71	1	1509	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2130	N	1546	-0-	-584	-0-	67	1	1477	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	60	1	1249	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2174	-0-	-709	-0-	100	1	2072	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2352	N	1847	-0-	-505	-0-	88	1	1758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2263	N	1594	-0-	-669	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	3165	-0-	165	165	150	1	3007	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
05	3100	N	3093	-0-	-7	158	153	1	2934	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3000	N	2861	-0-	-139	19	131	1	2726	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2930	X	2911	-0-	-19	-0-	132	1	2776	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	136	1	2793	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	125	1	2662	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	128	1	2703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	118	1	2597	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	130	1	2718	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2210	2	Y	2	2	1			1
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2138	2	Y	3	3	1			1
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2295	2	Y	3	2	1			2
05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	102	1 1 9	1971	2	Y	1	2	1			1
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	90	1 1 9	1877	2	Y	1	2	1			-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	2022	2	Y	1	1	1			-0-
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	85	1 1 9	1749	2	Y	1					1
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	75	1 1 9	1598	2	Y	1	1	1			1
10	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	83	1 1 9	1744	2	Y	1	1	1			1
11	1770	N	1043	-0-	-727	-0-	45	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	52	1 1 9	1094	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 23,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2613	2	Y	1	1	1			-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2361	2	Y	1	1	1			-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2880	2	Y	1	1	1			-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1972	2	Y	1	1	1			-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2399	2	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3252	-0-	252	252	149	1 1 9	3102	2	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3107	-0-	7	259	141	1 1 9	2965	2	Y	1	1	1			-0-
08	3100	N	2965	-0-	-135	124	137	1 2 9	2826	2	Y	2	1	1			1
09	2641	X	2517	-0-	-124	-0-	113	1 1 9	2403	2	Y	1	2	1			-0-
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2710	2	Y	1	1	1			-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2642	2	Y	1	1	1			-0-
12	2139	X	1927	-0-	-212	-0-	87	1 1 9	1839	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 32,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2813	2	Y	2	2	1			1
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2504	2	Y	4	3	1			2
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	114	1 1 9	2601	2	Y	1	2	1			1
04	2700	N	2458	-0-	-242	-0-	120	1 2 9	2336	2	Y	2	2	1			1
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	2823	2	Y	2	2	1			1
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2715	2	Y	2	2	1			1
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	2826	2	Y	2	3	1			-0-
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2839	2	Y	3	1	1			2
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2727	2	Y	2	3	1			1
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2800	2	Y	1	1	1			1
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2693	2	Y	1	1	1			1
12	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	120	1 1 9	2517	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2734	2	Y	3	3	1			1
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2281	2	Y	3	3	1			1
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2633	2	Y	1	2	1			-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	121	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2374	-0-	-206	-0-	107	1	2267	2	Y	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2645	2	Y	1	1	1			-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2359	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	184 4	1 9	3807	2	Y	4	3	1			2
02	3668	X	3647	-0-	-21	-0-	174 3	1 9	3470	2	Y	3	4	1			1
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	167 2	1 9	3829	2	Y	2	3	1			-0-
04	4050	X	3954	-0-	-96	-0-	189 7	1 9	3758	2	Y	6	3	1			3
05	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	189 1	1 9	3662	2	Y	1	3	1			1
06	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	170 6	1 9	3538	2	Y	5	4	1			2
07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	175 3	1 9	3676	2	Y	3	4	1			1
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	177 4	1 9	3621	2	Y	4	2	1			3
09	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	163 4	1 9	3454	2	Y	4	6	1			1
10	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	156 1	1 9	3296	2	Y	1	1	1			1
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	149 2	1 9	3278	2	Y	2	2	1			1
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	163 2	1 9	3404	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 44,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	125	1	2587	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2688	X	2425	-0-	-263	-0-	116	1	2305	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	110	1	2519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	127	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	113	1	2383	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	102	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	93	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	82	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	140	1	2895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2744	X	2688	-0-	-56	-0-	129	1	2558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	140	1	2749	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	121	1	2446	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	135	1	2793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3144	-0-	44	44	146	1	2998	2	Y	-0-					-0-
09	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	132	1	2795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3069	N	2888	-0-	-181	-0-	130	1	2757	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	122	1	2682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	129	1	2697	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2982	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	124	1	2473	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	123	1	2809	2	Y	-0-	1	1			14
04	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	137	1	2701	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	144	1	2776	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	127	1	2651	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	120	1	2514	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2825	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
09	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	126	1	2683	2	Y	5	26	1			6
							6	9									
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	125	1	2641	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	2880	N	2684	-0-	-196	-0-	117	1	2566	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	2914	N	2867	-0-	-47	-0-	131	1	2735	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1941	2	Y	3	3	1			1
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1756	2	Y	3	3	1			1
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	81	1 2 9	1841	2	Y	2	2	1			1
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	92	1 2 9	1816	2	Y	2	2	1			1
05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	92	1 2 9	1767	2	Y	2	2	1			1
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	79	1 1 9	1632	2	Y	1	2	1			-0-
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	88	1 1 9	1839	2	Y	1	1	1			-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1935	2	Y	3	1	1			2
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1894	2	Y	1	2	1			1
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1998	2	Y	1	1	1			1
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	68	1 1 9	1489	2	Y	1	1	1			1
12	1953	N	1225	-0-	-728	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2014	-0-	-497	-0-	93	1 2 9	1919	2	Y	2	2	1			1
02	2016	N	1738	-0-	-278	-0-	83	1 3 9	1652	2	Y	3	3	1			1
03	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	81	1 2 9	1844	2	Y	2	2	1			1
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	93	1 3 9	1828	2	Y	3	3	1			1
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1844	2	Y	2	2	1			1
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1791	2	Y	2	2	1			1
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	87	1 2 9	1828	2	Y	2	3	1			-0-
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	88	1 2 9	1807	2	Y	2	1	1			1
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	84	1 2 9	1785	2	Y	2	2	1			1
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	85	1 1 9	1811	2	Y	1	1	1			1
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	79	1 1 9	1746	2	Y	1	1	1			1
12	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	84	1 1 9	1753	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 22,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1 2 9	2114	2	Y	2	2	1			1
02	2436	X	2328	-0-	-108	-0-	112	1 3 9	2213	2	Y	3	3	1			1
03	2511	X	1164	-0-	-1347	-0-	49	1 2 9	1113	2	Y	2	2	1			1
04	2190	X	1709	-0-	-481	-0-	87	1 3 9	1619	2	Y	3	2	1			2
05	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	120	1 2 9	2300	2	Y	2	3	1			1
06	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	99	1 2 9	2056	2	Y	2	2	1			1
07	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	110	1 2 9	2301	2	Y	2	3	1			-0-
08	2418	N	1851	-0-	-567	-0-	85	1 2 9	1764	2	Y	2	1	1			1
09	2160	N	1865	-0-	-295	-0-	83	1 3 9	1779	2	Y	3	3	1			1
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2393	2	Y	1	1	1			1
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	2146	2	Y	1	1	1			1
12	1922	N	1277	-0-	-645	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1406	-0-	-764	-0-	65	1 2 9	1339	2	Y	2	1	1			1
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	60	1 1 9	1209	2	Y	1	1	1			1
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	61	1 2 9	1210	2	Y	2	1	1			1
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	57	1 1 9	1195	2	Y	1	1	1			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1319	2	Y	1	1	1			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1841	2	Y	1	1	1			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	59	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4911	-0-	1811	5663	227 22	1 9	4662	2	Y	20	15	1			9
02	9839	X	4176	-0-	-5663	-0-	199 23	1 9	3954	2	Y	21	21	1			9
03	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	195 12	1 9	4465	2	Y	11	15	1			5
04	6240	X	4030	-0-	-2210	-0-	193 11	1 9	3826	2	Y	10	10	1			5
05	6448	X	4151	-0-	-2297	-0-	209 9	1 9	3933	2	Y	8	9	1			4
06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	111 7	1 9	2319	2	Y	6	8	1			2
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	201 8	1 9	4210	2	Y	7	8	1			1
08	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	183 7	1 9	3749	2	Y	6	3	1			4
09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	164 4	1 9	3472	2	Y	4	6	1			2
10	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	159 2	1 9	3368	2	Y	2	2	1			2
11	4290	X	3135	-0-	-1155	-0-	136 3	1 9	2996	2	Y	3	3	1			2
12	4433	X	3153	-0-	-1280	-0-	143 2	1 9	3008	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 46,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	60	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	953	-0-	-447	-0-	45	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	52	1	1185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	55	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	103 2	1 9	2137	2	Y	2	1	1			1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	1977	2	Y	2	2	1			1
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	2145	2	Y	2	2	1			1
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	2131	2	Y	2	2	1			1
05	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	104 2	1 9	1996	2	Y	2	2	1			1
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	94 2	1 9	1941	2	Y	2	2	1			1
07	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	90 1	1 9	1882	2	Y	1	2	1			-0-
08	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	82 2	1 9	1685	2	Y	2	1	1			1
09	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	76 2	1 9	1615	2	Y	2	2	1			1
10	1984	N	1351	-0-	-633	-0-	61 1	1 9	1289	2	Y	1	1	1			1
11	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	64 1	1 9	1398	2	Y	1	1	1			1
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2252	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	112	1	2198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	117	1	2246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2356	N	1935	-0-	-421	-0-	90	1	1845	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	92	1	1954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	102	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	95	1	1979	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					1
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	41	1	900	2	Y	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

01	1147	N	868	-0-	-279	-0-	138	1	728	2	Y	2					12
							2	9									
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	134	1	696	2	Y	9					21
							10	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	161	1	820	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					9
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					9
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	182	1	861	2	Y	-0-					9
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	198	1	970	2	Y	9					18
							10	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1066	2	Y	-0-					18
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	188	1	952	2	Y	1					19
							1	9									
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	190	1	926	2	Y	10	24	1	2	8	3
							11	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	830	2	Y	8					11
							9	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	174	1	829	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4007	-0-	907	998	185	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3503	-0-	703	1701	168	1	3334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5555	X	3854	-0-	-1701	-0-	161	1	3692	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	74	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	Y	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	126	1	2782	2	Y	-0-					-0-
*12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	91	1	1870	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	3024	X	1769	-0-	-1255	-0-	84	1	1675	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	3348	X	1886	-0-	-1462	-0-	79	1	1803	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	88	1	1732	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1733	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1920	X	1760	-0-	-160	-0-	80	1	1673	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	83	1	1743	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	3249	-0-	249	249	141	1	3105	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	2878	N	2629	-0-	-249	-0-	120	1	2507	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	101	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1848	-0-	-140	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	80	1	1823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	91	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	86	1	1884	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	586	1	2259	2	Y	-0-					5
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	483	1	2182	2	Y	-0-					5
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	542	1	2341	2	Y	-0-					5
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	535	1	2359	2	Y	-0-					5
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	564	1	2389	2	Y	34					39
							37	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	556	1	2155	2	Y	-0-					39
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	569	1	2290	2	Y	-0-					39
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	597	1	2376	2	Y	5					44
							6	9									
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	Y	1					45
							1	9									
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	595	1	2352	2	Y	1					46
							1	9									
11	2880	N	2663	-0-	-217	-0-	524	1	2138	2	Y	1					47
							1	9									
*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	578	1	2288	2	Y	62					109
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	67	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1259	-0-	-253	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	71	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	67	1	1410	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	81	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	241	1	1272	2	Y	2					12
							2	9									
02	1400	N	1351	-0-	-49	-0-	217	1	1124	2	Y	9					21
							10	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	241	1	1227	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1177	2	Y	-0-					9
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	235	1	1171	2	Y	-0-					9
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	232	1	1093	2	Y	-0-					9
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	236	1	1151	2	Y	9					18
							10	9									
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	227	1	1149	2	Y	-0-					18
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	222	1	1123	2	Y	1					19
							1	9									
*10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	232	1	1127	2	Y	10	24	1	2	8	3
							11	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	228	1	1098	2	Y	8					11
							9	9									
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	222	1	1059	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

01	341	N	259	-0-	-82	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	69	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	85	1	1636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	63	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	65	1	1364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	61	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	72	1	1506	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

01	1054	N	823	-0-	-231	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	560	-0-	-392	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	105	1	2152	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	79	1	1804	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	104	1	2064	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	112	1	2150	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	63	1	1317	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	101	1	2112	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	92	1	1889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	101	1	2145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	67	1	1469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1720	-0-	-543	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	54	1	1240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	61	1	1212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	60	1	1163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	57	1	1172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	55	1	1166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	876	-0-	-426	-0-	40	1	835	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		473	-0-	473	473	22	1	450	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		264	-0-	264	737	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		421	-0-	421	1158	22	1	398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		198	-0-	198	1356	9	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		380	-0-	380	1736	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		264	-0-	264	2000	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	2147	X	147	-0-	-2000	-0-	7	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
09	420	X	192	-0-	-228	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	154	-0-	-249	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2063	-0-	-1037	-0-	95	1 2 9	1966	2	Y	2	3	1			-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2825	2	Y	3	2	1			1
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2528	2	Y	1	2	1			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2235	2	Y	2	1	1			1
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2560	2	Y	2	2	1			1
06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	100	1 3 9	2086	2	Y	3	3	1			1
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	3176	2	Y	3	4	1			-0-
08	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	104	1 2 9	2106	2	Y	2	1	1			1
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2797	2	Y	4	3	1			2
10	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	141	1 1 9	2979	2	Y	1	1	1			2
11	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	135	1 2 9	2957	2	Y	2	2	1			2
12	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	141	1 1 9	2950	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 32,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	110	1 3 9	2266	2	Y	3	2	1			1
02	2268	N	2113	-0-	-155	-0-	101	1 2 9	2010	2	Y	2	2	1			1
03	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	103	1 1 9	2364	2	Y	1	2	1			-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2281	2	Y	3	2	1			1
05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	108	1 2 9	2056	2	Y	2	2	1			1
06	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	110	1 2 9	2267	2	Y	2	2	1			1
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2444	2	Y	1	2	1			-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2351	2	Y	2	1	1			1
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	104	1 2 9	2217	2	Y	2	2	1			1
10	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	111	1 1 9	2345	2	Y	1	1	1			1
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	104	1	2298	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	105	1 1 9	2193	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2845	2	Y	3	2	1			1
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	125	1 3 9	2449	2	Y	3	3	1			1
03	3100	X	1609	-0-	-1491	-0-	67	1 1 9	1541	2	Y	1	1	1			1
04	2880	X	2560	-0-	-320	-0-	124	1 2 9	2434	2	Y	2	2	1			1
05	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	129	1 2 9	2459	2	Y	2	2	1			1
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	120	1 1 9	2504	2	Y	1	2	1			-0-
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	106	1 2 9	2216	2	Y	2	2	1			-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2541	2	Y	3	1	1			2
09	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	95	1 2 9	2022	2	Y	2	3	1			1
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2631	2	Y	1	1	1			1
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2516	2	Y	1	1	1			1
*12	3100	N	4461	-0-	1361	1361	204	1 1 9	4256	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 31,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	105	1 3 9	2178	2	Y	3	3	1			1
02	2380	X	2063	-0-	-317	-0-	99	1 3 9	1961	2	Y	3	3	1			1
03	2294	X	2267	-0-	-27	-0-	95	1 2 9	2170	2	Y	2	2	1			1
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2116	2	Y	2	2	1			1
05	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	108	1 2 9	2086	2	Y	2	2	1			1
06	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	104	1 2 9	2171	2	Y	2	2	1			-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2365	2	Y	2	1	1			1
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2582	2	Y	2	2	1			1
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2633	2	Y	1	1	1			1
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2833	2	Y	1	1	1			1
*12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	140	1	2922	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	3055	2	Y	2	1	1			1
02	2912	X	2763	-0-	-149	-0-	132	1 6 9	2625	2	Y	5	3	1			3
03	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	133	1 1 9	3047	2	Y	1	1	1			3
04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	148	1 2 9	2917	2	Y	2	4	1			1
05	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	149	1 2 9	2872	2	Y	2	2	1			1
06	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	139	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	3078	2	Y	4	5	1			-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1 6 9	3083	2	Y	5	2	1			3
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	2908	2	Y	4	5	1			2
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	136	1	2873	2	Y	-0-	1	1			1
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	121	1 1 9	2656	2	Y	1	1	1			1
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3009	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	2485	-0-	-147	-0-	120	1 4 9	2361	2	Y	4	3	1			2
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2859	2	Y	1	2	1			1
04	2820	X	2772	-0-	-48	-0-	134	1 2 9	2636	2	Y	2	2	1			1
05	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	132	1 3 9	2510	2	Y	3	3	1			1
06	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	107	1 3 9	2215	2	Y	3	3	1			1
07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	125	1 2 9	2617	2	Y	2	3	1			-0-
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	116	1 2 9	2388	2	Y	2	1	1			1
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2382	2	Y	2	2	1			1
10	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	81	1 1 9	1728	2	Y	1	1	1			1
11	2430	N	1595	-0-	-835	-0-	69	1 1 9	1525	2	Y	1	1	1			1
12	2573	N	1764	-0-	-809	-0-	81	1	1683	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	2541	2	Y	5	4	1			2
02	3108	X	2459	-0-	-649	-0-	117	1 6 9	2336	2	Y	5	5	1			2
03	3441	X	2612	-0-	-829	-0-	109	1 3 9	2500	2	Y	3	4	1			1
04	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	139	1 9 9	2709	2	Y	8	5	1			4
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	3096	2	Y	4	5	1			3
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	135	1 8 9	2787	2	Y	7	8	1			2
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	136	1 8 9	2833	2	Y	7	8	1			1
08	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	149	1 7 9	3047	2	Y	6	3	1			4
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	132	1 7 9	2806	2	Y	6	7	1			3
10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	132	1 2 9	2807	2	Y	2	3	1			2
11	3090	X	2468	-0-	-622	-0-	107	1 3 9	2358	2	Y	3	3	1			2
12	3193	X	2500	-0-	-693	-0-	114	1 2 9	2384	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 33,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	130	1	2597	2	Y	-0-					-0-
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	141	1	2780	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	2880 N	2824	-0-	-56	-0-	130	1	2693	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	2976 N	2679	-0-	-297	-0-	122	1	2556	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	3038 N	2696	-0-	-342	-0-	125	1	2571	2	Y	-0-					-0-
09	2820 N	2575	-0-	-245	-0-	116	1	2457	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	2666 N	2397	-0-	-269	-0-	108	1	2289	2	Y	-0-					1
11	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	110	1	2418	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2549	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	73	1	1505	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	72	1	1418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	68	1	1400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	60	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	67	1	1409	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	130	1	2688	2	Y	6					14
							7	9									
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	Y	-0-					14
03	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	115	1	2625	2	Y	-0-					14
04	2730	N	2423	-0-	-307	-0-	117	1	2298	2	Y	7					21
							8	9									
05	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	120	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	116	1	2416	2	Y	1					22
							1	9									
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2318	2	Y	7					29
							8	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	1					30
							1	9									
09	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					30
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	Y	-0-					30
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	111	1	2436	2	Y	-0-	28	1			2
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	120	1	2514	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1396	-0-	-898	-0-	64	1	1318	2	Y	13	1	1			15
							14	9									
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	64	1	1281	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	4	24	1			6
							4	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	80	1	1764	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	82	1	1719	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3500	X	3452	-0-	-48	-0-	165	1	3280	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	155	1	3553	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	147	1	2896	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	146	1	2826	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	143	1	2991	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3813	X	2240	-0-	-1573	-0-	102	1	2134	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	112	1	2299	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	152	1	3223	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	3170	2	Y	-0-					1
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	135	1	2971	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	153	1	3200	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

01	2697	X	68	-0-	-2629	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	75	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	95	1	1994	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2520	N	1853	-0-	-667	-0-	83	1	1768	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	93	1	1971	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1455	-0-	-435	-0-	63	1	1391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	81	1	1698	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	137	1	2821	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2912	X	2719	-0-	-193	-0-	130	1	2588	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	127	1	2898	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	130	1	2574	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	1651	-0-	-1356	-0-	87	1	1563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	785	-0-	-2155	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	813	-0-	-2225	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

01	3596	X	1422	-0-	-2174	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1360	-0-	-1552	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	78	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	141	1	2663	2	Y	1					1
							1	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	-0-					1
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1583	-0-	-1331	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	125	1	2638	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2243	-0-	-7	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

01	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	159	1	3284	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	3444	X	3181	-0-	-263	-0-	152	1	3027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3813	X	3549	-0-	-264	-0-	149	1	3399	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	166	1	3271	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1	3524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	171	1	3577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	151	1	3211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3782	X	3325	-0-	-457	-0-	150	1	3174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	129	1	2842	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3906	X	3019	-0-	-887	-0-	138	1	2880	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	1					1
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					1
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	27	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	57	-0-	-656	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	68	-0-	-532	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	260	4	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	36	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	372	-0-	-341	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	2284	2	Y	2	1	1			1
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1946	2	Y	1	1	1			1
03	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	65	1	1483	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	76	1 2 9	1490	2	Y	2	1	1			1
05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	79	1 1 9	1513	2	Y	1	1	1			1
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1579	2	Y	1	1	1			-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1538	2	Y	1					1
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1893	2	Y	1	1	1			-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	1996	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 21,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	121	1 3 9	2499	2	Y	3	3	1			1
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	2209	2	Y	3	3	1			1
03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	101	1 1 9	2308	2	Y	1	2	1			-0-
04	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	114	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	120	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	108	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	109	1	2326	2	Y	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	116	1	2456	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1955	-0-	-325	-0-	85	1 1 9	1869	2	Y	1	1	1			-0-
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2280	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	700	-0-	-447	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	115	1 2 9	2378	2	Y	2	2	1			1
02	1904	N	1835	-0-	-69	-0-	88	1 4 9	1743	2	Y	4	3	1			2
03	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	101	1 1 9	2309	2	Y	1	2	1			1
04	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	112	1 4 9	2223	2	Y	4	3	1			2
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2114	2	Y	3	3	1			2
06	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	92	1 4 9	1900	2	Y	4	5	1			1
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1 4 9	2332	2	Y	4	5	1			-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	114	1 4 9	2337	2	Y	4	2	1			2
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	2234	2	Y	4	4	1			2
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	108	1	2297	2	Y	-0-	1	1			1
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	98	1 2 9	2155	2	Y	2	2	1			1
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2344	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 27,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2454	2	Y	2	2	1			1
02	2324	N	2143	-0-	-181	-0-	102	1 3 9	2038	2	Y	3	3	1			1
03	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	100	1 2 9	2285	2	Y	2	2	1			1
04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	118	1 4 9	2321	2	Y	4	3	1			2
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	2354	2	Y	3	3	1			2
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2400	2	Y	3	4	1			1
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	114	1 4 9	2398	2	Y	4	5	1			-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2483	2	Y	4	2	1			2
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	2453	2	Y	4	4	1			2
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	-0-	1	1			1
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	2442	2	Y	2	2	1			1
12	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	113	1 1 9	2359	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	286	1	2166	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	314	1	2397	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	474	1	4231	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	355	1	2901	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	332	1	2656	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	320	1	2580	2	Y	-0-	1	1			4
07	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	288	1	2227	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	307	1	2243	2	Y	1					25
							1	9									
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1895	2	Y	10	31	1			4
							11	9									
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	337	1	2340	2	Y	-0-					4
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	223	1	1655	2	Y	-0-					4
*12	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	237	1	1854	2	Y	10					14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

01	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	113	1	2325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2296	X	2111	-0-	-185	-0-	99	1	2009	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	106	1	2432	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	98	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	117	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	105	1	2139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2573	N	1870	-0-	-703	-0-	84	1	1783	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	84	1	1851	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	106	1	2210	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	106	1 9	2178	2	Y	1	1	1			-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1994	2	Y	1	1	1			-0-
03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	95	1 9	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	112	1 9	2150	2	Y	1	1	1			-0-
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	100	1 9	2080	2	Y	1	1	1			-0-
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	102	1 9	2143	2	Y	1	1	1			-0-
08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	104	1 9	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	99	1	2100	2	Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	95	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2283	-0-	-600	-0-	105	2 9	2176	2	Y	2	2	1			1
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	97	1 9	1936	2	Y	1	2	1			-0-
03	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	94	1 9	2149	2	Y	1	1	1			-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	104	2 9	2060	2	Y	2	1	1			1
05	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	108	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	95	1 9	1978	2	Y	1	1	1			-0-
07	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	98	1 9	2061	2	Y	1	1	1			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	2 9	2008	2	Y	2	1	1			1
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1 9	1951	2	Y	1	2	1			-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1941	2	Y	1	1	1			-0-
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	87	1 9	1822	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3358	2	Y	2	1	1			1
02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	144	1 2 9	2863	2	Y	2	2	1			1
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3331	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	161	1 3 9	3164	2	Y	3	2	1			1
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	167	1 2 9	3215	2	Y	2	2	1			1
06	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	145	1 2 9	3017	2	Y	2	2	1			1
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	3336	2	Y	2	3	1			-0-
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	161	1 2 9	3295	2	Y	2	1	1			1
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	3203	2	Y	2	2	1			1
10	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	149	1 1 9	3157	2	Y	1	1	1			1
11	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	138	1 1 9	3041	2	Y	1	1	1			1
12	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	154	1	3228	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	93	1 2 9	1919	2	Y	2	2	1			1
02	1988	N	1810	-0-	-178	-0-	87	1 3 9	1720	2	Y	3	3	1			1
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	87	1 2 9	1982	2	Y	2	2	1			1
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	85	1 1 9	1669	2	Y	1	2	1			-0-
05	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	97	1 1 9	1853	2	Y	1	1	1			-0-
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	87	1 1 9	1804	2	Y	1	1	1			-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	1919	2	Y	1	1	1			-0-
08	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	86	1 2 9	1764	2	Y	2	1	1			1
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	82	1 1 9	1750	2	Y	1	1	1			1
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	89	1 1 9	1886	2	Y	1	1	1			1
11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	77	1 1 9	1692	2	Y	1	1	1			1
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1833	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1848	N	1547	-0-	-301	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	70	1	1609	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1980	N	1619	-0-	-361	-0-	78	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	79	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	64	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	64	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	60	1	1273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	146	1	3205	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	1938	N	1583	-0-	-355	-0-	72	1	1511	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1505	2	Y	1	1	1			-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1 9	1315	2	Y	1	1	1			-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1446	2	Y	1	1	1			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1362	2	Y	1	1	1			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1409	2	Y	1	1	1			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1354	2	Y	1	1	1			-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1365	2	Y	1	1	1			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	60	1 9	1283	2	Y	1	1	1			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

01	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	117	1	2423	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2408	X	2254	-0-	-154	-0-	108	1	2142	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	106	1	2431	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2490	X	2477	-0-	-13	-0-	119	1	2354	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	104	1	2011	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2460	X	2007	-0-	-453	-0-	92	1	1912	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1959	2	Y	1					1
							1	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	134	1	2836	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	113	1	2477	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	146	1 9	3019	2	Y	1	1	1			1
02	3248	X	2923	-0-	-325	-0-	139	1 9	2777	2	Y	6	3	1			4
03	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	132	1 9	3020	2	Y	2	2	1			4
04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	142	1 9	2820	2	Y	3	5	1			2
05	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	139	1 9	2670	2	Y	1	2	1			1
06	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	120	1 9	2481	2	Y	2	2	1			1
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	164	1 9	3433	2	Y	3	4	1			-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	165	1 9	3380	2	Y	3	1	1			2
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	152	1 9	3229	2	Y	3	4	1			1
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	149	1 9	3149	2	Y	1	1	1			1
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2888	2	Y	1	1	1			1
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	134	1 9	2810	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2280	-0-	2280	2280	103	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3502	-0-	3502	5782	164	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3768	-0-	3768	9550	169	1	3593	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	12974	X	3424	-0-	-9550	-0-	154	1	3269	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	126	1	2780	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3906	X	2076	-0-	-1830	-0-	95	1	1978	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	60	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	1					1
							1	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1815	-0-	-603	-0-	84	1	1729	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	110	1	2254	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2172	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	97	1	2126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2174	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	137	1	2844	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2884	-0-	84	84	138	1	2746	2	Y	-0-					20
03	3100	N	3061	-0-	-39	45	128	1	2933	2	Y	-0-					20
04	3000	N	3066	-0-	66	111	148	1	2918	2	Y	-0-					20
05	3098	X	2987	-0-	-111	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					20
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	2	Y	-0-					20
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	150	1	3149	2	Y	-0-					20
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	159	1	3248	2	Y	-0-					20
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	143	1	3030	2	Y	-0-					20
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	146	1	3097	2	Y	-0-					20
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	136	1	2988	2	Y	-0-					20
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	155	1	3241	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 37,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

01	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	108	1	2232	2	Y	14	2	1			15
							15	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	117	1	2322	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	2	Y	4	2	1			16
							4	9									
05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	124	1	2364	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2462	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	119	1	2495	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
09	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	107	1	2272	2	Y	6	26	1	1	8	6
							7	9									
*10	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	113	1	2388	2	Y	2	1	1	1	8	6
							2	9									
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	111	1	2441	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	115	1	2405	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	803	-0-	-1584	-0-	109	1	694	2	Y	-0-					38
02	2156	X	154	-0-	-2002	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					38
03	2387	X	871	-0-	-1516	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					38
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					38
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					38
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	135	1	1189	2	Y	-0-					38
07	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	136	1	1167	2	Y	-0-					38
08	1581	X	962	-0-	-619	-0-	124	1	838	2	Y	-0-					38
09	1530	X	748	-0-	-782	-0-	88	1	609	2	Y	46					84
							51	9									
10	1364	X	773	-0-	-591	-0-	94	1	679	2	Y	-0-	76	1			8
11	1320	X	765	-0-	-555	-0-	92	1	673	2	Y	-0-					8
*12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	121	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	195	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	198	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	177	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	154	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	853	-0-	-356	-0-	135	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	889	-0-	-371	-0-	115	1	680	2	Y	85	43	1			42
							94	9									
10	1085	N	212	-0-	-873	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					42
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					42
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	300	1	1585	2	Y	2					12
							2	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	271	1	1410	2	Y	9					21
							10	9									
03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	288	1	1471	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	296	1	1503	2	Y	-0-					9
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	274	1	1368	2	Y	-0-					9
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	285	1	1360	2	Y	-0-					9
07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	277	1	1358	2	Y	9					18
							10	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-					18
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	281	1	1424	2	Y	1					19
							1	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	286	1	1392	2	Y	8	24	1			3
							9	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	268	1	1286	2	Y	8					11
							9	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	292	1	1399	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	Y	14	2	1			15
							15	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
03	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	84	1	1925	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	98	1	1928	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	102	1	1976	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	4	2	1			17
							4	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	89	1	1866	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	84	1	1722	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
09	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	73	1	1557	2	Y	4	25	1			5
							4	9									
10	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					5
11	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	2	Y	-0-					5
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	83	1	1711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	79	1	1646	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	82	1	1715	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	78	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	80	1	1704	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	67	1	1479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	75	1	1572	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2267	2	Y	2	2	1			1
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	104	1 4 9	2079	2	Y	4	4	1			1
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	2266	2	Y	2	3	1			-0-
04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	108	1 4 9	2140	2	Y	4	2	1			2
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	114	1 3 9	2198	2	Y	3	3	1			2
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	104	1 2 9	2158	2	Y	2	3	1			1
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2427	2	Y	2	3	1			-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	2431	2	Y	3	1	1			2
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2369	2	Y	2	3	1			1
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2239	2	Y	1	1	1			1
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	2166	2	Y	2	2	1			1
12	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	99	1 1 9	2077	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	115	1 14 9	2372	2	Y	13	1	1			15
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2050	2	Y	2	2	1			15
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	-0-	1	1			14
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	112	1 2 9	2187	2	Y	2	1	1			15
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2363	2	Y	2	2	1			15
06	2520	N	2090	-0-	-430	-0-	95	1 6 9	1989	2	Y	5	2	1			18
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2417	2	Y	1	2	1			17
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1 12 9	2445	2	Y	11	1	1			27
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	2378	2	Y	4	25	1			6
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2426	2	Y	1	1	1			6
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	2376	2	Y	1	1	1			6
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2381	2	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2702	-0-	-429	-0-	125	1 2 9	2575	2	Y	2	1	1			1
02	2800	X	2508	-0-	-292	-0-	120	1 2 9	2386	2	Y	2	1	1			2
03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	107	1 1 9	2458	2	Y	1	1	1			2
04	2820	X	1818	-0-	-1002	-0-	87	1 1 9	1730	2	Y	1	2	1			1
05	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	101	1 1 9	1938	2	Y	1	1	1			1
06	2670	X	1865	-0-	-805	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	100	1 1 9	2088	2	Y	1	1	1			-0-
08	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	83	1 3 9	1764	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	2045	2	Y	1	1	1			-0-
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2140	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	968	2	Y	1					1
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	33	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	794	2	Y	1	1	1			-0-
04	990	N	732	-0-	-258	-0-	36	1 2 9	694	2	Y	2	1	1			1
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	512	-0-	-298	-0-	24	1 1 9	487	2	Y	1	1	1			-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2407	-0-	-1158	-0-	111	1	2293	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2492	X	2097	-0-	-395	-0-	100	1	1995	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	94	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2370	X	2068	-0-	-302	-0-	99	1	1967	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	81	1	1565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	X	1043	-0-	-1297	-0-	48	1	993	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	1					1
							1	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	78	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	111	1	2298	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2296	X	2095	-0-	-201	-0-	100	1	1995	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	140	1	3215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3658	X	2227	-0-	-1431	-0-	101	1	2125	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3627	X	2209	-0-	-1418	-0-	103	1	2104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3510	X	2097	-0-	-1413	-0-	94	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3472	X	2194	-0-	-1278	-0-	99	1	2094	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3360	X	2349	-0-	-1011	-0-	102	1	2246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
08	309	X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	132	1	2728	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	2744	X	2550	-0-	-194	-0-	122	1	2425	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	115	1	2621	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	121	1	2394	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	113	1	2172	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	118	1	2455	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	123	1	2577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	133	1	2817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	89	1	1957	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2904	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	227	1	1427	2	Y	-0-					18
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	259	1	1433	2	Y	256	186	1			88
							282	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	376	1	1781	2	Y	-0-					88
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1799	2	Y	-0-					88
05	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	244	1	1453	2	Y	-0-					88
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	217	1	1466	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	242	1	1499	2	Y	-0-					88
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	279	1	1484	2	Y	-0-					88
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	2	Y	85	131	1			42
							94	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	178	1	1113	2	Y	-0-					42
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	212	1	1202	2	Y	-0-					42
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	263	1	1472	2	Y	14					56
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	143	1	2960	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	131	1	2601	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	121	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	142	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	138	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	137	1	2861	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	123	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	124	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	119	1	2611	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	131	1	2736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1238	-0-	-1335	-0-	57	1	1178	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2128	N	1004	-0-	-1124	-0-	48	1	955	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	2511	N	1209	-0-	-1302	-0-	51	1	1157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	Y	-0-	1	1			2
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		284	-0-	284	1226	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	1475	X	249	-0-	-1226	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

01	1798	X	1367	-0-	-431	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-			-0-
02	1428	X	1225	-0-	-203	-0-	58	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-			-0-
04	1440	X	1070	-0-	-370	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-			-0-
05	1395	X	811	-0-	-584	-0-	42	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	905	-0-	-415	-0-	41	1	864	2	Y	-0-			-0-
07	1364	X	448	-0-	-916	-0-	20	1	428	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	16	1	350	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

01	527	N	376	-0-	-151	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	265	-0-	-211	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	74	1	1696	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	113	1 4 9	2333	2	Y	4	3	1			2
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1 6 9	2068	2	Y	5	6	1			1
03	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	95	1 4 9	2182	2	Y	4	4	1			1
04	2370	N	2127	-0-	-243	-0-	103	1 4 9	2020	2	Y	4	3	1			2
05	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	108	1 10 9	2085	2	Y	9	10	1			1
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	93	1 4 9	1933	2	Y	4	4	1			1
07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	97	1 4 9	2040	2	Y	4	4	1			1
08	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	102	1 1 9	2081	2	Y	1	1	1			1
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1984	2	Y	2	2	1			1
10	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	95	1 2 9	2013	2	Y	2	2	1			1
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	91	1 4 9	1997	2	Y	4	3	1			2
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	2059	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 26,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	135	-0-	-516	-0-	6	1 1 9	128	2	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1885	2	Y	1	1	1			-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2593	2	Y	4	2	1			2
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2623	2	Y	2	3	1			1
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	1787	2	Y	3	3	1			1
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	2394	2	Y	2	3	1			-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2430	2	Y	2	1	1			1
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	2355	2	Y	2	2	1			1
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2361	2	Y	1	1	1			1
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2347	2	Y	1	1	1			1
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	2618	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	31	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	31	1	651	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	422	1	2231	2	Y	2					12
							2	9									
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	379	1	1967	2	Y	9					21
							10	9									
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	414	1	2113	2	Y	10	22	1			9
							11	9									
04	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	399	1	2022	2	Y	-0-					9
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	422	1	2102	2	Y	-0-					9
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	415	1	1983	2	Y	-0-					9
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	409	1	2002	2	Y	9					18
							10	9									
08	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	394	1	1998	2	Y	-0-					18
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	401	1	2031	2	Y	1					19
							1	9									
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	418	1	2032	2	Y	10	24	1	2	8	3
							11	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	401	1	1931	2	Y	8					11
							9	9									
12	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	420	1	2003	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	Y	229	171	1			175
							252	9									
02	2800	N	3015	-0-	215	215	132	1	2649	2	Y	213	340	1			48
							234	9									
03	3100	N	3651	-0-	551	766	144	1	3285	2	Y	202	172	1			78
							222	9									
04	3000	N	3551	-0-	551	1317	162	1	3199	2	Y	173	174	1			77
							190	9									
05	4900	X	3583	-0-	-1317	-0-	170	1	3267	2	Y	133	173	1			37
							146	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	116					153
							128	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	2	Y	88	173	1			68
							97	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	188	172	1	2	8	82
							207	9									
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3240	2	Y	103					185
							113	9									
10	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	141	1	2983	2	Y	75	172	1			88
							83	9									
11	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	126	1	2758	2	Y	108	171	1			25
							119	9									
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	124					149
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 39,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

01	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	269	1	1720	2	Y	-0-					42
02	3052	X	162	-0-	-2890	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					42
03	3379	X	2297	-0-	-1082	-0-	249	1	2048	2	Y	-0-					42
04	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	235	1	1937	2	Y	-0-					42
05	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	307	1	1776	2	Y	-0-					42
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	2	Y	-0-					42
07	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	301	1	1836	2	Y	-0-					42
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	328	1	1703	2	Y	-0-					42
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	374	1	2257	2	Y	68					110
							75	9									
10	3100	N	3127	-0-	27	27	425	1	2702	2	Y	-0-	102	1			8
11	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	398	1	2396	2	Y	-0-					8
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	389	1	2380	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	3029	2	Y	2	1	1			1
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	2742	2	Y	2	1	1			2
03	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	131	1	3007	2	Y	-0-	1	1			1
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	146	1 2 9	2890	2	Y	2	2	1			1
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	150	1 1 9	2891	2	Y	1	1	1			1
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	135	1 2 9	2794	2	Y	2	2	1			1
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	138	1 2 9	2906	2	Y	2	3	1			-0-
08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	140	1 2 9	2862	2	Y	2	1	1			1
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	129	1 2 9	2735	2	Y	2	2	1			1
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	133	1 2 9	2812	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	127	1 1 9	2796	2	Y	1	1	1			-0-
12	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	133	1 1 9	2784	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 35,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	801	-0-	-346	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	609	-0-	-315	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	508	-0-	-272	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	329	-0-	-353	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	309	-0-	-291	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	189	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	34	-0-	-416	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1489	-0-	-247	-0-	69	1	1420	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1336	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	164	1	3436	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2733	-0-	-367	233	124	1	2609	2	Y	-0-			-0-
08	2302	X	2069	-0-	-233	-0-	97	1	1972	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	1217	-0-	-2503	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	1728	-0-	-1872	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-			-0-
12	2728	X	1501	-0-	-1227	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1083	-0-	-467	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	937	-0-	-743	-0-	45	1	891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	51	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	977	-0-	-283	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	52	1	1087	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1596	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	59	1	1292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	69	1	1435	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	555	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	494	1	2567	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	544	1	2774	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	521	1	2643	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	538	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	486	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	544	1	2662	2	Y	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	566	1	2872	2	Y	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	533	1	2701	2	Y	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	557	1	2708	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	542	1	2615	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	553	1	2630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1	3062	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2828	X	2170	-0-	-658	-0-	104	1	2063	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	123	1	2808	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	134	1	2649	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	117	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	120	1	2519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	112	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	1902	-0-	-609	-0-	87	1	1814	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	189	1	3900	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	188	1	3744	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	165	1	3766	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	181	1	3559	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	199	1	3804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	171	1	3551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	182	1	3806	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	178	1	3644	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	163	1	3453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	144	1	3054	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3870	X	2992	-0-	-878	-0-	130	1	2861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3999	X	3022	-0-	-977	-0-	138	1	2883	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

01	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	136	1	2798	2	Y	-0-					67
02	2688	X	2592	-0-	-96	-0-	124	1	2468	2	Y	-0-					67
03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-					67
04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					67
05	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	138	1	2672	2	Y	-0-					67
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	126	1	2625	2	Y	23					90
							25	9									
07	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	129	1	2708	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2708	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	122	1	2582	2	Y	-0-					5
*10	2852	N	2734	-0-	-118	-0-	123	1	2610	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-					5
12	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	124	1	2596	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	108	-0-	-2217	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	631	-0-	-1539	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	-0-					-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	127	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2511	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	759	-0-	-1163	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	35	1	691	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	608	-0-	-322	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	79	1	1643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	66	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	N	1442	-0-	-387	-0-	60	1	1381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	71	1	1355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	65	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	66	1	1407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1768	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	366	1	1585	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1988	N	1662	-0-	-326	-0-	324	1	1337	2	Y	1					1
							1	9									
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	359	1	1458	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	349	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	365	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	361	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	360	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	372	1	1771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	69	1	312	2	N	-0-					33
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	76	1	381	2	N	-0-					33
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	58	1	312	2	N	-0-					33
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	-0-					33
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	70	1	326	2	N	-0-					33
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	61	1	269	2	Y	-0-					33
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	73	1	314	2	Y	-0-					33
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	53	1	249	2	Y	-0-					33
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	320	2	Y	-0-					33
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	52	1	243	2	Y	-0-					33
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	Y	-0-					33
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	93	1	1916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1932	N	1847	-0-	-85	-0-	88	1	1757	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	80	1	1838	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	94	1	1847	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	89	1	1870	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	91	1	1864	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	88	1	1866	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	80	1	1761	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	88	1	1849	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	145	1 8 9	2993	2	Y	7	6	1			5
02	3612	X	2911	-0-	-701	-0-	138	1 6 9	2767	2	Y	5	3	1	3	8	4
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3795	2	Y	6	6	1			4
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	179	1 8 9	3529	2	Y	7	6	1			5
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1 8 9	3707	2	Y	7	7	1			5
06	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	160	1 6 9	3333	2	Y	5	3	1			7
07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	160	1 7 9	3355	2	Y	6	7	1			6
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1 6 9	3714	2	Y	5	5	1			6
09	3600	X	3138	-0-	-462	-0-	141	1 6 9	2991	2	Y	5	9	1			2
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	132	1 4 9	2790	2	Y	4	1	1			5
11	3600	X	2895	-0-	-705	-0-	126	1 4 9	2765	2	Y	4	5	1			4
12	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	132	1 6 9	2766	2	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 40,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1830	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1857	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1723	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1855	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1865	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1895	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2533	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	122	1	2785	2	Y	-0-	1	1			1
04	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	127	1	2519	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2914	N	2672	-0-	-242	-0-	132	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	123	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	119	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	114	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	127	1	2651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	136	1	2802	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	2800	N	2676	-0-	-124	-0-	127	1	2537	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	3100	N	2809	-0-	-291	-0-	117	1	2689	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
04	2850	N	2580	-0-	-270	-0-	124	1	2453	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
05	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	128	1	2437	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	2730	N	2460	-0-	-270	-0-	113	1	2344	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	112	1	2350	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	94	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	125	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	169	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	83	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	135	-0-	-578	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	101	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	73	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	142	1	811	2	Y	69					69
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 8,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	1938	2	Y	4	3	1			2
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	1712	2	Y	5	5	1			2
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	1989	2	Y	3	4	1			1
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	94	1 6 9	1861	2	Y	5	3	1			3
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	75	1 4 9	1437	2	Y	4	5	1			2
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	88	1 6 9	1825	2	Y	5	5	1			2
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1979	2	Y	2	4	1			-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1 3 9	1682	2	Y	3	1	1			2
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1976	2	Y	2	3	1			1
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1997	2	Y	1	1	1			1
11	1710	N	1323	-0-	-387	-0-	57	1 2 9	1264	2	Y	2	2	1			1
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	96	1 8 9	1972	2	Y	7	4	1			4
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1 9 9	1828	2	Y	8	6	1			6
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	83	1	1901	2	Y	-0-	2	1			4
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	94	1 1 9	1855	2	Y	1	5	1			-0-
05	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	1930	2	Y	1	1	1			-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	87	1	1827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-		114	1 4 9	2349	2	Y	4	2	1			2
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		100	1 3 9	1991	2	Y	3	4	1			1
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		92	1 3 9	2111	2	Y	3	4	1			-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		107	1 7 9	2106	2	Y	6	4	1			2
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		109	1 3 9	2095	2	Y	3	3	1			2
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-		99	1 4 9	2062	2	Y	4	4	1			2
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		102	1 3 9	2139	2	Y	3	4	1			1
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-		102	1 4 9	2082	2	Y	4	2	1			3
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-		96	1 6 9	2047	2	Y	5	5	1			3
10	2232	N	2106	-0-	-126	-0-		95	1 1 9	2010	2	Y	1	1	1			3
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-		90	1 2 9	1978	2	Y	2	2	1			3
12	2232	N	2103	-0-	-129	-0-		96	1 1 9	2006	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 26,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2823	-0-	-122	-0-		130	1 2 9	2691	2	Y	2	2	1			1
02	2632	X	2519	-0-	-113	-0-		120	1 3 9	2396	2	Y	3	3	1			1
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-		115	1 2 9	2641	2	Y	2	2	1			1
04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-		129	1 3 9	2535	2	Y	3	3	1			1
05	2821	X	2656	-0-	-165	-0-		131	1 2 9	2523	2	Y	2	2	1			1
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-		107	1 2 9	2218	2	Y	2	2	1			1
07	2790	X	2296	-0-	-494	-0-		104	1 2 9	2190	2	Y	2	3	1			-0-
08	2666	N	2055	-0-	-611	-0-		96	1 2 9	1957	2	Y	2	1	1			1
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		108	1 2 9	2295	2	Y	2	2	1			1
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		107	1 1 9	2263	2	Y	1	1	1			1
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		106	1 1 9	2321	2	Y	1	1	1			1
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-		116	1 1 9	2429	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2618	2	Y	2	2	1			1
02	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	119	1 4 9	2381	2	Y	4	3	1			2
03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	119	1 2 9	2722	2	Y	2	3	1			1
04	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	128	1 3 9	2537	2	Y	3	2	1			2
05	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	108	1 2 9	2085	2	Y	2	3	1			1
06	2760	N	2348	-0-	-412	-0-	108	1 3 9	2237	2	Y	3	3	1			1
07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	107	1 3 9	2243	2	Y	3	4	1			-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2557	2	Y	3	1	1			2
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2496	2	Y	2	3	1			1
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2381	2	Y	1	1	1			1
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2445	2	Y	1	1	1			1
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2547	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 30,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	128	1	2646	2	Y	-0-					67
02	2660	X	2418	-0-	-242	-0-	116	1	2302	2	Y	-0-					67
03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	110	1	2518	2	Y	-0-					67
04	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					67
05	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	125	1	2413	2	Y	-0-					67
06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	111	1 25 9	2301	2	Y	23					90
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	115	1 1 9	2427	2	Y	1	86	1			5
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	-0-					5
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2336	2	Y	-0-					5
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2272	2	Y	1	1	8			5
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	106	1	2330	2	Y	-0-					5
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	20415	-0-	-2711	-0-	933	1	19271	2	Y	192	195	1			179
							211	9									
02	20132	X	18126	-0-	-2006	-0-	857	1	17075	2	Y	176	26	1	170	8	159
							194	9									
03	21328	X	19734	-0-	-1594	-0-	817	1	18684	2	Y	212	198	1			173
							233	9									
04	20250	X	18887	-0-	-1363	-0-	902	1	17788	2	Y	179	192	1			160
							197	9									
05	20894	X	19179	-0-	-1715	-0-	936	1	18002	2	Y	219	185	1			194
							241	9									
06	19800	X	18259	-0-	-1541	-0-	831	1	17267	2	Y	146	21	1			319
							161	9									
07	19995	X	18922	-0-	-1073	-0-	854	1	17908	2	Y	145	197	1			267
							160	9									
08	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	864	1	17702	2	Y	142	180	1			229
							156	9									
09	18630	X	17926	-0-	-704	-0-	797	1	16932	2	Y	179	344	1			64
							197	9									
10	19189	X	18101	-0-	-1088	-0-	808	1	17139	2	Y	140	7	1			197
							154	9									
11	18300	X	17617	-0-	-683	-0-	760	1	16700	2	Y	143	183	1			157
							157	9									
12	18910	X	17717	-0-	-1193	-0-	802	1	16755	2	Y	145	173	1			129
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 223,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	17916	-0-	-95	-0-	827	1	17069	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
02	16268	X	15848	-0-	-420	-0-	756	1	15071	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
03	18011	X	16520	-0-	-1491	-0-	691	1	15817	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
04	17430	X	15633	-0-	-1797	-0-	753	1	14858	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
05	18011	X	15695	-0-	-2316	-0-	775	1	14905	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	17370	X	14890	-0-	-2480	-0-	683	1	14192	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	17484	X	15282	-0-	-2202	-0-	686	1	14380	2	Y	196	17	1			184
							216	9									
08	16554	X	14581	-0-	-1973	-0-	673	1	13802	2	Y	96	166	1			114
							106	9									
09	15630	X	14290	-0-	-1340	-0-	633	1	13448	2	Y	190	195	1			109
							209	9									
10	15686	X	15077	-0-	-609	-0-	671	1	14215	2	Y	174	186	1			97
							191	9									
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	643	1	14127	2	Y	239	185	1			151
							263	9									
*12	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	707	1	14772	2	Y	177	177	1			151
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 186,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		155676	-0-	155676	365386	538 663	1 9	154475	2	N	603	685	1			169
02	0		126662	-0-	126662	492048	486 516	1 9	125660	2	N	469	354	1			284
03	0		128420	-0-	128420	620468	538 440	1 9	127442	2	N	400	450	1			234
04	736943	X	116475	-0-	-620468	-0-	521 431	1 9	115523	2	N	392	451	1			175
05	181195	X	112076	-0-	-69119	-0-	501 371	1 9	111204	2	N	337	262	1			250
06	175350	X	100285	-0-	-75065	-0-	150 336	1 9	99799	2	N	305	438	1			117
07	181195	X	96602	-0-	-84593	-0-	155 308	1 9	96139	2	N	280	252	1			145
08	181195	X	90838	-0-	-90357	-0-	155 296	1 9	90387	2	N	269	202	1			212
09	175350	X	84550	-0-	-90800	-0-	150 249	1 9	84151	2	N	226	228	1			210
10	112065	X	82575	-0-	-29490	-0-	155 216	1 9	82204	2	N	196	204	1			202
11	100290	X	75118	-0-	-25172	-0-	150 248	1 9	74720	2	N	225	213	1			214
12	96596	X	74339	-0-	-22257	-0-	155 195	1 9	73989	2	N	177	178	1			213

TOTAL GAS PROD: 1,243,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		127157	-0-	127157	258560	538 450	1 9	126169	2	N	409	441	1			222
02	0		106032	-0-	106032	364592	486 373	1 9	105173	2	N	339	443	1			118
03	0		108053	-0-	108053	472645	538 289	1 9	107226	2	N	263	232	1			149
04	0	W	96871	-0-	96871	569516	508 268	1 9	96095	2	N	244	224	1			169
05	0	W	94152	-0-	94152	663668	155 205	1 9	93792	2	N	186	225	1			130
06	0	W	84723	-0-	84723	748391	150 195	1 9	84378	2	N	177	224	1			83
07	0	W	82523	-0-	82523	830914	155 190	1 9	82178	2	N	173	46	1			210
08	0	W	76386	-0-	76386	907300	155 196	1 9	76035	2	N	178	194	1			194
09	0	W	68217	-0-	68217	975517	150 144	1 9	67923	2	N	131	193	1			132
10	1041489	X	65972	-0-	-975517	-0-	155 138	1 9	65679	2	N	125	189	1			68
11	84720	X	59578	-0-	-25142	-0-	150 145	1 9	59283	2	N	132	11	1			189
12	82522	X	58206	-0-	-24316	-0-	155 136	1 9	57915	2	N	124	183	1			130

TOTAL GAS PROD: 1,027,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		11953	-0-	11953	11953	517	1	11436	2	N	-0-					-0-
*03	0		89833	-0-	89833	101786	3759	1	85962	2	N	102	89	1			13
							112	9									
*04	0		81538	-0-	81538	183324	3923	1	77512	2	N	94	68	1			39
							103	9									
05	0		80581	-0-	80581	263905	3983	1	76545	2	N	48	60	1			27
							53	9									
*06	338102	X	74197	-0-	-263905	-0-	3406	1	70740	2	N	46	56	1			17
							51	9									
07	94333	X	73699	-0-	-20634	-0-	3351	1	70311	2	N	34	47	1			4
							37	9									
08	94333	X	69483	-0-	-24850	-0-	3231	1	66220	2	N	29	14	1			19
							32	9									
09	91290	X	63611	-0-	-27679	-0-	2858	1	60730	2	N	21	29	1			11
							23	9									
10	94333	X	60532	-0-	-33801	-0-	2728	1	57793	2	N	10	10	1			11
							11	9									
11	91290	X	56524	-0-	-34766	-0-	2458	1	54054	2	N	11	13	1			9
							12	9									
12	94333	X	49424	-0-	-44909	-0-	2255	1	47163	2	N	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 711,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1222	2	6	9	N	5					120
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	30					150
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					150
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					150
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					150
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1033	2	33	9	N	30					180
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-	154	1			26
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
09	1080	N	619	-0-	-461	-0-	619	2			N	-0-					26
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					30
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1012	2	44	9	N	40					70
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					157
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					157
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4	153	1			8
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					8
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					8
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					8
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					8
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					10
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					10
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					18
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					23
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	845	1	2706	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	776	1	2884	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	1	1	8			65
							1	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	794	1	2396	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	846	1	2307	2	N	-0-					65
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	931	1	1921	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	818	1	1824	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	805	1	1962	2	N	-0-					65
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	802	1	2137	2	N	-0-					65
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	813	1	1917	2	N	1	1	8			65
							1	9									
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	804	1	2067	2	N	-0-					65
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	1	1	8			65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					110
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			N	-0-					110
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					110
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					110
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					110
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					110
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					110
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	144	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	200	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	718	-0-	-336	-0-	111	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	694	-0-	-536	-0-	136	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	161	-0-	-645	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429	-0-	53	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	59	-0-	-601	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	279	1	819	2	Y	-0-					41
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	253	1	769	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	272	1	820	2	Y	1					1
							1	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	275	1	801	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	264	1	759	2	Y	5					6
							6	9									
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	285	1	799	2	Y	-0-					6
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	285	1	819	2	Y	-0-					6
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	Y	10					16
							11	9									
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	241	1	775	2	Y	4					20
							4	9									
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	223	1	779	2	Y	-0-					20
12	1085	N	985	-0-	-100	-0-	241	1	741	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	713	-0-	-155	-0-	106	1	607	2	Y	-0-					23
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	117	1	702	2	Y	-0-					23
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					23
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	155	1	671	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					23
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	Y	-0-					23
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	202	1	792	2	Y	-0-					23
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	147	1	1036	2	Y	-0-					23
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	2	Y	-0-					23
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	2	Y	-0-					23
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	17	1	641	2	Y	-0-					23
12	1147	N	295	-0-	-852	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1683	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	3	132	1	1	8	16
							3	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	-0-					16
05	2015	N	1371	-0-	-644	-0-	86	1	1284	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	2130	N	1064	-0-	-1066	-0-	64	1	999	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-					16
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-					16
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					16
10	1395	N	677	-0-	-718	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					16
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					16
*12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	123	1	2918	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					73
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8			73
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					73
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	254	2	8	9	N	7	61	1			19
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					19
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					19
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					19
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					19
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					19
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

01	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	149	1	2002	2	N	-0-					124
02	2296	X	1683	-0-	-613	-0-	118	1	1565	2	N	-0-					124
03	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	128	1	1649	2	N	-0-					124
04	2250	X	1823	-0-	-427	-0-	133	1	1689	2	N	1	1	8			124
							1	9									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	132	1	1737	2	N	1	1	8			124
							1	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	1	1	8			124
							1	9									
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					124
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	133	1	1664	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	129	1	1609	2	N	-0-					124
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	145	1	1741	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	139	1	1640	2	N	1	1	8			124
							1	9									
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	N	2	2	8			124
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	115		115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	99	1	289	2	Y	22					131
							24	9									
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	87	1	266	2	Y	48	144	1			35
							53	9									
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	89	1	269	2	Y	4					39
							4	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	93	1	273	2	Y	14					53
							15	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	102	1	299	2	Y	8					61
							9	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	Y	-0-					61
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	306	2	Y	8					69
							9	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	Y	-0-					69
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	108	1	298	2	Y	-0-					69
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	78	1	250	2	Y	3					72
							3	9									
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	68	1	238	2	Y	-0-					72
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	70	1	216	2	Y	5					77
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	298	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1798	-0-	-218	-0-	256	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	377	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	339	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	376	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	363	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	362	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	190	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	29	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	33	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	47	1	1855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	197	1	2552	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	2670	X	1477	-0-	-1193	-0-	89	1	1385	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	132	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	110	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	144	1	2340	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	55	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					32
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					32
03	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	2			Y	-0-					32
04	780	X	27	-0-	-753	-0-	27	2			Y	-0-					32
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					32
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					32
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	-0-					32
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					32
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	539	-0-	-143	-0-	3	1	536	2	Y	-0-					25
02	616	X	211	-0-	-405	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					25
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-					25
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					25
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					25
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					25
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					25
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	99 3	1 9	1286	2	Y	3	3	8			67
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113 199	1 9	1507	2	Y	181	179	1	2	8	67
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	100 2	1 9	1464	2	Y	2	2	8			67
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	80 23	1 9	1235	2	Y	21	1	8			87
05	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	75 177	1 9	1127	2	Y	161	188	1			60
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	92 1	1 9	1436	2	Y	1	1	8			60
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	85	1	1435	2	Y	-0-					60
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					60
09	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-					60
10	1519	N	918	-0-	-601	-0-	35	1	883	2	Y	-0-					60
11	1290	N	977	-0-	-313	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					60
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	158	-0-	-1206	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					136
02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					136
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	155	1	868	2	Y	-0-					136
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	448	2	Y	-0-					136
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	72	1	484	2	Y	-0-					136
06	990	N	276	-0-	-714	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					136
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	108	1	481	2	Y	-0-					136
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	100	1	378	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					136
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	2	Y	-0-					136
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	2	Y	-0-					136
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	139	1	421	2	Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1986	-0-		-122		-0-	200	1	1784	2	Y	2	2	8			63
									2	9									
02	1960	N	1756	-0-		-204		-0-	177	1	1576	2	Y	3	3	8			63
									3	9									
03	2170	N	1729	-0-		-441		-0-	177	1	1549	2	Y	3	3	8			63
									3	9									
04	1949	N	1949	-0-		-0-		-0-	202	1	1745	2	Y	2	2	8			63
									2	9									
05	2061	N	2061	-0-		-0-		-0-	218	1	1839	2	Y	4	4	8			63
									4	9									
06	2031	N	2031	-0-		-0-		-0-	219	1	1808	2	Y	4	4	8			63
									4	9									
07	2019	N	2019	-0-		-0-		-0-	218	1	1798	2	Y	3	3	8			63
									3	9									
08	2046	N	1988	-0-		-58		-0-	209	1	1777	2	Y	2	2	8			63
									2	9									
09	2010	N	2003	-0-		-7		-0-	213	1	1787	2	Y	3	3	8			63
									3	9									
10	2015	N	1982	-0-		-33		-0-	216	1	1762	2	Y	4	4	8			63
									4	9									
11	1920	N	1777	-0-		-143		-0-	203	1	1572	2	Y	2	2	8			63
									2	9									
12	2077	N	1792	-0-		-285		-0-	207	1	1584	2	Y	1	1	8			63
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-		-0-		-0-	84	1	747	2	Y	-0-					28
02	672	N	593	-0-		-79		-0-	60	1	533	2	Y	-0-					28
03	806	N	607	-0-		-199		-0-	62	1	545	2	Y	-0-					28
04	819	N	819	-0-		-0-		-0-	85	1	734	2	Y	-0-					28
05	963	N	963	-0-		-0-		-0-	102	1	861	2	Y	-0-					28
06	990	N	990	-0-		-0-		-0-	107	1	883	2	Y	-0-					28
07	983	N	983	-0-		-0-		-0-	106	1	876	2	Y	1	1	8			28
									1	9									
08	1560	N	1560	-0-		-0-		-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					28
09	1183	N	1183	-0-		-0-		-0-	126	1	1057	2	Y	-0-					28
10	1824	N	1824	-0-		-0-		-0-	199	1	1625	2	Y	-0-					28
11	1470	N	953	-0-		-517		-0-	109	1	844	2	Y	-0-					28
12	1209	N	969	-0-		-240		-0-	112	1	857	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2050	-0-		-27		-0-	142	1	1908	2	Y	-0-					10
02	2128	N	1341	-0-		-787		-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10
03	2159	N	2159	-0-		-0-		-0-	156	1	2003	2	Y	-0-					10
04	1999	N	1999	-0-		-0-		-0-	146	1	1853	2	Y	-0-					10
05	2556	N	2556	-0-		-0-		-0-	180	1	2376	2	Y	-0-					10
06	2100	N	1969	-0-		-131		-0-	143	1	1826	2	Y	-0-					10
07	2077	N	1736	-0-		-341		-0-	128	1	1608	2	Y	-0-					10
08	2325	N	2059	-0-		-266		-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					10
09	1980	N	1713	-0-		-267		-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					10
10	1892	N	1892	-0-		-0-		-0-	146	1	1746	2	Y	-0-					10
11	2266	N	2266	-0-		-0-		-0-	177	1	2089	2	Y	-0-					10
*12	2110	N	2110	-0-		-0-		-0-	160	1	1950	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2	2	8			-0-
02	1792	N	-0-	-0-		-1792		-0-					Y	2	2	8			-0-
03	1984	N	-0-	-0-		-1984		-0-					Y	5	5	8			-0-
04	2052	N	2052	-0-		-0-		-0-	124	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	1896	N	1896	-0-		-0-		-0-	110	1	1647	2	Y	126	15	1	3	8	108
									139	9									
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	4	108	1	4	8	-0-
07	2108	N	1945	-0-		-163		-0-	109	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1676	-0-		-215		-0-	97	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-		-0-		-0-	86	1	1890	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
10	1953	N	130	-0-		-1823		-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	842	-0-		-778		-0-	32	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	870	-0-		-1176		-0-	35	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	-0-					101
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	140	1	1083	2	N	-0-					101
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	150	1	1331	2	N	1	1	8			101
							1	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1475	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	105	1	1231	2	N	2	2	8			101
							2	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	115	1	1132	2	N	-0-					101
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	155	1	1072	2	N	-0-					101
08	1333	N	991	-0-	-342	-0-	85	1	906	2	N	-0-					101
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	733	2			N	-0-					101
10	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					101
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					101
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	297	1	1318	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1652	N	1449	-0-	-203	-0-	276	1	1173	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	303	1	1282	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	299	1	1351	2	Y	-0-					2
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	1335	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	271	1	1188	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	307	1	1179	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	296	1	1198	2	Y	-0-					2
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					2
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	337	1	1263	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	307	1	1100	2	Y	-0-					2
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	321	1	1118	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	668	-0-	-4	-0-	46	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	532	-0-	-338	-0-	32	1	499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	X	680	-0-	-219	-0-	39	1	579	2	Y	56	7	1	3	8	46
							62	9									
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	41	1	640	2	Y	56	76	1			26
							62	9									
07	992	X	342	-0-	-650	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					26
08	992	X	323	-0-	-669	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					26
09	750	X	382	-0-	-368	-0-	17	1	365	2	Y	-0-	26	1			-0-
10	775	X	634	-0-	-141	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	392	-0-	-358	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
*12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	320	1	1422	2	Y	-0-					112
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	293	1	1245	2	Y	-0-					112
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	333	1	1406	2	Y	-0-					112
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	2	Y	-0-					112
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	2	Y	-0-					112
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	283	1	1239	2	Y	-0-					112
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	316	1	1213	2	Y	-0-					112
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	310	1	1251	2	Y	-0-					112
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	308	1	1186	2	Y	-0-					112
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	319	1	1199	2	Y	-0-					112
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	284	1	1019	2	Y	-0-					112
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	311	1	1083	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 18,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	217	1	1937	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	183	1	1620	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2159	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	-0-					33
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2247	2	Y	-0-					33
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	276	1	2276	2	Y	-0-					33
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	285	1	2345	2	Y	-0-					33
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	308	1	2628	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	239	1	2003	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	257	1	2100	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
11	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	260	1	2008	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
12	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	257	1	1972	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	182	1	2362	2	Y	351	374	1	2	8	23
							386	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	Y	427	353	1	4	8	93
							470	9									
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	78	1	1221	2	Y	247	185	1	1	8	154
							272	9									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	154	1			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	174	1	2717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	787	-0-	-1013	-0-	22	1	494	2	Y	246	159	1			87
							271	9									
10	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	39	1	984	2	Y	-0-					87
11	1800	N	813	-0-	-987	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					87
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	66	1	855	2	N	-0-					82
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-					82
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	45	1	693	2	N	-0-					82
05	961	N	671	-0-	-290	-0-	42	1	629	2	N	-0-					82
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	36	1	564	2	N	13	69	1	1	8	25
							14	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	37	1	632	2	N	-0-					25
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					25
09	600	N	293	-0-	-307	-0-	13	1	280	2	N	-0-					25
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	18	1	456	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	N	-0-					25
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	325	1	1349	2	Y	-0-					2
02	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	136	1	972	2	Y	-0-					2
03	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	236	1	1323	2	Y	-0-					2
04	1800	X	749	-0-	-1051	-0-	191	1	558	2	Y	-0-					2
05	1674	X	1378	-0-	-296	-0-	179	1	1199	2	Y	-0-					2
06	1620	X	684	-0-	-936	-0-	97	1	587	2	Y	-0-					2
07	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	277	1	1230	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	250	1	948	2	Y	-0-					2
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	276	1	929	2	Y	-0-					2
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	238	1	871	2	Y	-0-					2
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	289	1	852	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	307	1	925	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	N	100	1	8			125
							110	9									
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	76	1	1020	2	N	-0-					125
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	1	1	8			125
							1	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	2	N	-0-					125
06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					125
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	84	1	1422	2	N	39					164
							43	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1526	2	N	-0-					164
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	N	2	2	8			164
							2	9									
10	1550	N	737	-0-	-813	-0-	28	1	709	2	N	-0-					164
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					164
12	1581	N	718	-0-	-863	-0-	29	1	686	2	N	3	3	8			164
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

01	1519 X	730	-0-	-789	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					4
02	868 N	769	-0-	-99	-0-	110	1	659	2	Y	-0-					4
03	775 N	675	-0-	-100	-0-	125	1	550	2	Y	-0-					4
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	136	1	588	2	Y	-0-					4
05	837 N	549	-0-	-288	-0-	112	1	437	2	Y	-0-					4
06	660 N	430	-0-	-230	-0-	88	1	342	2	Y	-0-					4
07	744 N	427	-0-	-317	-0-	87	1	340	2	Y	-0-					4
08	558 N	164	-0-	-394	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					4
09	420 N	98	-0-	-322	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					4
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					4
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					4
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	144	1	409	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					19
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	493	1	642	2	Y	-0-					19
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	464	1	870	2	Y	-0-					19
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	603	1	651	2	Y	-0-					19
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	634	1	706	2	Y	-0-					19
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	663	1	771	2	Y	-0-					19
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	699	1	588	2	Y	-0-					19
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	681	1	466	2	Y	-0-					19
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	733	1	577	2	Y	-0-					19
11	1260	N	971	-0-	-289	-0-	601	1	370	2	Y	-0-					19
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	658	1	542	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	427	2	N	5	5	8			41
							6	9									
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					41
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					41
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	2	N	4	4	8			41
							4	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	2	N	3	3	8			41
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	5	5	8			41
							6	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					41
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					41
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	N	2	2	8			41
							2	9									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	16	1	414	2	N	-0-					41
11	630	N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	N	-0-					41
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1119	2	N	1	1	8			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1143	-0-	-841	-0-	82	1	1058	2	N	3	3	8			85
							3	9									
02	1792	N	1117	-0-	-675	-0-	78	1	1038	2	N	1	1	8			85
							1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1508	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1326	2	N	-0-					85
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	85	1	1326	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	72	1	1210	2	N	-0-					85
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					85
09	1410	N	540	-0-	-870	-0-	23	1	517	2	N	-0-					85
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	32	1	804	2	N	-0-					85
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	17	1	442	2	N	-0-					85
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	167	1	2168	2	N	2	2	8			25
						2	9									
02	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	139	1	1864	2	N	1	1	8			25
						1	9									
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2166	2	N	1	1	8			25
						1	9									
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	152	1	2364	2	N	1	1	8			25
						1	9									
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	1	1	8			25
						1	9									
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	N	1	1	8			25
						1	9									
07	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	133	1	2238	2	N	-0-					25
08	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	139	1	2261	2	N	-0-					25
09	2340 N	2214	-0-	-126	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					25
10	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	78	1	1990	2	N	1	1	8			25
						1	9									
11	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	86	1	2179	2	N	-0-					25
12	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	91	1	2160	2	N	1	1	8			25
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	144	1			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					149
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	Y	10					159
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	130	1			29
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					29
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					29
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					29
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-					69
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					69
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	-0-					69
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					69
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					69
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-					69
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	39	1	655	2	N	-0-					69
08	744	N	516	-0-	-228	-0-	30	1	486	2	N	-0-					69
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	16	1	354	2	N	-0-					69
10	682	N	291	-0-	-391	-0-	11	1	280	2	N	-0-					69
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	17	1	438	2	N	-0-					69
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1265	-0-	-564	-0-	90	1	1173	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	X	1044	-0-	-608	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	103	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	87	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	63	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	51	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	51	1	662	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	896	N	707	-0-	-189	-0-	49	1	658	2	N	-0-					100
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	-0-					100
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	30	1	447	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	1050	N	644	-0-	-406	-0-	39	1	605	2	N	-0-					100
07	899	N	426	-0-	-473	-0-	24	1	402	2	N	-0-					100
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	N	-0-	100	5			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	367	-0-	-129	-0-	26	1	341	2	N	-0-					45
02	560	N	245	-0-	-315	-0-	17	1	228	2	N	-0-					45
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	N	-0-					45
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-					45
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					45
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					45
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					45
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
10	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					45
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	2	N	-0-					45
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	178	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					25
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					25
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					25
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					25
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					25
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	14	1	241	2	N	-0-					25
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					25
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
11	390	N	92	-0-	-298	-0-	3	1	89	2	N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	392	-0-	-321	-0-	28	1	363	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-					27
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					27
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-					27
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					27
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	750	2	N	-0-					27
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	2	N	-0-					27
10	837	N	442	-0-	-395	-0-	17	1	425	2	N	-0-					27
11	780	N	421	-0-	-359	-0-	16	1	405	2	N	-0-					27
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	21	1	511	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	3	1	73	2	N	-0-					72
10	76		-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	N	2164	-0-	-583	-0-	155	1	2007	2	N	2	2	8			49
							2	9									
02	1120	N	727	-0-	-393	-0-	50	1	676	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1240	X	860	-0-	-380	-0-	55	1	804	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	1200	X	797	-0-	-403	-0-	48	1	749	2	N	-0-					49
05	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1038	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1200	X	1100	-0-	-100	-0-	66	1	1033	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	-0-					49
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					49
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					49
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	2	N	-0-					49
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	2	N	-0-					49
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	47	1	1117	2	N	1	1	8			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	154	183	1	1	8	29
							169	9									
02	1988	N	550	-0-	-1438	-0-	38	1	512	2	N	-0-					29
03	1209	N	835	-0-	-374	-0-	53	1	782	2	N	-0-					29
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	-0-					29
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	N	-0-					29
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					29
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					29
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					29
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	2	N	-0-					29
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	2	N	-0-					29
11	1230	N	670	-0-	-560	-0-	25	1	645	2	N	-0-					29
12	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	72	1	1720	2	N	1	1	8			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					52
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	-0-					52
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	233	2	N	-0-					52
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					52
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-					52
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	-0-					52
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	34	1	557	2	N	-0-					52
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	24	1	527	2	N	-0-					52
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	18	1	447	2	N	-0-					52
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	-0-					52
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	46	1	591	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	588	N	224	-0-	-364	-0-	16	1	208	2	N	-0-					44
03	868	N	582	-0-	-286	-0-	37	1	545	2	N	-0-					44
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	33	1	511	2	N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					44
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					44
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	12	1	205	2	N	-0-					44
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					44
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	489	2	N	-0-					44
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	2	N	-0-					44
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	N	-0-					44
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

01	775	N	320	-0-	-455	-0-	23	1	297	2	N	-0-						24
02	504	N	183	-0-	-321	-0-	13	1	170	2	N	-0-						24
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	10	1	149	2	N	-0-						24
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	2	N	-0-						24
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-						24
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-						24
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-						24
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	N	-0-						24
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-						24
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	16	1	400	2	N	-0-						24
11	900	N	246	-0-	-654	-0-	9	1	237	2	N	-0-						24
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-						24

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	75	1	978	2	Y	1	1	8				122
							1	9										
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	57	1	765	2	Y	1	1	8				122
							1	9										
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	1	1	8				122
							1	9										
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	726	2	Y	-0-						122
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	1	1	8				122
							1	9										
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	725	2	Y	1	1	8				122
							1	9										
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-						122
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-						122
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-						122
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	26	1	663	2	Y	-0-						122
11	930	N	743	-0-	-187	-0-	28	1	715	2	Y	-0-						122
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	27	1	633	2	Y	-0-						122

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1436	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1456	N	1019	-0-	-437	-0-	71	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	78	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	64	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	57	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	26	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	N	1	1	8			206
							1	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	-0-					206
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1148	2	N	1	1	8			206
							1	9									
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	62	1	960	2	N	-0-					206
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	51	1	759	2	N	1	1	8			206
							1	9									
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	713	2	N	1	1	8			206
							1	9									
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	36	1	600	2	N	-0-					206
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					206
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	31	1	686	2	N	-0-					206
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					206
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	37	1	929	2	N	-0-					206
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	34	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	32	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	536	-0-	-334	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	261	-0-	-421	-0-	19	1	242	2	N	-0-					27
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					27
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					27
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	58	1	983	2	N	-0-					27
08	1116	N	898	-0-	-218	-0-	52	1	846	2	N	-0-					27
09	1080	N	822	-0-	-258	-0-	36	1	786	2	N	-0-					27
10	1054	N	642	-0-	-412	-0-	24	1	618	2	N	-0-					27
11	870	N	317	-0-	-553	-0-	12	1	305	2	N	-0-					27
12	837	N	308	-0-	-529	-0-	12	1	296	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					55
02	616	N	104	-0-	-512	-0-	7	1	96	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-					55
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	2	N	-0-					55
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					55
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					55
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					55
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	N	-0-					55
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-					55
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	22	1	553	2	N	-0-					55
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	16	1	409	2	N	-0-					55
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	28	1	668	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	1915	2	N	3	3	8			219
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	1689	2	N	2	2	8			219
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	2021	2	N	2	184	1	2	8	35
04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	103 1	1 9	1604	2	N	1	1	8			35
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	1956	2	N	1	1	8			35
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	1876	2	N	1	1	8			35
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	2	N	-0-					35
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					35
09	1980	N	1490	-0-	-490	-0-	65	1	1425	2	N	-0-					35
10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	64	1	1616	2	N	-0-					35
11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	61	1	1558	2	N	-0-					35
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1540	2	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	Y	-0-					46
02	3220	X	2560	-0-	-660	-0-	178	1	2381	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	157	1	2301	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	190	1	2946	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	202	1	3024	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	158	1	2474	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	154	1	2510	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	109	1	2413	2	Y	-0-					46
10	3224	X	2253	-0-	-971	-0-	85	1	2168	2	Y	-0-					46
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	98	1	2489	2	Y	-0-					46
12	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2465	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	144	1	409	2	N	2	2	8			34
							2	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	605	1	451	2	N	-0-					34
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	348	1	453	2	N	-0-					34
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	340	1	636	2	N	-0-					34
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	262	1	283	2	N	-0-					34
06	750	N	302	-0-	-448	-0-	143	1	159	2	N	-0-					34
07	775	N	300	-0-	-475	-0-	139	1	161	2	N	-0-					34
08	558	N	294	-0-	-264	-0-	159	1	134	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	83	1	57	2	N	-0-					34
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	133	1	105	2	N	-0-					34
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	245	1	150	2	N	-0-					34
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	217	1	179	2	N	1	1	8			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	143	1	1858	2	N	-0-					74
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	112	1	1497	2	N	1	1	8			74
							1	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	2	N	1	1	8			74
							1	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1	2114	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	1	1	8			74
							1	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	N	-0-					74
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	119	1	1936	2	N	-0-					74
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	N	-0-					74
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	-0-					74
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1951	2	N	1	1	8			74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1574	-0-	-131	-0-	217	1	1356	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	310	1	370	2	N	-0-					26
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	713	1	772	2	N	-0-					26
04	1530	N	238	-0-	-1292	-0-	62	1	176	2	N	-0-					26
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	62	1	396	2	N	-0-					26
06	1440	N	278	-0-	-1162	-0-	93	1	185	2	N	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	806	1	150	2	N	-0-					26
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	310	1	175	2	N	-0-					26
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	31	1	85	2	N	-0-					26
10	961	N	641	-0-	-320	-0-	32	1	609	2	N	-0-					26
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	12	1	1151	2	N	-0-					26
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	2434	2	N	2	2	8			139
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	2197	2	N	1	1	8			139
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	2242	2	N	1	1	8			139
04	2550	N	810	-0-	-1740	-0-	49	1	761	2	N	-0-					139
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					139
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					139
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	171	-0-	-976	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	165	1 37 9	2140	2	N	34	2	8			169
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	121	1 2 9	1619	2	N	2	2	8			169
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	151	1 32 9	2210	2	N	29	169	1	6	8	23
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	114	1 2 9	1768	2	N	2	2	8			23
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	2202	2	N	3	3	8			23
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2161	2	N	3	3	8			23
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	133	1	2246	2	N	-0-					23
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	139	1 30 9	2262	2	N	27	1	8			49
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	1918	2	N	3	3	8			49
10	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	67	1 32 9	1713	2	N	29	1	8			77
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1 8 9	1972	2	N	7					84
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1 12 9	1986	2	N	11	3	8			92

TOTAL GAS PROD: 25,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	461	1 2 9	1236	2	Y	2	2	8			33
02	2128	X	1541	-0-	-587	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					33
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	260	1 1 9	3148	2	Y	1	1	8			33
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	558	1 2 9	2855	2	Y	2	2	8			33
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	548	1 2 9	2172	2	Y	2	2	8			33
06	3240	X	1388	-0-	-1852	-0-	539	1 2 9	847	2	Y	2	2	8			33
07	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	545	1 2 9	1000	2	Y	2	2	8			33
08	3255	X	1717	-0-	-1538	-0-	531	1 2 9	1184	2	Y	2	2	8			33
09	3150	X	2274	-0-	-876	-0-	572	1 2 9	1700	2	Y	2	2	8			33
10	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	570	1 1 9	1673	2	Y	1	1	8			33
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	527	1	1454	2	Y	-0-					33
12	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	605	1 2 9	1586	2	Y	2	2	8			33

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	190	1	510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	163	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	167	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	164	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	451	-0-	-572	-0-	159	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	166	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151	1	447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	163	1	450	2	Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	195	1	510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					41
02	38	N	25	-0-	-13	-0-	25	2			Y	-0-					41
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					41
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	Y	4	4	8			41
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					41
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					41
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					41
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					41
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					41
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	53	1	684	2	N	-0-					31
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	38	1	512	2	N	-0-					31
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	43	1	634	2	N	-0-					31
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	N	-0-					31
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					31
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	33	1	522	2	N	-0-					31
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	2	N	-0-					31
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	N	-0-					31
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					31
10	1240	N	636	-0-	-604	-0-	24	1	612	2	N	-0-					31
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	25	1	629	2	N	-0-					31
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	27	1	649	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	682	1	2136	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	594	1	1486	2	N	1	1	8			38
							1	9									
03	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	572	1	1596	2	N	5	5	8			38
							6	9									
04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					38
05	2294	N	571	-0-	-1723	-0-	484	1	87	9	N	79					117
06	2100	N	662	-0-	-1438	-0-	660	1	2	9	N	2	2	8			117
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	572	1	19	9	N	17					134
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			134
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					134
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-					134
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1454	2	N	-0-					134
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	N	3	3	8			134
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					32
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					32
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	53	1	686	2	Y	-0-					32
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					32
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	643	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					32
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					32
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	608	2	Y	-0-					32
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					32
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	Y	-0-					32
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	Y	-0-					32
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	184	1	524	2	Y	-0-					67
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	222	1	165	2	Y	-0-					67
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	89	1	115	2	Y	-0-					67
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	55	1	103	2	Y	-0-					67
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	60	1	65	2	Y	-0-					67
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	57	1	64	2	Y	-0-					67
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	62	1	73	2	Y	-0-					67
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	65	1	55	2	Y	-0-					67
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	129	1	88	2	Y	-0-					67
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	58	1	45	2	Y	-0-					67
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	54	1	33	2	Y	-0-					67
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	55	1	46	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	98	1	1272	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	77	1	1035	2	N	-0-					54
03	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	33	1	489	2	N	2	2	8			54
							2	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					54
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	N	-0-					54
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	56	1	1227	2	N	2	2	8			54
							2	9									
10	1302	N	265	-0-	-1037	-0-	10	1	255	2	N	-0-					54
11	1620	N	46	-0-	-1574	-0-	2	1	44	2	N	-0-					54
12	1333	N	376	-0-	-957	-0-	15	1	361	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

01	930	N	200	-0-	-730	-0-	14	1	184	2	N	2	2	8			124
							2	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2235	2	N	10	9	8			125
							11	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	2	N	6	6	8			125
							7	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	2	2	8			125
							2	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	N	5	5	8			125
							6	9									
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	36	1	565	2	N	3	3	8			125
							3	9									
07	930	N	264	-0-	-666	-0-	15	1	249	2	N	-0-					125
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					125
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	16	1	352	2	N	-0-					125
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	2	1	41	2	N	-0-					125
11	900	N	116	-0-	-784	-0-	4	1	112	2	N	-0-					125
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	8	1	193	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					82
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	15	1	205	2	N	-0-					82
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					82
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-					82
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					82
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					82
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	2	N	-0-					82
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	N	-0-					82
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	10	1	212	2	N	-0-					82
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	7	1	190	2	N	-0-					82
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	2	N	-0-					82
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	214	1	2768	2	N	-0-					42
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					42
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	-0-					42
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1994	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					42
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	154	1	2503	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	4	4	8			42
							4	9									
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1995	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	113	1	2858	2	N	-0-					42
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	96	1	2286	2	N	4	4	8			42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1366	-0-	-29		-0-		98	1	1267	2	N	1	1	8			49
									1	9									
02	1260	N	1041	-0-	-219		-0-		72	1	968	2	N	1	1	8			49
									1	9									
03	1364	N	1272	-0-	-92		-0-		81	1	1190	2	N	1	1	8			49
									1	9									
04	1320	N	1286	-0-	-34		-0-		78	1	1206	2	N	2	2	8			49
									2	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-		-0-		86	1	1280	2	N	1	1	8			49
									1	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-		78	1	1220	2	N	1	1	8			49
									1	9									
07	1333	N	1327	-0-	-6		-0-		74	1	1253	2	N	-0-					49
08	1364	N	1341	-0-	-23		-0-		78	1	1263	2	N	-0-					49
09	1290	N	1267	-0-	-23		-0-		55	1	1212	2	N	-0-					49
10	1333	N	1172	-0-	-161		-0-		44	1	1128	2	N	-0-					49
11	1300	N	1300	-0-	-0-		-0-		49	1	1251	2	N	-0-					49
*12	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-		53	1	1257	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1044	-0-	-444		-0-		75	1	969	2	N	-0-					104
02	1220	N	1220	-0-	-0-		-0-		85	1	1134	2	N	1	1	8			104
									1	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-		-0-		116	1	1703	2	N	-0-					104
04	1469	N	1469	-0-	-0-		-0-		89	1	1380	2	N	-0-					104
05	1906	N	1906	-0-	-0-		-0-		119	1	1786	2	N	1	1	8			104
									1	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-		-0-		158	1	2474	2	N	-0-					104
07	2367	N	2367	-0-	-0-		-0-		133	1	2234	2	N	-0-					104
08	2489	N	2489	-0-	-0-		-0-		144	1	2345	2	N	-0-					104
09	2348	N	2348	-0-	-0-		-0-		102	1	2246	2	N	-0-					104
10	1570	N	1570	-0-	-0-		-0-		59	1	1511	2	N	-0-					104
11	2023	N	2023	-0-	-0-		-0-		77	1	1946	2	N	-0-					104
*12	2129	N	2129	-0-	-0-		-0-		86	1	2042	2	N	1	1	8			104
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	2	N	1	1	8			82
							1	9									
02	1428	N	979	-0-	-449	-0-	68	1	911	2	N	-0-					82
03	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					82
04	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					82
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	N	-0-					82
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	68	1	1061	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	65	1	1091	2	N	-0-					82
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	56	1	904	2	N	-0-					82
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	36	1	785	2	N	-0-					82
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					82
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	30	1	751	2	N	-0-					82
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	192	1	2490	2	N	46	1	8			85
							51	9									
02	2436	N	2348	-0-	-88	-0-	163	1	2184	2	N	1	1	8			85
							1	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	164	1	2452	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	141	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	142	1	2392	2	N	-0-					85
08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	138	1	2235	2	N	-0-					85
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					85
10	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	84	1	2143	2	N	1	1	8			85
							1	9									
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	93	1	2364	2	N	-0-					85
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	104	1	2473	2	N	2	2	8			85
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	83	1	1119	2	N	-0-					87
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	N	-0-					87
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-					87
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	68	1	865	2	N	-0-					87
05	1581	N	913	-0-	-668	-0-	64	1	848	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1530	N	683	-0-	-847	-0-	50	1	633	2	N	-0-					87
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	3	3	8			87
							3	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	5	5	8			87
							6	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	132	1	1640	2	N	2	2	8			87
							2	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	128	1	1535	2	N	2	2	8			87
							2	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	N	3	3	8			87
							3	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	156	1	1891	2	N	2	2	8			87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			109
04	2190	X	2113	-0-	-77	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			109
05	2356	X	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2280	X	1649	-0-	-631	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2	8			109
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			109
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	8			109
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			109
10	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2061	2	2	9	Y	2	2	8			109
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	3	8			109
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	8			109

TOTAL GAS PROD: 23,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					44
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	51	1	681	2	Y	-0-					44
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	733	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					44
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	37	1	571	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					44
08	1054	N	883	-0-	-171	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					44
09	600	N	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					44
10	899	N	306	-0-	-593	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					44
11	840	N	334	-0-	-506	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					44
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1650	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	60	1	784	2	N	1	1	8			94
							1	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	54	1	719	2	N	-0-					94
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	55	1	799	2	N	-0-					94
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	49	1	756	2	N	-0-					94
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	2	N	-0-					94
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	46	1	721	2	N	-0-					94
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	N	-0-					94
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	46	1	742	2	N	-0-					94
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	N	-0-					94
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	29	1	737	2	N	-0-					94
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	32	1	799	2	N	-0-					94
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	785	-0-	-362	-0-	56	1	728	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	868	N	426	-0-	-442	-0-	30	1	396	2	N	-0-					47
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	35	1	513	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	41	1	637	2	N	-0-					47
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	N	-0-					47
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-					47
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-					47
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	26	1	421	2	N	-0-					47
09	720	N	180	-0-	-540	-0-	8	1	172	2	N	-0-					47
10	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	N	-0-					47
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	4	1	98	2	N	-0-					47
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	128	1	1089	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	128	1	1055	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	108	1	1107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	67	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	68	1	1104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	72	1	1067	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2				Y	-0-					-0-
05		35	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	168	1	2177	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2268	N	1933	-0-	-335	-0-	134	1	1798	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	147	1	2158	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	136	1	2117	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2139	N	1501	-0-	-638	-0-	94	1	1406	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2220	N	561	-0-	-1659	-0-	34	1	527	2	N	-0-					25
07	2325	N	1808	-0-	-517	-0-	101	1	1707	2	N	-0-					25
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-					25
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	96	1	2126	2	N	-0-					25
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	2	N	-0-					25
11	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	102	1	2593	2	N	-0-					25
12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	85	1	2030	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2032	2	22	9	Y	20	27	1	2	8	3
02	2688	X	2677	-0-	-11	-0-	2660	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	1
03	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	2839	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	5
04	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	2274	2	23	9	Y	21	17	1	3	8	6
05	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2232	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	4
06	2880	X	2282	-0-	-598	-0-	2263	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3482	2	15	9	Y	14	9	1			7
08	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	2170	2	20	9	Y	18	21	1	1	8	3
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2305	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	5
10	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3187	2	35	9	Y	32	16	1			21
11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	2749	2	46	9	Y	42	42	1			21
12	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2539	2	35	9	Y	32	40	1			13

TOTAL GAS PROD: 31,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10650 - 70800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	2	N	-0-					73
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	99	1	953	2	N	-0-					73
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	78	1	847	2	N	-0-					73
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	89	1	874	2	N	-0-					73
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	93	1	861	2	N	-0-	73	1			-0-
08	1085	N	878	-0-	-207	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	950	-0-	-228	-0-	61	1	889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	202	1	1724	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2044	X	1421	-0-	-623	-0-	153	1	1265	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	178	1	1716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2190	X	1577	-0-	-613	-0-	133	1	1442	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1953	X	1614	-0-	-339	-0-	143	1	1464	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	154	1	1514	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	174	1	1606	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	167	1	1717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	97	1	1582	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	110	1	1595	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			94
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					94
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					94
04	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	2			N	-0-					94
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					94
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
07	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					94
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					94
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			94
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	340	2	98	9	N	89	160	1			23
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	149	1	1271	2	N	-0-					115
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	142	1	1171	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	136	1	1314	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	107	1	1158	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	121	1	1239	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	127	1	1248	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	2	N	-0-					115
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1212	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	72	1	1170	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	69	1	1124	2	N	2	2	8			115
							2	9									
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	72	1	1067	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	78	1	1127	2	N	4	4	8			115
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	96	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	85	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	81	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	58	1	854	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1085	N	711	-0-	-374	-0-	46	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	88	1	1136	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	66	1	890	2	N	-0-					155
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	77	1	1130	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	71	1	1107	2	N	-0-					155
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	70	1	1085	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	66	1	1117	2	N	-0-					155
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					155
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	46	1	1014	2	N	-0-					155
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	39	1	992	2	N	-0-					155
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	42	1	1069	2	N	-0-					155
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	2	N	1	1	8			155
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					65
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					65
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					65
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					65
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					65
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					65
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					65
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					65
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					65
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					65
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	16	1	215	2	N	-0-					26
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					26
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					26
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					26
06	480	N	167	-0-	-313	-0-	10	1	157	2	N	-0-					26
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					26
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					26
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					26
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					26
11	540	N	338	-0-	-202	-0-	13	1	325	2	N	-0-					26
12	558	N	358	-0-	-200	-0-	14	1	344	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					54
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					54
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	169	2	92	9	Y	84	117	1			21
04	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	2			Y	-0-					21
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					21
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					21
08	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			Y	-0-					21
09	630	X	184	-0-	-446	-0-	184	2			Y	-0-					21
10	651	X	285	-0-	-366	-0-	285	2			Y	-0-					21
11	420	X	31	-0-	-389	-0-	31	2			Y	-0-					21
12	186	X	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	212	1	1725	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	233	1	1695	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	205	1	1520	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	158	1	1810	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2573	X	1971	-0-	-602	-0-	300	1	1667	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2139	X	1720	-0-	-419	-0-	291	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2463	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	357	1	1409	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	328	1	1641	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	380	1	2124	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	251	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	216	1	205	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	728	N	511	-0-	-217	-0-	222	1	289	2	N	-0-					85
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	438	1	753	2	N	20	77	1	2	8	26
							22	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	473	1	621	2	N	-0-					26
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	247	1	418	2	N	-0-					26
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	473	1	921	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	479	1	871	2	N	-0-					26
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	173	1	397	2	N	-0-					26
09	1380	N	638	-0-	-742	-0-	86	1	552	2	N	-0-					26
10	1364	N	644	-0-	-720	-0-	112	1	532	2	N	-0-					26
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	88	1	569	2	N	-0-					26
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	99	1	476	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			28
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					28
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					28
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					28
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					28
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	N	-0-					28
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	N	-0-					28
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	13	1	295	2	N	-0-					28
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	11	1	285	2	N	-0-					28
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	2	N	-0-					28
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	15	1	8			45
							17	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	112	1	1643	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	N	-0-					45
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					45
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	57	1	1255	2	N	-0-					45
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	62	1	1568	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	50	1	1272	2	N	-0-					45
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1361	2	N	1	1	8			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					129
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					129
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					129
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	84	186	1			27
							92	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					27
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					27
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					27
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					27
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-					27
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	8	1	214	2	N	-0-					27
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	2	N	-0-					27
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	205	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	183	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	163	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	257	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	241	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	220	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	123	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	109	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	82	1	1067	2	N	2	182	1	1	8	60
							2	9									
02	2044	N	838	-0-	-1206	-0-	58	1	780	2	N	-0-					60
03	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					60
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	N	47					107
							52	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					107
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	2	N	-0-					107
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	132	1	2147	2	N	-0-					107
09	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	76	1	1679	2	N	-0-					107
10	2263	N	1221	-0-	-1042	-0-	46	1	1175	2	N	-0-					107
11	2190	N	863	-0-	-1327	-0-	33	1	830	2	N	-0-					107
12	1829	N	1105	-0-	-724	-0-	45	1	1060	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1510	2	N	1	1	8			155
							1	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	114	1	1676	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	99	1	1533	2	N	-0-					155
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	87	1	1472	2	N	-0-					155
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					155
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	50	1	1113	2	N	-0-					155
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	49	1	1239	2	N	1	1	8			155
							1	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	N	-0-					155
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	1	1	8			155
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	7					107
							8	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	2	2	8			107
							2	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	2	2	8			107
							2	9									
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	22	1	290	2	N	1	1	8			107
							1	9									
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	290	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	N	2	2	8			107
							2	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	13	3	8			117
							14	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	5	5	8			117
							6	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	3	3	8			117
							3	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	2	N	4	4	8			117
							4	9									
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	36	1	551	2	N	4	4	8			117
							4	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	4	4	8			117
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	205	1	3567	2	N	-0-					130
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	181	1	3263	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	195	1	3385	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	201	1	2634	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	200	1	3197	2	N	4	4	8			130
							4	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139	1	3190	2	N	3	3	8			130
							3	9									
07	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	145	1	2801	2	N	3	3	8			130
							3	9									
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	123	1	2719	2	N	2	2	8			130
							2	9									
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	120	1	2826	2	N	2	2	8			130
							2	9									
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	134	1	2948	2	N	3	3	8			130
							3	9									
11	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	161	1	2480	2	N	2	2	8			130
							2	9									
12	3038	X	2436	-0-	-602	-0-	136	1	2294	2	N	5	5	8			130
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	100	1	1303	2	N	-0-					199
02	1568	N	1110	-0-	-458	-0-	77	1	1032	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					199
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1613	2	N	-0-					199
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					199
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	72	1	1120	2	N	-0-					199
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	91	1	1539	2	N	-0-					199
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	101	1	1644	2	N	-0-					199
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	47	1	1041	2	N	-0-					199
10	1643	N	868	-0-	-775	-0-	33	1	835	2	N	-0-					199
11	1680	N	792	-0-	-888	-0-	30	1	762	2	N	-0-					199
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	42	1	988	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					69
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					69
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					69
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					69
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					69
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					69
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					69
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					69
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					69
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	455	1	430	2	N	-0-					140
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	388	1	507	2	N	-0-					140
03	992	N	591	-0-	-401	-0-	194	1	332	2	N	59	174	1			25
							65	9									
04	870	N	424	-0-	-446	-0-	183	1	241	2	N	-0-					25
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	424	1	716	2	N	-0-					25
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	182	1	354	2	N	-0-					25
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	202	1	368	2	N	-0-					25
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	198	1	454	2	N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					102
02	2212	N	2017	-0-	-195	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			102
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			102
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2	2	8			102
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3	3	8			102
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3	3	8			102
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	3	8			102
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3	3	8			102
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8			102
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8			102
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			102

TOTAL GAS PROD: 29,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					25
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1012	2	N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					25
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	135	1	1467	2	N	-0-					25
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	105	1	1070	2	N	-0-					25
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	108	1	998	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	99	1	1022	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	68	1	1101	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1329	2	N	3	3	8			25
							3	9									
11	1080	N	800	-0-	-280	-0-	50	1	749	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	57	1	826	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	821	-0-	-2247	-0-	821	2			Y	-0-					127
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					127
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					127
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	4	1	644	2	Y	-0-					127
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					127
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	2	Y	-0-					127
08	651	X	130	-0-	-521	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					127
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					127
10	837	X	103	-0-	-734	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					127
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
12	837	X	12	-0-	-825	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	2	N	12	2	8			119
							13	9									
02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	121	1	1619	2	N	1	1	8			119
							1	9									
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	116	1	1698	2	N	1	1	8			119
							1	9									
04	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	111	1	1721	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	2	2	8			119
							2	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	N	1	1	8			119
							1	9									
07	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	87	1	1467	2	N	-0-					119
08	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	104	1	1686	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	63	1	1396	2	N	2	2	8			119
							2	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	1	1	8			119
							1	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	74	1	1865	2	N	-0-					119
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	3	3	8			119
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	N	-0-					130
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	55	1	730	2	N	-0-					130
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	50	1	728	2	N	-0-					130
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	38	1	588	2	N	56	159	1			27
							62	9									
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	33	1	497	2	N	-0-					27
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	23	1	364	2	N	-0-					27
07	713	N	406	-0-	-307	-0-	23	1	383	2	N	-0-					27
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	23	1	371	2	N	-0-					27
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					27
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	7	1	185	2	N	-0-					27
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	13	1	298	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					110
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	N	14	2	8			122
							15	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	N	3	3	8			122
							3	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	35	1	555	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	36	1	820	2	N	3	3	8			122
							3	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	3	3	8			122
							3	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	10	2	8			130
							11	9									
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	29	1	675	2	N	3	3	8			130
							3	9									
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	36	1	802	2	N	5	5	8			130
							6	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	2	2	8			130
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	366	2	6	9	N	5	5	8			27
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			27
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
04	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					27
05	403	N	80	-0-	-323	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			27
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					27
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					27
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8			27
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2380	2	8	9	Y	7	134	1			24
02	2352	X	2265	-0-	-87	-0-	2208	2	57	9	Y	52	1	8			75
03	2542	X	2370	-0-	-172	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	8			75
04	2460	X	1952	-0-	-508	-0-	1950	2	2	9	Y	2	2	8			75
05	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			Y	-0-					75
06	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1755	2			Y	-0-					75
07	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	1811	2			Y	-0-					75
08	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2			Y	-0-					75
09	2010	X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2			Y	-0-					75
10	2077	X	1140	-0-	-937	-0-	1140	2			Y	-0-					75
11	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1565	2			Y	-0-					75
12	1798	X	1126	-0-	-672	-0-	1126	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					120
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					120
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					120
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					120
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					120
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					120
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-					120
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					120
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					120
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					120
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	201	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	190	1	1570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	141	1	1532	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	153	1	1565	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	164	1	1612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	176	1	1618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1	1592	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	95	1	1539	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	92	1	1497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	100	1	1480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	106	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	894	2	N	1	1	8			34
							1	9									
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	64	1	529	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	992	N	660	-0-	-332	-0-	62	1	598	2	N	-0-					34
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	74	1	799	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	773	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	899	N	766	-0-	-133	-0-	75	1	690	2	N	1	1	8			34
							1	9									
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	66	1	676	2	N	-0-					34
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	42	1	682	2	N	1	1	8			34
							1	9									
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	37	1	600	2	N	-0-					34
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	744	N	528	-0-	-216	-0-	34	1	493	2	N	1	1	8			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	1	1	8			32
							1	9									
02	1344	N	1135	-0-	-209	-0-	79	1	1055	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	72	1	1061	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	1440	N	964	-0-	-476	-0-	58	1	906	2	N	-0-					32
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	64	1	950	2	N	-0-					32
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
07	992	N	718	-0-	-274	-0-	40	1	678	2	N	-0-					32
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					32
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	19	1	419	2	N	-0-					32
10	3100	N	3109	-0-	9	9	118	1	2991	2	N	-0-					32
11	1290	N	608	-0-	-682	-0-	23	1	585	2	N	-0-					32
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	27	1	344	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	2800	N	5432	-0-	2632	2632	377	1	5048	2	N	6	6	8			72
							7	9									
03	3100	N	4311	-0-	1211	3843	275	1	4030	2	N	5	5	8			72
							6	9									
04	3000	N	2395	-0-	-605	3238	145	1	2248	2	N	2	2	8			72
							2	9									
05	5161	X	1923	-0-	-3238	-0-	120	1	1800	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	2250	X	1488	-0-	-762	-0-	89	1	1396	2	N	3	3	8			72
							3	9									
07	1453	X	1251	-0-	-202	-0-	69	1	1157	2	N	23					95
							25	9									
08	1364	X	1006	-0-	-358	-0-	58	1	947	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	1320	X	768	-0-	-552	-0-	33	1	735	2	N	-0-					95
10	1364	X	871	-0-	-493	-0-	33	1	837	2	N	1	1	8			95
							1	9									
11	1320	X	798	-0-	-522	-0-	30	1	768	2	N	-0-					95
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	2	2	8			95
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	160	1	2071	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	2001	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	141	1	2067	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	111	1	1730	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2387	N	441	-0-	-1946	-0-	28	1	413	2	N	-0-					26
06	3000	N	4983	-0-	1983	1983	300	1	4681	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	3100	N	2890	-0-	-210	1773	162	1	2728	2	N	-0-					26
08	3100	N	2011	-0-	-1089	684	117	1	1894	2	N	-0-					26
09	3652	X	2968	-0-	-684	-0-	129	1	2837	2	N	2	2	8			26
							2	9									
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	608	1	15472	2	N	-0-					26
11	4980	X	2025	-0-	-2955	-0-	77	1	1948	2	N	-0-					26
12	3069	X	1868	-0-	-1201	-0-	75	1	1791	2	N	2	2	8			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	194	1	1651	2	N	-0-					100
02	1764	N	1754	-0-	-10	-0-	189	1	1565	2	N	-0-					100
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1734	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	146	1	1577	2	N	-0-					100
05	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	164	1	1673	2	N	-0-					100
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	168	1	1647	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1628	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	160	1	1646	2	N	2	2	8			100
							2	9									
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	99	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	93	1	1515	2	N	3	3	8			100
							3	9									
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	102	1	1516	2	N	-0-					100
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	105	1	1525	2	N	1	1	8			100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					27
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					27
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	27	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	2	N	2	2	8			160
							2	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	199	1	2669	2	N	1	1	8			160
							1	9									
03	2057	N	1988	-0-	-69	-0-	127	1	1860	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	1	1	8			160
							1	9									
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4	4	8			160
							4	9									
06	1080	X	942	-0-	-138	-0-	57	1	884	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1116	X	907	-0-	-209	-0-	50	1	844	2	N	12					172
							13	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	43	1	692	2	N	-0-					172
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	30	1	655	2	N	-0-					172
10	1116	X	881	-0-	-235	-0-	33	1	848	2	N	-0-					172
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	-0-					172
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	1	1	8			172
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	41	1	337	2	N	-0-					32
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					32
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	2	N	-0-					32
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385	2	N	-0-					32
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	2	N	-0-					32
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	29	1	270	2	N	-0-					32
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	24	1	249	2	N	-0-					32
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	15	1	243	2	N	-0-					32
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-					32
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					32
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					27
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					27
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1227	2			N	-0-					27
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					27
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					27
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					27
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					27
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					27
11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					27
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					104
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	389	1	2220	2	N	-0-					104
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	474	1	2523	2	N	-0-					104
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	284	1	1572	2	N	-0-					104
05	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	230	1	1260	2	N	-0-					104
06	2490	N	1859	-0-	-631	-0-	364	1	1495	2	N	-0-					104
07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	344	1	1204	2	N	-0-					104
08	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	241	1	900	2	N	-0-					104
09	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					104
10	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	287	1	947	2	N	-0-					104
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	375	1	1256	2	N	-0-					104
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	497	1	1710	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 21,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					44
03	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	64	1	358	2	N	-0-					44
04	1380	X	40	-0-	-1340	-0-	10	1	30	2	N	-0-					44
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	250	1	1672	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	420	X	120	-0-	-300	-0-	17	1	103	2	N	-0-					44
07	434	X	83	-0-	-351	-0-	15	1	67	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	1922	X	76	-0-	-1846	-0-	16	1	60	2	N	-0-					44
09	1860	X	40	-0-	-1820	-0-	9	1	31	2	N	-0-					44
10	1922	X	73	-0-	-1849	-0-	16	1	57	2	N	-0-					44
11	120	X	78	-0-	-42	-0-	20	1	58	2	N	-0-					44
12	93	X	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	174	1	1481	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	163	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	143	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	133	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	127	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	133	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	90	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	839	-0-	-246	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	755	-0-	-330	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

01	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	124	1	2152	2	N	11	2	8			181
							12	9									
02	2436	X	2265	-0-	-171	-0-	119	1	2144	2	N	2	2	8			181
							2	9									
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	116	1	2004	2	N	2	2	8			181
							2	9									
04	2310	X	1804	-0-	-506	-0-	128	1	1675	2	N	1	1	8			181
							1	9									
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	2683	2	N	5	5	8			181
							6	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2584	2	N	2	2	8			181
							2	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	5	5	8			181
							6	9									
08	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	100	1	2198	2	N	2	2	8			181
							2	9									
09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	102	1	2414	2	N	2	2	8			181
							2	9									
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	107	1	2355	2	N	3	3	8			181
							3	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	136	1	2094	2	N	3	3	8			181
							3	9									
12	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			181
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					73
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-					73
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					73
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					73
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					73
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					73
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					73
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					73
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					73
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-					73
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					73
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		171	1 2	2216	2 9	N	2	2	8			189
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		111	1 1	1491	2 9	N	1	1	8			189
03	2263	N	1780	-0-	-483	-0-		114	1 1	1665	2 9	N	1	1	8			189
04	2190	N	1732	-0-	-458	-0-		105	1 1	1626	2 9	N	1	1	8			189
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		121	1 1	1804	2 9	N	1	1	8			189
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		104	1 1	1625	2 9	N	1	1	8			189
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		118	1	1989	2	N	-0-					189
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		117	1	1896	2	N	-0-					189
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		84	1	1846	2	N	-0-					189
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-		69	1 1	1757	2 9	N	1	1	8			189
11	1950	N	1822	-0-	-128	-0-		69	1	1753	2	N	-0-					189
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-		76	1 1	1811	2 9	N	1	1	8			189

TOTAL GAS PROD: 22,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	687	-0-	-212	-0-		49	1	638	2	N	-0-					127
02	812	N	711	-0-	-101	-0-		49	1	662	2	N	-0-					127
03	620	N	203	-0-	-417	-0-		13	1	190	2	N	-0-					127
04	660	N	316	-0-	-344	-0-		19	1	297	2	N	-0-					127
05	775	N	139	-0-	-636	-0-		9	1	130	2	N	-0-					127
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-		13	1	203	2	N	-0-					127
07	341	N	112	-0-	-229	-0-		6	1	106	2	N	-0-					127
08	124	N	121	-0-	-3	-0-		7	1	114	2	N	-0-					127
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-		25	1	557	2	N	-0-					127
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-		17	1	430	2	N	-0-					127
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-		18	1	446	2	N	-0-					127
12	589	N	451	-0-	-138	-0-		18	1	433	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	11	1	141	2	N	-0-					62
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	N	-0-					62
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	1	62	5	1 8		-0-
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1791	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	95	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1958	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	45	1	1150	2	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	1	1	8			195
							1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	1	1	8			195
							1	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	N	-0-					195
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	1	1	8			195
							1	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	1	1	8			195
							1	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	54	1	909	2	N	-0-					195
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	2	N	-0-					195
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	40	1	882	2	N	-0-					195
10	961	N	683	-0-	-278	-0-	26	1	656	2	N	1	1	8			195
							1	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	39	1	984	2	N	-0-					195
12	961	N	745	-0-	-216	-0-	30	1	714	2	N	1	1	8			195
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	94	1	781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	51	1	558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	71	1	730	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	44	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	63	1	648	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	900	N	365	-0-	-535	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2531	2	N	42	6	8			134
							46	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	155	1	2078	2	N	3	3	8			134
							3	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	166	1	2434	2	N	34	6	8			162
							37	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2443	2	N	1	1	8			162
							1	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	2	N	3	3	8			162
							3	9									
06	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	136	1	2123	2	N	2	96	1	2	8	66
							2	9									
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	136	1	2285	2	N	-0-					66
08	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	146	1	2368	2	N	-0-					66
09	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	89	1	1958	2	N	2	2	8			66
							2	9									
10	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	65	1	1665	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	75	1	1894	2	N	-0-					66
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	79	1	1878	2	N	2	2	8			66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					67
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					67
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	226	2	N	1	1	8			67
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					67
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-					67
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					67
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					67
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	945	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	658	2	N	-0-					67
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	N	2	2	8			67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	203	1	2635	2	N	1	1	8			191
							1	9									
02	3248	X	2096	-0-	-1152	-0-	146	1	1950	2	N	-0-					191
03	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	229	1	3359	2	N	-0-					191
04	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	166	1	2582	2	N	-0-					191
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	201	1	2998	2	N	1	1	8			191
							1	9									
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	186	1	2902	2	N	1	1	8			191
							1	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	218	1	3676	2	N	-0-					191
08	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	184	1	2990	2	N	14					205
							15	9									
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	5162	2	N	3	180	1	3	8	25
							3	9									
10	3596	X	3078	-0-	-518	-0-	116	1	2961	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	101	1	2555	2	N	-0-					25
12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	115	1	2745	2	N	2	2	8			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	114	1	1476	2	N	-0-					28
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	127	1	1703	2	N	-0-					28
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	N	-0-					28
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	91	1	1413	2	N	-0-					28
05	2015	N	1105	-0-	-910	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					28
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	2	2	8			28
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	98	1	1648	2	N	-0-					28
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-					28
09	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	51	1	1123	2	N	182	183	1			27
							200	9									
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	60	1	1532	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	49	1	1235	2	N	-0-					27
12	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1191	-0-	-1103	-0-	85	1	1104	2	N	2	2	8			26
							2	9									
02	2072	X	984	-0-	-1088	-0-	68	1	915	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	2077	X	925	-0-	-1152	-0-	59	1	866	2	N	-0-					26
04	1830	X	1072	-0-	-758	-0-	62	1	966	2	N	40					66
							44	9									
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	63	1	947	2	N	1	1	8			66
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	1	1	8			66
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					66
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					66
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	27	1	603	2	N	-0-					66
10	1116	N	787	-0-	-329	-0-	30	1	756	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	35	1	885	2	N	-0-					66
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	2	2	8			66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					35
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					35
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					35
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					35
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					35
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					35
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					35
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					35
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	997	-0-	-243	-0-	71	1	926	2	N	-0-					74
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	61	1	811	2	N	-0-					74
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	58	1	854	2	N	-0-					74
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	51	1	800	2	N	-0-					74
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	56	1	831	2	N	-0-					74
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	2	N	-0-					74
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	44	1	740	2	N	-0-					74
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	43	1	694	2	N	-0-					74
09	780	N	330	-0-	-450	-0-	14	1	316	2	N	-0-					74
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	827	2	N	-0-					74
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	2	2	8			74
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					202
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					202
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					202
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					202
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-					202
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	2	N	-0-					202
07	527	N	205	-0-	-322	-0-	11	1	194	2	N	-0-					202
08	806	N	153	-0-	-653	-0-	9	1	144	2	N	-0-					202
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					202
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					202
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					202
12	651	N	239	-0-	-412	-0-	10	1	229	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	122	1	1581	2	N	5	5	8			112
							6	9									
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	107	1	1435	2	N	5	5	8			112
							6	9									
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	103	1	1516	2	N	2	2	8			112
							2	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	145	1	2250	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	84	1	1256	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	79	1	1236	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	95	1	1600	2	N	-0-					112
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					112
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1070	2	N	-0-					112
10	1705	N	953	-0-	-752	-0-	36	1	917	2	N	-0-					112
11	1740	N	907	-0-	-833	-0-	34	1	873	2	N	-0-					112
12	1147	N	846	-0-	-301	-0-	34	1	811	2	N	1	1	8			112
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2202	-0-	-1642	-0-	120	1	2081	2	N	1	1	8			123
							1	9									
02	3472	X	1968	-0-	-1504	-0-	104	1	1864	2	N	-0-					123
03	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	116	1	2020	2	N	-0-					123
04	3450	X	1467	-0-	-1983	-0-	104	1	1363	2	N	-0-					123
05	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	114	1	1810	2	N	-0-					123
06	2130	X	1748	-0-	-382	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					123
07	2170	X	1523	-0-	-647	-0-	75	1	1448	2	N	-0-					123
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	143	1	3143	2	N	-0-					123
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	130	1	3066	2	N	-0-					123
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	118	1	2606	2	N	1	1	8			123
							1	9									
11	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	151	1	2334	2	N	-0-					123
12	3317	X	1967	-0-	-1350	-0-	110	1	1857	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 26,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	2	2	8			66
							2	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	2	N	4	4	8			66
							4	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	1	1	8			66
							1	9									
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	82	1	1219	2	N	69	2	8			133
							76	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	N	2	2	8			133
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	59	1	997	2	N	-0-					133
08	1364	N	407	-0-	-957	-0-	24	1	383	2	N	-0-					133
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	14	1	299	2	N	-0-					133
10	1054	N	425	-0-	-629	-0-	16	1	408	2	N	1	1	8			133
							1	9									
11	390	N	99	-0-	-291	-0-	4	1	95	2	N	-0-					133
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	8	1	183	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					134
02	1764	N	1353	-0-	-411	-0-	94	1	1258	2	N	1	1	8			134
							1	9									
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	76	1	1117	2	N	-0-					134
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	93	1	1438	2	N	-0-					134
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	-0-					134
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	N	-0-					134
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	N	-0-					134
08	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					134
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					134
10	1767	N	707	-0-	-1060	-0-	27	1	680	2	N	-0-					134
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					134
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	52	1	1241	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	36	-0-	36	36	2	1	34	2	N	-0-					84
11		36	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	383	1	1697	2	Y	-0-					77
02	2156	X	1788	-0-	-368	-0-	340	1	1448	2	Y	-0-					77
03	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	380	1	1608	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2310	X	2039	-0-	-271	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-					77
05	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	368	1	1564	2	Y	-0-					77
06	2010	X	1687	-0-	-323	-0-	313	1	1374	2	Y	-0-					77
07	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	360	1	1383	2	Y	-0-					77
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	371	1	1502	2	Y	-0-					77
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	342	1	1315	2	Y	-0-					77
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	340	1	1277	2	Y	-0-					77
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	333	1	1192	2	Y	-0-					77
12	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	336	1	1172	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	294	1	3964	2	N	-0-					148
02	4144	X	3700	-0-	-444	-0-	259	1	3439	2	N	2	2	8			148
							2	9									
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	277	1	3558	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	260	1	3299	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	265	1	3494	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3958	2	N	2	2	8			148
							2	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	286	1	3579	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	235	1	2934	2	N	-0-					148
09	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	220	1	2738	2	N	-0-					148
10	4402	X	3296	-0-	-1106	-0-	254	1	3041	2	N	1	1	8			148
							1	9									
11	4260	X	2909	-0-	-1351	-0-	227	1	2682	2	N	-0-					148
12	3875	X	3019	-0-	-856	-0-	229	1	2789	2	N	1	1	8			148
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	16	1	140	2	N	-0-					57
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	11	1	99	2	N	-0-					57
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	2	N	-0-					57
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					57
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	2704	-0-	-1514	-0-	296	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	264	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	346	1	2558	2	Y	-0-					-0-
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	351	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	309	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	242	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	252	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	229	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	216	1	1051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	3	3	8			117
							3	9									
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	44	1	783	2	N	-0-					117
03	992	N	787	-0-	-205	-0-	43	1	744	2	N	-0-					117
04	780	N	550	-0-	-230	-0-	39	1	511	2	N	-0-					117
05	930	N	384	-0-	-546	-0-	23	1	361	2	N	-0-					117
06	3000	N	3516	-0-	516	516	146	1	3363	2	N	6	6	8			117
							7	9									
07	3100	N	2624	-0-	-476	40	130	1	2493	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	3100	N	3082	-0-	-18	22	134	1	2948	2	N	-0-					117
09	2837	X	2815	-0-	-22	-0-	114	1	2697	2	N	4	4	8			117
							4	9									
10	3627	X	2499	-0-	-1128	-0-	109	1	2388	2	N	2	2	8			117
							2	9									
11	3510	X	64	-0-	-3446	-0-	4	1	60	2	N	-0-					117
12	3069	X	393	-0-	-2676	-0-	22	1	371	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	774	-0-	-3690	-0-	41	1	532	2	Y	183	182	1	1	8	-0-
							201	9									
02	4032	X	2074	-0-	-1958	-0-	144	1	1929	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	407	175	1	4	8	228
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	297	364	1	2	8	159
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	238	168	1	3	8	226
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	299	1	4670	2	Y	185	182	1	3	8	226
							204	9									
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	288	1	4859	2	Y	-0-					226
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	285	1	4637	2	Y	1	1	8			226
							1	9									
09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	188	1	4136	2	Y	2	2	8			226
							2	9									
10	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	151	1	3845	2	Y	260	355	1	1	8	130
							286	9									
11	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	165	1	4194	2	Y	180	179	1			131
							198	9									
12	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	163	1	3881	2	Y	1	1	8			131
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					145
02	1652	N	1310	-0-	-342	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					145
03	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	103	1	1329	2	N	-0-					145
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	-0-					145
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					145
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	121	1	1516	2	N	-0-					145
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	118	1	1477	2	N	1	1	8			145
							1	9									
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	114	1	1413	2	N	-0-					145
10	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	118	1	1414	2	N	-0-					145
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	116	1	1372	2	N	-0-					145
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	376	1 9	2675	2	Y	1	1	8			115
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	345	1 9	2798	2	Y	1	1	8			115
03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	403	1 9	2802	2	Y	1	1	8			115
04	3840	X	2920	-0-	-920	-0-	380	1 9	2539	2	Y	1	1	8			115
05	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	375	1 9	2273	2	Y	1	1	8			115
06	3360	X	1365	-0-	-1995	-0-	273	1	1092	2	Y	-0-	115	5			-0-
07	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	377	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	409	1 2 9	2361	2	Y	2	2	8			-0-
09	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	385	1 2 9	2342	2	Y	2	2	8			-0-
10	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	396	1 9	2181	2	Y	1	1	8			-0-
11	2670	X	2653	-0-	-17	-0-	387	1 3 9	2263	2	Y	3	3	8			-0-
12	2821	N	2601	-0-	-220	-0-	408	1 2 9	2191	2	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	181	1	1609	2	N	-0-					165
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	159	1	1411	2	N	-0-					165
03	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	163	1	1428	2	N	-0-					165
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	173	1	1498	2	N	-0-					165
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	195	1	1637	2	N	-0-					165
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	199	1	1636	2	N	-0-					165
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	203	1	1669	2	N	-0-					165
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	188	1	1603	2	N	-0-					165
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	192	1	1610	2	N	-0-					165
10	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	176	1	1440	2	N	-0-					165
11	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	170	1	1315	2	N	-0-					165
12	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	167	1	1278	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	82 2	1 9	702	2	Y	2	2	8			-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	185	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	178 4	1 9	1636	2	Y	4	4	8			-0-
08	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	153	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	98	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	102	1	1485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			152
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			152
04	600	N	291	-0-	-309	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			152
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			152
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			152
08	558	N	28	-0-	-530	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			152
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	290	2	2	9	N	2	2	8			152
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					152
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	8			152
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	117	1 9	996	2	Y	1	1	8			-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	151	1	1454	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	142	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	146	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1220	-0-	-310	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			94
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	3	8			94
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2519	2	135	9	N	123	177	1			40
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2636	2	8	9	N	7	7	8			40
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					40
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			40
07	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	2			N	-0-					40
08	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	1018	2			N	-0-					40
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	2	1	9	N	1	1	8			40
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2	2	8			40
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2734	2	1	9	N	1	1	8			40
12	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	2697	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	N	5	5	8			137
							6	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	2	2	8			137
							2	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	N	2	2	8			137
							2	9									
04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	63	1	982	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1099	2	N	2	2	8			137
							2	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	46	1	774	2	N	-0-					137
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	26	1	425	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	990	N	498	-0-	-492	-0-	22	1	476	2	N	-0-					137
10	806	N	211	-0-	-595	-0-	8	1	203	2	N	-0-					137
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					137
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	N	1	1	8			137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	795	1	2133	2	Y	-0-					53
02	3052	X	3037	-0-	-15	-0-	279	1	2758	2	Y	-0-					53
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	362	1	4389	2	Y	-0-					53
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	715	1	3658	2	Y	-0-					53
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	779	1	3083	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	748	1	1177	2	Y	-0-					53
07	4743	X	2247	-0-	-2496	-0-	792	1	1455	2	Y	-0-					53
08	4402	X	2644	-0-	-1758	-0-	819	1	1825	2	Y	-0-					53
09	4260	X	2903	-0-	-1357	-0-	731	1	2172	2	Y	-0-					53
10	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	766	1	2249	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	758	1	2092	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
12	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	696	1	1823	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 37,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	457	1	2028	2	Y	-0-					10
02	2436	X	2137	-0-	-299	-0-	407	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	441	1	1865	2	Y	-0-					10
04	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	431	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	448	1	1908	2	Y	-0-					10
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	402	1	1761	2	Y	-0-					10
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	474	1	1821	2	Y	-0-					10
08	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	480	1	1939	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	452	1	1740	2	Y	-0-					10
10	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	461	1	1728	2	Y	-0-					10
11	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	486	1	1741	2	Y	-0-					10
12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	489	1	1705	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	122	-0-	-1583	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	X	90	-0-	-201	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	23	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	8			27
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					27
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					27
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8			27
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			27
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					27
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					27
11	450	N	191	-0-	-259	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			27
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1767	2	6	9	Y	5	50	1			9
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	1592	2			Y	-0-					9
03	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			Y	-0-					9
04	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1810	2	1	9	Y	1	1	8			9
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					9
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					9
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					9
08	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			Y	-0-					9
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1650	2			Y	-0-					9
10	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			Y	-0-					9
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					9
12	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	408	1	3634	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	419	1	3717	2	Y	-0-					74
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	467	1	4087	2	Y	-0-					74
04	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	377	1	3265	2	Y	-0-					74
05	4588	X	3031	-0-	-1557	-0-	322	1	2709	2	Y	-0-					74
06	4440	X	2424	-0-	-2016	-0-	262	1	2162	2	Y	-0-					74
07	4588	X	2655	-0-	-1933	-0-	287	1	2368	2	Y	-0-					74
08	4557	X	2321	-0-	-2236	-0-	244	1	2077	2	Y	-0-					74
09	3630	X	2709	-0-	-921	-0-	289	1	2420	2	Y	-0-					74
10	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	277	1	2262	2	Y	-0-					74
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	358	1	2772	2	Y	-0-					74
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	407	1	3125	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					38
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	60	1	530	2	Y	-0-					38
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					38
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					38
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					38
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					38
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	-0-					38
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	Y	-0-					38
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-					38
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	69	1	568	2	Y	-0-					38
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					38
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	57	1	437	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
03	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	150	1	1931	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
04	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	150	1	1909	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	156	1	2047	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
06	2130	X	1371	-0-	-759	-0-	99	1	1271	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	97	1	1218	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
08	2201	X	1330	-0-	-871	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					78
09	2130	X	1228	-0-	-902	-0-	91	1	1137	2	Y	-0-					78
10	2201	X	1209	-0-	-992	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					78
11	1380	X	1174	-0-	-206	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					78
12	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1843	-0-	-823	-0-		357	1	1484	2	N	2	2	8			148
								2	9									
02	2408	X	1125	-0-	-1283	-0-		138	1	987	2	N	-0-					148
03	2573	X	1709	-0-	-864	-0-		258	1	1449	2	N	2	2	8			148
								2	9									
04	2100	X	1320	-0-	-780	-0-		336	1	984	2	N	-0-					148
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-		212	1	1418	2	N	3	3	8			148
								3	9									
06	1770	X	707	-0-	-1063	-0-		100	1	607	2	N	-0-					148
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-		313	1	1392	2	N	3	3	8			148
								3	9									
08	1705	X	1440	-0-	-265	-0-		301	1	1138	2	N	1	1	8			148
								1	9									
09	1590	X	1200	-0-	-390	-0-		275	1	924	2	N	1	1	8			148
								1	9									
10	1705	X	1479	-0-	-226	-0-		317	1	1160	2	N	2	2	8			148
								2	9									
11	1650	X	849	-0-	-801	-0-		215	1	634	2	N	-0-					148
12	1705	X	1007	-0-	-698	-0-		251	1	756	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10163	-0-	-501	-0-		961	1	9144	2	N	53	5	8			167
								58	9									
02	9576	X	9287	-0-	-289	-0-		868	1	8352	2	N	61	179	1	2	8	47
								67	9									
03	9827	X	9779	-0-	-48	-0-		961	1	8679	2	N	126	1	8			172
								139	9									
04	9840	X	9326	-0-	-514	-0-		899	1	8381	2	N	42	52	1	1	8	161
								46	9									
05	10292	X	9543	-0-	-749	-0-		961	1	8520	2	N	56	3	8			214
								62	9									
06	9960	X	8837	-0-	-1123	-0-		930	1	7865	2	N	38	180	1	1	8	71
								42	9									
07	10292	X	8976	-0-	-1316	-0-		961	1	7971	2	N	40	1	8			110
								44	9									
08	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-		961	1	7376	2	N	52					162
								57	9									
09	9330	X	8849	-0-	-481	-0-		930	1	7879	2	N	36	6	8			192
								40	9									
10	9548	X	9131	-0-	-417	-0-		961	1	8103	2	N	61	179	1	5	8	69
								67	9									
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-		930	1	8029	2	N	31	1	8			99
								34	9									
*12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-		961	1	8296	2	N	40	2	8			137
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 110,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1674	-0-	-620	-0-	169	1	1505	2	Y	-0-					67
02	1764	N	1446	-0-	-318	-0-	146	1	1300	2	Y	-0-					67
03	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	150	1	1314	2	Y	-0-					67
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	161	1	1396	2	Y	-0-					67
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					67
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	-0-					67
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1528	2	Y	-0-					67
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	174	1	1480	2	Y	-0-					67
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	176	1	1477	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	169	1	1383	2	Y	-0-					67
11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	159	1	1229	2	Y	-0-					67
12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	157	1	1207	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

01	10075	X	9429	-0-	-646	-0-	2381	1	6981	2	N	61	181	1	1	8	88
							67	9									
02	9016	X	8734	-0-	-282	-0-	2152	1	6556	2	N	24	2	8			110
							26	9									
03	9982	X	9395	-0-	-587	-0-	2326	1	7008	2	N	55	106	1	2	8	57
							61	9									
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	2303	1	6724	2	N	34	2	8			89
							37	9									
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	2296	1	6689	2	N	40	2	8			127
							44	9									
06	9360	X	8973	-0-	-387	-0-	2304	1	6637	2	N	29	1	8			155
							32	9									
07	9672	X	8706	-0-	-966	-0-	2276	1	6387	2	N	39	2	8			192
							43	9									
08	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	2363	1	6780	2	N	28	173	1	3	8	44
							31	9									
09	9060	X	8617	-0-	-443	-0-	2289	1	6308	2	N	18					62
							20	9									
10	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	1900	1	6103	2	N	34	2	8			94
							37	9									
11	8970	X	8560	-0-	-410	-0-	1896	1	6631	2	N	30	2	8			122
							33	9									
12	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	2032	1	6244	2	N	28	1	8			149
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 106,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	112	1 1 9	800	2	Y	1	1	8			6
02	924	N	753	-0-	-171	-0-	83	1	670	2	Y	-0-					6
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	92	1	641	2	Y	-0-					6
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	101	1	677	2	Y	-0-					6
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	112	1 1 9	679	2	Y	1	1	8			6
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	86	1	343	2	Y	-0-	6	5			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	138	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	119	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	103	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	124	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	99	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	105	1	564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	256	1 2 9	3449	2	N	2	2	8			44
02	3164	X	3156	-0-	-8	-0-	221	1 2 9	2933	2	N	2	2	8			44
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	243	1 2 9	3126	2	N	2	2	8			44
04	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	242	1 1 9	3078	2	N	1	1	8			44
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	238	1 3 9	3138	2	N	3	3	8			44
06	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	221	1 1 9	2817	2	N	1	1	8			44
07	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	212	1	2654	2	N	-0-					44
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	219	1 2 9	2745	2	N	2	2	8			44
09	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	241	1 3 9	2993	2	N	3	3	8			44
10	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	242	1 2 9	2900	2	N	2	2	8			44
11	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	231	1 2 9	2731	2	N	2	2	8			44
12	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	239	1 2 9	2906	2	N	2	2	8			44

TOTAL GAS PROD: 38,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	94	1	1262	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	94	1	1202	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	89	1	1127	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	54	1	712	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	92	1	1159	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	737	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	82	1	1014	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	83	1	992	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	53	1	624	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	72	1	881	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	7866	-0-	-8192	-0-	7860	2	6	9	Y	5	5	8			34
02	14504	X	10290	-0-	-4214	-0-	10288	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	16058	X	11801	-0-	-4257	-0-	11800	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	11790	X	7409	-0-	-4381	-0-	7409	2			Y	-0-					34
05	11563	X	6181	-0-	-5382	-0-	6181	2			Y	-0-					34
06	11430	X	3398	-0-	-8032	-0-	3398	2			Y	-0-					34
07	11811	X	1089	-0-	-10722	-0-	1089	2			Y	-0-					34
08	11811	X	1018	-0-	-10793	-0-	1018	2			Y	-0-					34
09	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					34
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	311	1	7927	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					34
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 63,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	16617	-0-	-2851	-0-	16499	2	118	9	Y	107	116	1	8	8	69
02	16716	X	14792	-0-	-1924	-0-	14707	2	85	9	Y	77	60	1	5	8	81
03	18073	X	15631	-0-	-2442	-0-	15536	2	95	9	Y	86	117	1	2	8	48
04	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	16138	2	94	9	Y	85	58	1	7	8	68
05	16802	X	16252	-0-	-550	-0-	16161	2	91	9	Y	83	115	1	2	8	34
06	16080	X	15363	-0-	-717	-0-	15284	2	79	9	Y	72	58	1	3	8	45
07	16771	X	15555	-0-	-1216	-0-	15465	2	90	9	Y	82	58	1			69
08	16771	X	14965	-0-	-1806	-0-	14885	2	80	9	Y	73	60	1	1	8	81
09	16230	X	14793	-0-	-1437	-0-	14719	2	74	9	Y	67	111	1	2	8	35
10	16244	X	14933	-0-	-1311	-0-	14861	2	72	9	Y	65	52	1	2	8	46
11	15360	X	14844	-0-	-516	-0-	14750	2	94	9	Y	85	62	1	2	8	67
12	15562	X	14541	-0-	-1021	-0-	14425	2	116	9	Y	105	126	1			46

TOTAL GAS PROD: 184,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	38179	-0-	-7639	-0-	37950	2	229	9	Y	208	244	1	14	8	138
02	39396	X	33630	-0-	-5766	-0-	33453	2	177	9	Y	161	127	1	5	8	167
03	42315	X	38743	-0-	-3572	-0-	38541	2	202	9	Y	184	251	1	3	8	97
04	38940	X	37287	-0-	-1653	-0-	37094	2	193	9	Y	175	122	1	12	8	138
05	38254	X	38093	-0-	-161	-0-	37898	2	195	9	Y	177	244	1	5	8	66
06	37500	X	36083	-0-	-1417	-0-	35920	2	163	9	Y	148	121	1	7	8	86
07	38750	X	36464	-0-	-2286	-0-	36277	2	187	9	Y	170	117	1	4	8	135
08	38750	X	35721	-0-	-3029	-0-	35545	2	176	9	Y	160	126	1	3	8	166
09	37290	X	34951	-0-	-2339	-0-	34776	2	175	9	Y	159	248	1	3	8	74
10	38099	X	35053	-0-	-3046	-0-	34892	2	161	9	Y	146	119	1	2	8	99
11	36090	X	33188	-0-	-2902	-0-	33032	2	156	9	Y	142	117	1	3	8	121
12	36456	X	33138	-0-	-3318	-0-	32911	2	227	9	Y	206	242	1	1	8	84

TOTAL GAS PROD: 430,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	19348	-0-		-957	-0-	1364 298	1 9	17686	2	N	271	184	1	27	8	143
02	17864	X	16743	-0-		-1121	-0-	1150 193	1 9	15400	2	N	175	164	1	10	8	144
03	19778	X	18584	-0-		-1194	-0-	1178 143	1 9	17263	2	N	130	178	1	16	8	80
04	19140	X	17726	-0-		-1414	-0-	1068 68	1 9	16590	2	N	62	8	8			134
05	19344	X	18687	-0-		-657	-0-	1158 220	1 9	17309	2	N	200	180	1	17	8	137
06	18720	X	17193	-0-		-1527	-0-	1030 84	1 9	16079	2	N	76	167	1	16	8	30
07	18569	X	18042	-0-		-527	-0-	995 281	1 9	16766	2	N	255	181	1	10	8	94
08	18693	X	17636	-0-		-1057	-0-	1022 6	1 9	16608	2	N	5	5	8			94
09	18090	X	16238	-0-		-1852	-0-	697 171	1 9	15370	2	N	155	177	1	22	8	50
10	18693	X	15226	-0-		-3467	-0-	574 55	1 9	14597	2	N	50	10	8			90
11	17460	X	16920	-0-		-540	-0-	635 199	1 9	16086	2	N	181	183	1	9	8	79
12	18042	X	16645	-0-		-1397	-0-	662 221	1 9	15762	2	N	201	181	1	21	8	78

TOTAL GAS PROD: 208,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	11204	-0-		-173	-0-	788 205	1 9	10211	2	Y	186	187	1	15	8	22
02	9968	X	8511	-0-		-1457	-0-	588 48	1 9	7875	2	Y	44	5	8			61
03	11693	X	11693	-0-		-0-	-0-	735 185	1 9	10773	2	Y	168	94	1	10	8	125
04	12404	X	12404	-0-		-0-	-0-	744 94	1 9	11566	2	Y	85	94	1	7	8	109
05	11292	X	11292	-0-		-0-	-0-	699 142	1 9	10451	2	Y	129	90	1	14	8	134
06	11310	X	10593	-0-		-717	-0-	635 50	1 9	9908	2	Y	45	96	1	13	8	70
07	12803	X	11263	-0-		-1540	-0-	627 75	1 9	10561	2	Y	68	93	1	8	8	37
08	12803	X	11058	-0-		-1745	-0-	636 95	1 9	10327	2	Y	86	92	1	6	8	25
09	12390	X	10197	-0-		-2193	-0-	437 117	1 9	9643	2	Y	106	78	1	16	8	37
10	11443	X	11443	-0-		-0-	-0-	429 108	1 9	10906	2	Y	98	89	1	10	8	36
11	10890	X	10524	-0-		-366	-0-	397 74	1 9	10053	2	Y	67	7	8			96
12	11253	X	9737	-0-		-1516	-0-	387 134	1 9	9216	2	Y	122	92	1	14	8	112

TOTAL GAS PROD: 129,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1002 196	1 9	12990	2	Y	178	177	1	16	8	22
02	11984	X	11808	-0-	-176	-0-	818 43	1 9	10947	2	Y	39	5	8			56
03	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	896 175	1 9	13140	2	Y	159	88	1	11	8	116
04	13740	X	13632	-0-	-108	-0-	819 80	1 9	12733	2	Y	73	85	1	5	8	99
05	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	865 117	1 9	12926	2	Y	106	78	1	11	8	116
06	13740	X	11902	-0-	-1838	-0-	714 40	1 9	11148	2	Y	36	81	1	11	8	60
07	14198	X	12827	-0-	-1371	-0-	714 72	1 9	12041	2	Y	65	84	1	8	8	33
08	14198	X	13193	-0-	-1005	-0-	759 97	1 9	12337	2	Y	88	90	1	7	8	24
09	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	553 154	1 9	12202	2	Y	140	99	1	19	8	46
10	13919	X	11551	-0-	-2368	-0-	433 100	1 9	11018	2	Y	91	93	1	7	8	37
11	12780	X	12463	-0-	-317	-0-	470 75	1 9	11918	2	Y	68	7	8			98
12	13330	X	12307	-0-	-1023	-0-	492 117	1 9	11698	2	Y	106	84	1	19	8	101

TOTAL GAS PROD: 154,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	34151	2	337	9	Y	306	355	1	12	8	48
02	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	29522	2	240	9	Y	218	230	1	3	8	33
03	33705	X	33705	-0-	-0-	-0-	33389	2	316	9	Y	287	225	1	6	8	89
04	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32045	2	293	9	Y	266	240	1	9	8	106
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	32676	2	215	9	Y	195	124	1	6	8	171
06	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30405	2	275	9	Y	250	357	1	1	8	63
07	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	30700	2	202	9	Y	184	120	1	4	8	123
08	33697	X	30147	-0-	-3550	-0-	29952	2	195	9	Y	177	237	1	1	8	62
09	32340	X	29213	-0-	-3127	-0-	28980	2	233	9	Y	212	218	1	3	8	53
10	32891	X	28716	-0-	-4175	-0-	28525	2	191	9	Y	174	96	1	4	8	127
11	30690	X	28082	-0-	-2608	-0-	27865	2	217	9	Y	197	204	1	9	8	111
12	30907	X	27554	-0-	-3353	-0-	27363	2	191	9	Y	174	212	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 368,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	19908	2	179	9	N	163	179	1	23	8	85
02	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	17904	2	153	9	N	139	3	8			221
03	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	20789	2	156	9	N	142	178	1	4	8	181
04	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20097	2	144	9	N	131	169	1	9	8	134
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20022	2	147	9	N	134	184	1	6	8	78
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19075	2	129	9	N	117	2	8			193
07	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19704	2	120	9	N	109	176	1	4	8	122
08	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19159	2	118	9	N	107	5	8			224
09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17991	2	108	9	N	98	176	1			146
10	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	17913	2	135	9	N	123	180	1	2	8	87
11	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17349	2	127	9	N	115	3	8			199
*12	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17623	2	227	9	N	206	188	1	1	8	216

TOTAL GAS PROD: 229,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

01	200818	X	133522	-0-	-67296	-0-	310	1	131203	2	N	1826	1603	1	104	8	190
							2009	9									
02	176848	X	105280	-0-	-71568	-0-	280	1	103314	2	N	1533	1449	1	39	8	235
							1686	9									
03	174313	X	109377	-0-	-64936	-0-	310	1	107406	2	N	1510	1438	1	46	8	261
							1661	9									
04	143820	X	99747	-0-	-44073	-0-	420	1	97778	2	N	1408	1448	1	26	8	195
							1549	9									
05	148614	X	117720	-0-	-30894	-0-	775	1	115530	2	N	1286	1245	1	68	8	168
							1415	9									
06	129210	X	105515	-0-	-23695	-0-	725	1	103579	2	N	1101	1067	1	53	8	149
							1211	9									
07	116560	X	97949	-0-	-18611	-0-	700	1	95881	2	N	1244	1249	1	27	8	117
							1368	9									
08	117707	X	95481	-0-	-22226	-0-	750	1	93754	2	N	888	893	1	23	8	89
							977	9									
09	113910	X	87399	-0-	-26511	-0-	750	1	85516	2	N	1030	903	1	79	8	137
							1133	9									
10	117707	X	83080	-0-	-34627	-0-	743	1	81296	2	N	946	877	1	29	8	177
							1041	9									
11	105510	X	74035	-0-	-31475	-0-	725	1	72310	2	N	909	906	1	27	8	153
							1000	9									
12	97960	X	77465	-0-	-20495	-0-	775	1	75715	2	N	886	902	1	62	8	75
							975	9									

TOTAL GAS PROD: 1,186,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,567

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138757	X	296155	-0-		-842602	-0-		310 2460	1 9	293385	2	N	2236	2182	1			400
02	361564	X	254592	-0-		-106972	-0-		280 2206	1 9	252106	2	N	2005	1974	1			431
03	400303	X	262154	-0-		-138149	-0-		310 2245	1 9	259599	2	N	2041	2188	1			284
04	387390	X	232921	-0-		-154469	-0-		300 2005	1 9	230616	2	N	1823	1768	1	4	8	335
05	400303	X	223522	-0-		-176781	-0-		310 1692	1 9	221520	2	N	1538	1546	1	17	8	310
06	286590	X	201009	-0-		-85581	-0-		290 1472	1 9	199247	2	N	1338	1215	1			433
07	281883	X	201015	-0-		-80868	-0-		310 1376	1 9	199329	2	N	1251	1399	1			285
08	262167	X	187856	-0-		-74311	-0-		310 1142	1 9	186404	2	N	1038	1052	1	1	8	270
09	232920	X	182548	-0-		-50372	-0-		300 1143	1 9	181105	2	N	1039	903	1			406
10	223510	X	192048	-0-		-31462	-0-		310 1178	1 9	190560	2	N	1071	1104	1			373
11	201000	X	181981	-0-		-19019	-0-		300 1448	1 9	180233	2	N	1316	1288	1			401
12	201004	X	174713	-0-		-26291	-0-		310 1280	1 9	173123	2	N	1164	1118	1	1	8	446

TOTAL GAS PROD: 2,590,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,860

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		220676	-0-		220676	220676		484 656	1 9	219536	2	N	596	174	1	234	8	188
03	537573	X	316897	-0-		-220676	-0-		709 2325	1 9	313863	2	N	2114	1777	1	342	8	183
04	328110	X	298139	-0-		-29971	-0-		693 2591	1 9	294855	2	N	2355	2127	1	117	8	294
05	339047	X	286355	-0-		-52692	-0-		720 2913	1 9	282722	2	N	2648	2523	1	174	8	245
06	328110	X	261427	-0-		-66683	-0-		683 2248	1 9	258496	2	N	2044	2069	1	166	8	54
07	339047	X	250202	-0-		-88845	-0-		701 2547	1 9	246954	2	N	2315	2147	1	72	8	150
08	339047	X	227218	-0-		-111829	-0-		701 2160	1 9	224357	2	N	1964	1918	1	74	8	122
09	298140	X	204242	-0-		-93898	-0-		672 2386	1 9	201184	2	N	2169	1778	1	255	8	258
10	286347	X	194595	-0-		-91752	-0-		694 1852	1 9	192049	2	N	1684	1738	1	102	8	102
11	261420	X	184767	-0-		-76653	-0-		674 2279	1 9	181814	2	N	2072	1810	1	119	8	245
12	250201	X	180236	-0-		-69965	-0-		695 2185	1 9	177356	2	N	1986	1812	1	179	8	240

TOTAL GAS PROD: 2,624,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,947

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					95
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					95
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					95
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					95
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					95
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					95
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					95
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					95
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					95
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					95
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					95
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					5
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1111	2			N	-0-					5
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					5
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	2			N	-0-					5
05	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2			N	-0-					5
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					5
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					5
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					5
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					5
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					5
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					5
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2004	2	25	9	Y	23	1	8			45
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	Y	7	5	8			47
03	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1833	2	6	9	Y	5					52
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	Y	23	48	1	6	8	21
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2027	2	33	9	Y	30	10	8			41
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1689	2	12	9	Y	11	3	8			49
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	Y	12	1	8			60
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	Y	18	54	1	4	8	20
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	2	8			32
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1885	2	10	9	Y	9	2	8			39
11	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1807	2	15	9	Y	14					53
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1836	2	14	9	Y	13	53	1			13

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1619	-0-	-1791	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					71
02	1848	X	1403	-0-	-445	-0-	29	1	1374	2	Y	-0-					71
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	29	1	1319	2	Y	-0-					71
04	1800	X	696	-0-	-1104	-0-	15	1	681	2	Y	-0-					71
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	2	Y	-0-					71
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					71
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1825	2	Y	-0-					71
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-					71
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	-0-					71
10	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	36	1	1530	2	Y	-0-					71
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	34	1	1471	2	Y	-0-					71
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	33	1	1426	2	Y	27					98
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2803	-0-	-1072	-0-	180	1	2583	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
02	2856	X	1901	-0-	-955	-0-	39	1	1822	2	Y	36	36	8			6
							40	9									
03	3162	X	1972	-0-	-1190	-0-	42	1	1901	2	Y	26	26	8			6
							29	9									
04	3000	X	1768	-0-	-1232	-0-	38	1	1709	2	Y	19	19	8			6
							21	9									
05	3100	X	1977	-0-	-1123	-0-	44	1	1892	2	Y	37	34	8			9
							41	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	40	1	1805	2	Y	15	15	8			9
							17	9									
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	35	1	1640	2	Y	9	6	8			12
							10	9									
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	41	1	1824	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1863	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	52	1	2227	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	58	1	2520	2	Y	2					15
							2	9									
*12	3100	N	3477	-0-	377	377	78	1	3393	2	Y	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1450	-0-	-875	-0-	94 1	1 9	1355	2	Y	1					7
02	1316	X	1290	-0-	-26	-0-	27	1	1263	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1220	-0-	-206	-0-	26	1	1194	2	Y	-0-					7
04	1380	X	855	-0-	-525	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					7
05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	18 2	1 9	790	2	Y	2					9
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					9
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	1050	2	Y	1					10
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-					10
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	23 1	1 9	1073	2	Y	1					11
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	-0-					11
11	1200	N	669	-0-	-531	-0-	15 1	1 9	653	2	Y	1					12
12	1147	N	676	-0-	-471	-0-	15 1	1 9	660	2	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1256	-0-	-1069	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-					33
02	1176	X	696	-0-	-480	-0-	14	1	682	2	Y	-0-					33
03	1364	X	734	-0-	-630	-0-	16	1	718	2	Y	-0-					33
04	1320	X	358	-0-	-962	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					33
05	775	N	123	-0-	-652	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					33
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					33
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	2	Y	-0-					33
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	Y	-0-					33
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					33
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	-0-					33
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	2	Y	-0-					33
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1334	-0-	-371	-0-	87	1	1247	2	Y	-0-					38
02	1232	X	1154	-0-	-78	-0-	24	1	1130	2	Y	-0-					38
03	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	23	1	1025	2	Y	-0-					38
04	1230	N	744	-0-	-486	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					38
05	1271	N	625	-0-	-646	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					38
06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					38
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	Y	-0-					38
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					38
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	Y	8					46
							9	9									
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	2	Y	-0-					46
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	-0-					46
*12	930	N	821	-0-	-109	-0-	18	1	800	2	Y	3					49
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1722	-0-	-386	-0-	112	1	1610	2	Y	-0-			27
02	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	33	1	1576	2	Y	-0-			27
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-			27
04	1590	N	935	-0-	-655	-0-	20	1	915	2	Y	-0-			27
05	1767	N	466	-0-	-1301	-0-	10	1	456	2	Y	-0-			27
06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	25	1	1133	2	Y	-0-			27
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	Y	-0-			27
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-			27
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1561	2	Y	6			33
							7	9							
*10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	35	1	1500	2	Y	-0-			33
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	2	Y	-0-			33
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	4			37
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1889	2	13	9	Y	12					26
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					27
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1672	2	3	9	Y	3					30
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1565	2	9	9	Y	8	27	1			11
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1702	2	11	9	Y	10					21
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1519	2	4	9	Y	4					25
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1579	2	7	9	Y	6					31
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	28	1			10
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					16
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1570	2	3	9	Y	3					19
11	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1447	2	9	9	Y	8					27
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1415	2	9	9	Y	8	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1177	-0-	-1489	-0-	1155	2	22	9	Y	20					46
02	2408	X	792	-0-	-1616	-0-	790	2	2	9	Y	2					48
03	2325	X	615	-0-	-1710	-0-	611	2	4	9	Y	4					52
04	1950	X	880	-0-	-1070	-0-	862	2	18	9	Y	16	47	1			21
05	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1310	2	12	9	Y	11					32
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	4	9	Y	4					36
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	Y	5					41
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	Y	7	37	1			11
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6					17
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1336	2	3	9	Y	3					20
11	1740	N	1369	-0-	-371	-0-	1360	2	9	9	Y	8					28
12	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1174	2	9	9	Y	8	28	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3087	-0-	-4663	-0-	201	1	2880	2	Y	5					20
							6	9									
02	2828	X	2154	-0-	-674	-0-	45	1	2109	2	Y	-0-					20
03	3131	X	1361	-0-	-1770	-0-	29	1	1329	2	Y	3					23
							3	9									
04	2850	X	199	-0-	-2651	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					23
05	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	31	1	1343	2	Y	7					30
							8	9									
06	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					30
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	53	1	2442	2	Y	7					37
							8	9									
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	-0-					37
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	52	1	2411	2	Y	-0-					37
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	57	1	2472	2	Y	2					39
							2	9									
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	53	1	2270	2	Y	4					43
							4	9									
12	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	54	1	2341	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	65	1	944	2	Y	1					5
							1	9									
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					5
03	1147	X	494	-0-	-653	-0-	11	1	482	2	Y	1					6
							1	9									
04	1110	X	802	-0-	-308	-0-	17	1	785	2	Y	-0-					6
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	16	1	693	2	Y	2					8
							2	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					8
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	17	1	798	2	Y	3					11
							3	9									
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					11
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	Y	1					12
							1	9									
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1016	2	Y	-0-					12
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	986	2	Y	3					15
							3	9									
12	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	29	1	1272	2	Y	11					26
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2181	2	28	9	Y	25					51
02	1904	X	1843	-0-	-61	-0-	1841	2	2	9	Y	2					53
03	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2035	2	6	9	Y	5					58
04	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	1871	2	19	9	Y	17	53	1			22
05	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	2075	2	21	9	Y	19					41
06	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1869	2	10	9	Y	9					50
07	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	2002	2	12	9	Y	11					61
08	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2049	2	15	9	Y	14	55	1			20
09	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	1864	2	13	9	Y	12					32
10	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	1980	2	8	9	Y	7					39
11	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1853	2	15	9	Y	14					53
12	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1900	2	12	9	Y	11	53	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1275	-0-	-740	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-			23
02	1316	X	983	-0-	-333	-0-	20	1	963	2	Y	-0-			23
03	1767	N	520	-0-	-1247	-0-	11	1	509	2	Y	-0-			23
04	1170	N	81	-0-	-1089	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			23
05	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-			23
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-			23
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-			23
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	Y	-0-			23
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	5			28
							6	9							
*10	868	N	603	-0-	-265	-0-	14	1	589	2	Y	-0-			28
*11	600	N	277	-0-	-323	-0-	6	1	271	2	Y	-0-			28
*12	868	N	351	-0-	-517	-0-	8	1	341	2	Y	2			30
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-			2
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			2
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	2	Y	-0-			2
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-			2
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	1			3
							1	9							
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	18	1	806	2	Y	-0-			3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	19	1	861	2	Y	1			4
							1	9							
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	18	1	785	2	Y	-0-			4
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	Y	-0-			4
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	2	Y	-0-			4
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	2	Y	-0-			4
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	888	2	Y	2			6
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			28
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78430	X	63689	-0-	-14741	-0-	6175	1	57277	2	N	215	180	1	26	8	339
							237	9									
02	67788	X	52290	-0-	-15498	-0-	4296	1	47850	2	N	131	180	1	30	8	260
							144	9									
03	71765	X	56568	-0-	-15197	-0-	2068	1	54348	2	N	138	179	1	24	8	195
							152	9									
04	67140	X	49220	-0-	-17920	-0-	1852	1	47203	2	N	150	178	1	34	8	133
							165	9									
05	66588	X	52689	-0-	-13899	-0-	2085	1	50439	2	N	150	28	8			255
							165	9									
06	61620	X	49222	-0-	-12398	-0-	2024	1	47053	2	N	132	178	1	15	8	194
							145	9									
07	57908	X	48488	-0-	-9420	-0-	2081	1	46274	2	N	121	175	1	5	8	135
							133	9									
08	56575	X	46753	-0-	-9822	-0-	2097	1	44509	2	N	134	171	1	13	8	85
							147	9									
09	51000	X	43637	-0-	-7363	-0-	2007	1	41468	2	N	147	5	8			227
							162	9									
10	52700	X	44149	-0-	-8551	-0-	2100	1	41882	2	N	152	177	1	8	8	194
							167	9									
11	49230	X	41294	-0-	-7936	-0-	2039	1	39092	2	N	148	167	1			175
							163	9									
12	48484	X	41202	-0-	-7282	-0-	2098	1	38946	2	N	144	179	1			140
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 589,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46999	X	46999	-0-	-0-	-0-	127	1	46668	2	N	185	21	8			231
							204	9									
02	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	983	1	46352	2	N	146	180	1	10	8	187
							161	9									
03	52485	X	52485	-0-	-0-	-0-	1124	1	51162	2	N	181	181	1	15	8	172
							199	9									
04	54438	X	54438	-0-	-0-	-0-	1179	1	53096	2	N	148	179	1	42	8	99
							163	9									
05	53821	X	53821	-0-	-0-	-0-	1207	1	52429	2	N	168	179	1	21	8	67
							185	9									
06	51045	X	51045	-0-	-0-	-0-	1114	1	49770	2	N	146	6	8			207
							161	9									
07	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	1073	1	49871	2	N	121	175	1	4	8	149
							133	9									
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	1091	1	48934	2	N	123	174	1	8	8	90
							135	9									
09	50164	X	50164	-0-	-0-	-0-	1060	1	48987	2	N	106	6	8			190
							117	9									
10	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	1048	1	45125	2	N	111	179	1	8	8	114
							122	9									
11	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-	1063	1	45900	2	N	96	168	1			42
							106	9									
*12	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	1081	1	47082	2	N	100					142
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 599,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183210	X	79102	-0-	-104108	-0-	77211	2	1891	9	N	1719	1752	1	149	8	107
02	140784	X	65180	-0-	-75604	-0-	63506	2	1674	9	N	1522	1227	1	155	8	247
03	135656	X	91607	-0-	-44049	-0-	6128	1	83617	2	N	1693	1569	1	209	8	162
							1862	9									
04	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	6029	1	87652	2	N	1545	1249	1	286	8	172
							1700	9									
05	102102	X	102102	-0-	-0-	-0-	6208	1	94092	2	N	1638	1378	1	255	8	177
							1802	9									
06	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	5937	1	84047	2	N	1235	1231	1	109	8	72
							1359	9									
07	98549	X	89297	-0-	-9252	-0-	6271	1	81714	2	N	1193	1065	1	38	8	162
							1312	9									
08	102114	X	83185	-0-	-18929	-0-	6291	1	75656	2	N	1125	1057	1	95	8	135
							1238	9									
09	98820	X	74247	-0-	-24573	-0-	5958	1	67213	2	N	978	883	1	33	8	197
							1076	9									
*10	102114	X	74485	-0-	-27629	-0-	4654	1	68664	2	N	1061	1066	1	49	8	143
							1167	9									
*11	91350	X	62870	-0-	-28480	-0-	2286	1	59460	2	N	1022	883	1			282
							1124	9									
12	89311	X	62543	-0-	-26768	-0-	2375	1	59026	2	N	1038	1053	1			267
							1142	9									

TOTAL GAS PROD: 971,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,769

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		246290	-0-	246290	301085	239725	2	6565	9	N	5968	5579	1	523	8	257
02	532655	X	231570	-0-	-301085	-0-	226068	2	5502	9	N	5002	4595	1	481	8	183
03	232811	X	232811	-0-	-0-	-0-	215	1	227679	2	N	4470	4060	1	345	8	248
							4917	9									
04	200604	X	200604	-0-	-0-	-0-	201	1	196412	2	N	3628	3313	1	440	8	123
							3991	9									
05	204879	X	178681	-0-	-26198	-0-	197	1	174983	2	N	3183	2763	1	328	8	215
							3501	9									
06	198270	X	152686	-0-	-45584	-0-	182	1	149346	2	N	2871	2807	1	141	8	138
							3158	9									
07	204879	X	141389	-0-	-63490	-0-	188	1	138540	2	N	2419	2260	1	45	8	252
							2661	9									
08	204879	X	124270	-0-	-80609	-0-	184	1	121745	2	N	2128	1876	1	104	8	400
							2341	9									
09	198270	X	106001	-0-	-92269	-0-	171	1	103697	2	N	1939	2037	1	37	8	265
							2133	9									
*10	178684	X	98970	-0-	-79714	-0-	1735	1	95182	2	N	1866	1901	1	58	8	172
							2053	9									
*11	152700	X	102032	-0-	-50668	-0-	3718	1	96710	2	N	1458	1390	1			240
							1604	9									
12	141391	X	104923	-0-	-36468	-0-	4004	1	99538	2	N	1255	1217	1			278
							1381	9									

TOTAL GAS PROD: 1,920,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-			20
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			20
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			20
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			20
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			20
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	23	1	182	2	Y	4			24
							4	9							
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	-0-			24
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-			24
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	74	1	447	2	Y	-0-			24
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	56	1	291	2	Y	-0-			24
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	Y	-0-			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	106	1	2401	2	Y	-0-			42
02	2240	X	2163	-0-	-77	-0-	131	1	2032	2	Y	-0-			42
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	Y	-0-			42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	134	1	2587	2	Y	-0-			42
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-			42
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	253	1	2018	2	Y	9			51
							10	9							
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	262	1	2429	2	Y	-0-			51
08	2511	N	1243	-0-	-1268	-0-	162	1	1081	2	Y	-0-			51
09	2280	N	1121	-0-	-1159	-0-	159	1	962	2	Y	-0-			51
10	2697	N	958	-0-	-1739	-0-	154	1	804	2	Y	-0-			51
11	1200	N	893	-0-	-307	-0-	140	1	753	2	Y	-0-			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 21,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1038	2	Y	-0-			27
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			27
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-			27
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	25	1	486	2	Y	-0-			27
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	Y	6			33
							7	9							
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-			33
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	720	2	Y	-0-			33
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	98	1	591	2	Y	-0-			33
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	85	1	444	2	Y	-0-			33
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	102	1	549	2	Y	-0-			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-			19
02	392	X	101	-0-	-291	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			19
03	3379	X	115	-0-	-3264	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			19
04	390	X	160	-0-	-230	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			19
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			19
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	5			24
							6	9							
07	155	X	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-			24
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-			24
09	390	X	204	-0-	-186	-0-	29	1	175	2	Y	-0-			24
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	Y	-0-			24
11	390	X	180	-0-	-210	-0-	28	1	152	2	Y	-0-			24
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-			4
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			4
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			4
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			Y	-0-			4
05	868	N	218	-0-	-650	-0-	218	2			Y	-0-			4
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	-0-			4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-			4
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	-0-			4
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	Y	-0-			4
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	Y	12			16
							13	9							
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	45	1	368	2	Y	3			19
							3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	30	1	260	2	Y	1					1
							1	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					4
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					4
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					4
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					4
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	1642	2	Y	-0-					4
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	144	1	1475	2	Y	-0-					4
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					4
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	145	1	1380	2	Y	-0-					4
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	163	1	1406	2	Y	15					19
							17	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1357	2	Y	3					22
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					18
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					18
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					18
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					18
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					18
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	-0-					18
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	166	1	1702	2	Y	-0-					18
08	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	142	1	1188	2	Y	-0-					18
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-					18
10	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	117	1	1009	2	Y	61					79
							67	9									
11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	123	1	1017	2	Y	14					93
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					83
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					83
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					83
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					83
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					83
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					83
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					83
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					83
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					83
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	Y	10					93
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		88	-0-	88	127	88	2			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		35	-0-	35	162	35	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		66	-0-	66	228	66	2			Y	-0-					32
06	296	N	68	-0-	-228	-0-	68	2			Y	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					32
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					32
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4					36
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	68	1	649	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		652	-0-	652	652	66	1	586	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		694	-0-	694	1346	68	1	626	2	Y	-0-					30
04	1990	N	644	-0-	-1346	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					30
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	Y	-0-					30
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	2	Y	-0-					30
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	Y	-0-					30
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	Y	-0-					30
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	Y	-0-					30
10	716	N	658	-0-	-58	-0-	63	1	595	2	Y	-0-					30
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	71	1	592	2	Y	-0-					30
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	125	1	1191	2	N	-0-					72
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	117	1	1037	2	N	-0-					72
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	N	-0-					72
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	N	-0-					72
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	N	-0-					72
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	118	1	954	2	N	-0-					72
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	122	1	989	2	N	-0-					72
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	105	1	1009	2	N	-0-					72
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	103	1	976	2	N	-0-					72
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	114	1	1078	2	N	-0-					72
11	1080	N	902	-0-	-178	-0-	97	1	805	2	N	-0-					72
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	101	1	907	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	38	1	361	2	N	-0-					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					13
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					13
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					13
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-					13
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	378	2	N	-0-					13
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	40	1	321	2	N	-0-					13
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	42	1	407	2	N	-0-					13
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	N	-0-					13
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	N	-0-					13
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-					13
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		439	-0-	439	439	45	1	394	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		465	-0-	465	904	45	1	420	2	Y	-0-					12
04	1441	N	537	-0-	-904	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					12
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-					12
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					12
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	2	Y	-0-					12
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	Y	-0-					12
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					12
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	Y	-0-					12
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					12
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	237	1	1415	2	N	-0-					80
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1245	2	N	5					85
							6	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	257	1	1524	2	N	4					89
							4	9									
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	245	1	1312	2	N	1					90
							1	9									
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	239	1	1263	2	N	-0-					90
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	273	1	1454	2	N	-0-					90
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	258	1	1431	2	N	-0-					90
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	254	1	1378	2	N	9					99
							10	9									
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	264	1	1370	2	N	-0-					99
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	254	1	1268	2	N	-0-					99
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	301	1	1512	2	N	5					104
							6	9									
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	300	1	1265	2	N	5	77	1			32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	2	N	-0-					78
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	27	1	236	2	N	-0-					78
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					78
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	2	N	-0-					78
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	N	-0-					78
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	38	1	306	2	N	-0-					78
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-					78
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					78
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	2	N	-0-					78
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	-0-					78
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	40	1	334	2	N	-0-					78
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	116	1	1110	2	N	-0-			43
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	109	1	969	2	N	-0-			43
03	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	102	1	946	2	N	-0-			43
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	111	1	1002	2	N	-0-			43
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	116	1	1008	2	N	-0-			43
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	105	1	854	2	N	-0-			43
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	120	1	967	2	N	-0-			43
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	111	1	1062	2	N	-0-			43
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	N	-0-			43
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	95	1	892	2	N	-0-			43
11	1140	N	866	-0-	-274	-0-	93	1	773	2	N	-0-			43
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	93	1	836	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	83	1	792	2	N	-0-			20
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-			20
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	91	1	843	2	N	-0-			20
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	2	N	-0-			20
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	95	1	823	2	N	-0-			20
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	75	1	606	2	N	-0-			20
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	610	2	N	-0-			20
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	66	1	638	2	N	-0-			20
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	52	1	497	2	N	-0-			20
10	682	N	497	-0-	-185	-0-	48	1	449	2	N	-0-			20
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	63	1	525	2	N	-0-			20
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	48	1	426	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	2115	2	N	16					100
							18	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	2	N	4					104
							4	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	155	1	1832	2	N	5					109
							6	9									
04	2160	N	1166	-0-	-994	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					109
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	76	1	1109	2	N	2	78	1			33
							2	9									
06	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					33
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	75	1	950	2	N	5					38
							6	9									
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	79	1	998	2	N	20					58
							22	9									
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	72	1	837	2	N	4					62
							4	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1040	2	N	5					67
							6	9									
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	96	1	825	2	N	10					77
							11	9									
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-					99
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	60	1	646	2	N	11					110
							12	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-					110
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	59	1	758	2	N	-0-					110
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	51	1	734	2	N	-0-	82	1			28
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	61	1	799	2	N	-0-					28
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	55	1	702	2	N	-0-					28
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					28
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	68	1	788	2	N	-0-					28
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	2	N	-0-					28
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	110	1	952	2	N	-0-					28
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	83	1	761	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	893	-0-	-471	-0-	67	1	820	2	N	5					82
							6	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	N	-0-					82
03	1023	N	655	-0-	-368	-0-	51	1	604	2	N	-0-					82
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					82
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1285	2	N	-0-					82
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					82
07	1178	N	741	-0-	-437	-0-	54	1	687	2	N	-0-					82
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	100	1	1257	2	N	5					87
							6	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	1101	2	N	-0-					87
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-					87
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	96	1	826	2	N	-0-					87
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	94	1	866	2	N	3					90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					40
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					40
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	N	-0-					40
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					40
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	N	-0-					40
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					40
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					40
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-					55
02	588	N	195	-0-	-393	-0-	20	1	175	2	N	-0-					55
03	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	N	-0-					55
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	2	1	14	2	N	3	3	1			55
							3	9									
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-					55
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					55
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					55
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					55
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	884	-0-	-232	-0-	67	1	817	2	N	-0-					65
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	74	1	792	2	N	-0-					65
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	63	1	745	2	N	-0-					65
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	53	1	692	2	N	-0-					65
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	N	-0-					65
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					65
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	2					67
							2	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					67
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1343	2	N	-0-					67
10	1240	N	693	-0-	-547	-0-	69	1	624	2	N	-0-					67
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	83	1	718	2	N	-0-					67
12	1488	N	980	-0-	-508	-0-	96	1	884	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	71	1	866	2	N	-0-					45
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	911	2	N	2					47
							2	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					47
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					47
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-					47
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	63	1	833	2	N	5					52
							6	9									
07	1333	N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	N	-0-					52
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	67	1	851	2	N	-0-					52
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	N	1					53
							1	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					53
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					57
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	10	1	108	2	N	-0-					57
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	N	-0-					57
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					57
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					57
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	2	N	-0-	4	5			53
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	N	-0-					53
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					53
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	N	-0-					53
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					53
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	5			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

01	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					42
02	1400 N	1077	-0-	-323	-0-	92	1	985	2	N	-0-					42
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	94	1	1107	2	N	-0-					42
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					42
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	76	1	1097	2	N	-0-					42
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	5					47
						6	9									
07	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					47
08	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	81	1	1017	2	N	1					48
						1	9									
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	2					50
						2	9									
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	2	N	-0-					50
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	146	1	1265	2	N	-0-					50
12	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	113	1	1038	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	205	1	2487	2	Y	28					66
							31	9									
02	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	211	1	2258	2	Y	32					98
							35	9									
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5286	216	1	2551	2	Y	14	81	1			31
							15	9									
04	7976	X	2690	-0-	-5286	-0-	191	1	2471	2	Y	25					56
							28	9									
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	162	1	2348	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	97	1	1275	2	Y	-0-					33
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					33
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2019

TOTAL GAS PROD: 14,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	2	N	-0-					47
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	2	N	-0-					47
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	68	1	807	2	N	-0-					47
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					47
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					47
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0-					47
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	59	1	754	2	N	-0-					47
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	54	1	681	2	N	1					48
							1	9									
09	810	N	414	-0-	-396	-0-	33	1	381	2	N	-0-					48
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					48
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	79	1	956	2	Y	5					26
							6	9									
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	103	1	1102	2	Y	22					48
							24	9									
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	2793	121	1	1426	2	Y	15	46	1			17
							17	9									
04	2800	N	1586	-0-	-1214	1579	113	1	1456	2	Y	15					32
							17	9									
05	2864	N	1285	-0-	-1579	-0-	82	1	1194	2	Y	8	23	1			17
							9	9									
06	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	99	1	1307	2	Y	9					26
							10	9									
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	99	1	1264	2	Y	8					34
							9	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1299	2	Y	11					45
							12	9									
09	1410	N	941	-0-	-469	-0-	74	1	859	2	Y	7					52
							8	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	1132	2	Y	-0-	36	1			16
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	Y	5					21
							6	9									
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	132	1	1216	2	Y	24	39	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	88	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	743	63	1	678	2	Y	2					30
							2	9									
03	DLQ G-10		870	-0-	870	1613	67	1	797	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
04	2541	X	928	-0-	-1613	-0-	66	1	852	2	Y	9					19
							10	9									
05	1178	X	619	-0-	-559	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	11	1			8
06	1140	X	1041	-0-	-99	-0-	73	1	956	2	Y	11					19
							12	9									
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	11					30
							12	9									
08	961	X	929	-0-	-32	-0-	68	1	855	2	Y	5					35
							6	9									
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	10					45
							11	9									
10	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	113	1	1016	2	Y	1	37	1			9
							1	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	942	2	Y	6					15
							7	9									
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	122	1	1127	2	Y	26	35	1			6
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-					43
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					43
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					43
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					43
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					43
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					43
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					43
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					43
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	2	N	-0-					43
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	5	1	41	2	N	-0-					43
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	10					35
							11	9									
02	DLQ G-10		2574	-0-	2574	2574	424	1	2135	2	Y	14					49
							15	9									
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4898	336	1	1988	2	Y	-0-	33	1			16
04	2800	N	2496	-0-	-304	4594	389	1	2088	2	Y	17					33
							19	9									
05	3100	N	2224	-0-	-876	3718	352	1	1866	2	Y	5	16	1			22
							6	9									
06	3000	N	2859	-0-	-141	3577	449	1	2396	2	Y	13					35
							14	9									
07	3100	N	2306	-0-	-794	2783	351	1	1952	2	Y	3					38
							3	9									
08	3100	N	2643	-0-	-457	2326	409	1	2217	2	Y	15	26	1			27
							17	9									
09	3000	N	2410	-0-	-590	1736	388	1	2014	2	Y	7					34
							8	9									
10	3100	N	2932	-0-	-168	1568	485	1	2423	2	Y	22					56
							24	9									
11	3000	N	3058	-0-	58	1626	505	1	2531	2	Y	20					76
							22	9									
*12	3100	N	2394	-0-	-706	920	459	1	1933	2	Y	2	53	1			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166	1	989	2	Y	5					14
							6	9									
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	163	1	823	2	Y	5					19
							6	9									
03	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2192	172	1	1021	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
04	2800	N	1116	-0-	-1684	508	174	1	934	2	Y	7					15
							8	9									
05	1672	N	1164	-0-	-508	-0-	184	1	976	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	7					18
							8	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	227	1	1261	2	Y	7					25
							8	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	226	1	1226	2	Y	5	15	1			15
							6	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	230	1	1196	2	Y	4					19
							4	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	185	1	923	2	Y	2					21
							2	9									
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	172	1	865	2	Y	5					26
							6	9									
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	213	1	896	2	Y	7	21	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					62
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	17	1	180	2	N	-0-					62
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	22	1	257	2	N	-0-					62
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	-0-					62
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					62
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					62
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					62
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	-0-					62
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-					62
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	43	1	374	2	N	-0-					62
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	39	1	360	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2733	-0-	-367	2492	391	1	2332	2	Y	9					32
							10	9									
02	2800	N	2245	-0-	-555	1937	370	1	1863	2	Y	11					43
							12	9									
03	3100	N	3028	-0-	-72	1865	434	1	2572	2	Y	20	42	1			21
							22	9									
04	3000	N	2496	-0-	-504	1361	390	1	2093	2	Y	12					33
							13	9									
05	3100	N	2637	-0-	-463	898	417	1	2207	2	Y	12	19	1			26
							13	9									
06	2910	N	1736	-0-	-1174	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					26
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	371	1	2058	2	Y	14					40
							15	9									
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	315	1	1710	2	Y	1	20	1			21
							1	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	2	Y	6					27
							7	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	262	1	1306	2	Y	3					30
							3	9									
11	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	201	1	1010	2	Y	-0-					30
12	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	269	1	1133	2	Y	12	28	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	123	1	1500	2	Y	15					40
							17	9									
02 DLQ	G-10		1032	-0-	1032	1032	88	1	943	2	Y	1					41
							1	9									
03 DLQ	G-10		1338	-0-	1338	2370	103	1	1221	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
04	2800	N	744	-0-	-2056	314	53	1	691	2	Y	-0-					15
05	1147	N	789	-0-	-358	-0-	50	1	729	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	60	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	13					30
							14	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	16					46
							18	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	116	1	1346	2	Y	14					60
							15	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	5	52	1			13
							6	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	176	1	1520	2	Y	11					24
							12	9									
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	2	Y	41	56	1			10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	163	1 3 9	972	2	Y	3					13
02	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	174	1 8 9	876	2	Y	7					20
03	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2396	192	1 9 9	1137	2	Y	8	19	1			9
04	2800	N	1186	-0-	-1614	782	185	1 8 9	993	2	Y	7					16
05	1974	N	1192	-0-	-782	-0-	189	1 4 9	999	2	Y	4	8	1			12
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	177	1 3 9	942	2	Y	3					15
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	991	2	Y	4					19
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	179	1 6 9	971	2	Y	5	12	1			12
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	195	1 3 9	1011	2	Y	3					15
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	191	1 8 9	955	2	Y	7					22
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	197	1 9 9	989	2	Y	8					30
12	930	N	655	-0-	-275	-0-	125	1	530	2	Y	-0-	23	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

01	1984	N	1315	-0-	-669	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					55
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	142	1	1522	2	Y	-0-					55
03	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	115	1 1 9	1353	2	Y	1	26	1			30
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1859	2	Y	3					33
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	145	1 11 9	2105	2	Y	10					43
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					43
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-					43
08	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	153	1 17 9	1930	2	Y	15					58
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	168	1	1959	2	Y	-0-					58
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	220	1 6 9	1988	2	Y	5					63
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	212	1 8 9	1823	2	Y	7					70
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	206	1 6 9	1898	2	Y	5	18	1			57

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	30	1	261	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	Y	-0-					45
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	162	1	1739	2	Y	-0-					45
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	142	1	1675	2	Y	10	40	1			15
							11	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	7					22
							8	9									
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	124	1	1803	2	Y	8					30
							9	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	-0-					30
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	147	1	1869	2	Y	5					35
							6	9									
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	133	1	1675	2	Y	5					40
							6	9									
09	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	124	1	1441	2	Y	-0-					40
10	1765	N	1081	-0-	-684	-0-	108	1	973	2	Y	-0-					40
11	1680	N	902	-0-	-778	-0-	94	1	808	2	Y	-0-					40
12	1612	N	744	-0-	-868	-0-	73	1	671	2	Y	-0-	37	1	3	5	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	50	1	613	2	N	-0-			22
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	48	1	514	2	N	1			23
							1	9							
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	34	1	398	2	N	-0-			23
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	970	2	N	4			27
							4	9							
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	1			28
							1	9							
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-			28
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	2			30
							2	9							
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	48	1	612	2	N	3			33
							3	9							
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	898	2	N	-0-			33
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			33
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			33
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	127	1	1013	2	N	3			45
							3	9							
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	132	1	1031	2	N	3			48
							3	9							
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	140	1	1188	2	N	2			50
							2	9							
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1160	2	N	7			57
							8	9							
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	172	1	1346	2	N	1			58
							1	9							
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	143	1	1083	2	N	-0-			58
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	2	N	-0-			58
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1264	2	N	2			60
							2	9							
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	148	1	1027	2	N	2			62
							2	9							
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			62
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			62
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	504	-0-	-302	-0-	38	1	466	2	N	-0-					25
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	31	1	327	2	N	-0-					25
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	32	1	376	2	N	-0-					25
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	33	1	422	2	N	2					27
							2	9									
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	262	2	N	-0-					27
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					27
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					27
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	N	-0-					27
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	3					30
							3	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					30
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					30
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	71	1	858	2	N	1					48
							1	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	82	1	875	2	N	-0-					48
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	79	1	935	2	N	-0-					48
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					48
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	61	1	879	2	N	2					50
							2	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	68	1	891	2	N	-0-					50
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	67	1	846	2	N	2					52
							2	9									
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					52
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	54	1	629	2	N	-0-					52
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					52
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	250	1	1996	2	N	3					68
							3	9									
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	230	1	1795	2	N	2					70
							2	9									
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	222	1	1881	2	N	-0-					70
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	220	1	1719	2	N	-0-					70
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	238	1	1856	2	N	5					75
							6	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	255	1	1930	2	N	3					78
							3	9									
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	294	1	2244	2	N	7					85
							8	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	274	1	2099	2	N	2					87
							2	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	277	1	1917	2	N	11	63	1			35
							12	9									
10	2542	N	1902	-0-	-640	-0-	308	1	1594	2	N	-0-					35
11	2310	N	1704	-0-	-606	-0-	286	1	1418	2	N	-0-					35
12	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	223	1	1110	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	2	N	5					80
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	4					84
							4	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1290	2	N	16					100
							18	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	7					107
							8	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	N	-0-	91	1	1	5	15
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					15
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	10					25
							11	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	N	3					28
							3	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1302	2	N	2					30
							2	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	147	1	1317	2	N	2					32
							2	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	121	1	1044	2	N	3					35
							3	9									
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	577	-0-		-229	-0-		44	1	533	2	N	-0-					27
02	616	N	584	-0-		-32	-0-		50	1	534	2	N	-0-					27
03	620	N	577	-0-		-43	-0-		45	1	532	2	N	-0-					27
04	570	N	558	-0-		-12	-0-		40	1	518	2	N	-0-					27
05	651	N	499	-0-		-152	-0-		32	1	467	2	N	-0-					27
06	570	N	518	-0-		-52	-0-		37	1	481	2	N	-0-					27
07	589	N	478	-0-		-111	-0-		35	1	443	2	N	-0-					27
08	496	N	459	-0-		-37	-0-		34	1	425	2	N	-0-					27
09	510	N	443	-0-		-67	-0-		35	1	408	2	N	-0-					27
10	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					27
11	450	N	-0-	-0-		-450	-0-						N	-0-					27
12	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	531	-0-		-275	-0-		40	1	487	2	N	4					57
									4	9									
02	677	N	677	-0-		-0-	-0-		58	1	619	2	N	-0-					57
03	806	N	800	-0-		-6	-0-		62	1	738	2	N	-0-					57
04	762	N	762	-0-		-0-	-0-		55	1	706	2	N	1					58
									1	9									
05	944	N	944	-0-		-0-	-0-		61	1	879	2	N	4					62
									4	9									
06	829	N	829	-0-		-0-	-0-		59	1	770	2	N	-0-					62
07	775	N	697	-0-		-78	-0-		51	1	646	2	N	-0-					62
08	837	N	836	-0-		-1	-0-		61	1	772	2	N	3					65
									3	9									
09	853	N	853	-0-		-0-	-0-		68	1	785	2	N	-0-					65
10	682	N	-0-	-0-		-682	-0-						N	-0-					65
11	810	N	-0-	-0-		-810	-0-						N	-0-					65
12	837	N	-0-	-0-		-837	-0-						N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	837	-0-		-434	-0-		93	1	744	2	N	-0-					55
02	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-		143	1	1114	2	N	2					57
									2	9									
03	1085	N	1062	-0-		-23	-0-		112	1	947	2	N	3					60
									3	9									
04	866	N	866	-0-		-0-	-0-		98	1	768	2	N	-0-					60
05	1333	N	811	-0-		-522	-0-		92	1	719	2	N	-0-					60
06	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-		123	1	935	2	N	17					77
									19	9									
07	899	N	750	-0-		-149	-0-		87	1	663	2	N	-0-					77
08	806	N	748	-0-		-58	-0-		86	1	659	2	N	3					80
									3	9									
09	1080	N	925	-0-		-155	-0-		117	1	808	2	N	-0-					80
10	981	N	981	-0-		-0-	-0-		159	1	822	2	N	-0-					80
11	834	N	834	-0-		-0-	-0-		140	1	694	2	N	-0-					80
*12	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-		201	1	1002	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	114	1	913	2	N	2							30
							2	9											
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	122	1	951	2	N	-0-							30
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	118	1	1003	2	N	13							43
							14	9											
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	127	1	995	2	N	15							58
							17	9											
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	119	1	929	2	N	-0-							58
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	108	1	817	2	N	2							60
							2	9											
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	128	1	975	2	N	-0-							60
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	119	1	912	2	N	-0-							60
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	141	1	975	2	N	3							63
							3	9											
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	208	1	1075	2	N	-0-							63
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	202	1	999	2	N	4							67
							4	9											
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	249	1	1242	2	N	-0-							67

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	5668	-0-	5668	5668	366	1	5302	2	N	-0-	13	5			50
06	14B2	EXT	2744	-0-	2744	8412	194	1	2550	2	N	-0-					50
07	14B2	EXT	2278	-0-	2278	10690	166	1	2112	2	N	-0-					50
08	14B2	EXT	1811	-0-	1811	12501	133	1	1675	2	N	3					53
							3	9									
09	13850	X	1349	-0-	-12501	-0-	107	1	1242	2	N	-0-					53
10	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	156	1	1400	2	N	-0-					53
11	1650	X	1293	-0-	-357	-0-	134	1	1159	2	N	-0-					53
12	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	110	1	1018	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	69	1	553	2	N	3					68
							3	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	N	4					72
							4	9									
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	94	1	799	2	N	-0-					72
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					72
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-					72
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	91	1	686	2	N	-0-					72
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	2	N	-0-					72
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	699	2	N	5					77
							6	9									
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	90	1	620	2	N	-0-					77
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	88	1	454	2	N	-0-					77
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	103	1	508	2	N	-0-					77
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	107	1	533	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	6	5	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					35
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	88	1	944	2	N	-0-					35
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	1036	2	N	8					43
							9	9									
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	57	1	736	2	N	-0-					43
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	57	1	829	2	N	-0-					43
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	60	1	782	2	N	-0-					43
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	-0-					43
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					43
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	88	1	1020	2	N	-0-					43
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					43
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					43
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	2	N	-0-					32
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1	376	2	N	-0-					32
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1					33
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	N	-0-					33
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	N	-0-					33
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	31	1	408	2	N	-0-					33
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	29	1	369	2	N	-0-					33
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-					33
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	26	1	303	2	N	-0-					33
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-					33
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	39	1	336	2	N	-0-	13	5			20
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	2	N	-0-	13	5			10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	10	5			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
11	390	N	138	-0-	-252	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	N	-0-					43
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	2	N	-0-					43
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	27	1	315	2	N	-0-					43
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	39	1	507	2	N	-0-					43
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					43
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	17	1	222	2	N	-0-					43
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					43
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	20	1	247	2	N	-0-					43
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					43
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	N	-0-	10	5			33
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	10					43
							11	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	73	1	586	2	N	2					65
							2	9									
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	98	1	764	2	N	-0-					65
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	136	1	1156	2	N	7					72
							8	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	2	N	3					75
							3	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-					75
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	129	1	975	2	N	3					78
							3	9									
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	108	1	826	2	N	-0-					78
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	937	2	N	9					87
							10	9									
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	111	1	769	2	N	2					89
							2	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					89
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	-0-					-0-
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	2	N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	299	1	2389	2	N	3					78
							3	9									
02	3192	X	2391	-0-	-801	-0-	271	1	2108	2	N	11					89
							12	9									
03	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	272	1	2305	2	N	-0-					89
04	3420	X	2353	-0-	-1067	-0-	267	1	2086	2	N	-0-					89
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	283	1	2209	2	N	3					92
							3	9									
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	266	1	2014	2	N	-0-					92
07	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	270	1	2062	2	N	-0-					92
08	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	265	1	2030	2	N	5					97
							6	9									
09	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	284	1	1965	2	N	3					100
							3	9									
10	2480	X	2131	-0-	-349	-0-	345	1	1786	2	N	-0-	1	5			99
11	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	358	1	1774	2	N	11					110
							12	9									
12	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	375	1	1868	2	N	4	97	1			17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

01	2852	N	2224	-0-	-628	-0-	594	1	1619	2	N	10					42
							11	9									
02	2044	N	1824	-0-	-220	-0-	590	1	1234	2	N	-0-					42
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	596	1	1847	2	N	-0-					42
04	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	592	1	1392	2	N	11					53
							12	9									
05	2015	N	1585	-0-	-430	-0-	588	1	995	2	N	2					55
							2	9									
06	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	591	1	1316	2	N	-0-					55
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	593	1	1504	2	N	10					65
							11	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	590	1	1216	2	N	5					70
							6	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	592	1	1361	2	N	30					100
							33	9									
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					100
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					100
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	14 5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	7 1	56 2	N	-0-			63
02	504	N	55	-0-	-449	-0-	6 1	49 2	N	-0-			63
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	7 1	56 2	N	-0-			63
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-			63
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	N	-0-			63
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 2	N	-0-			63
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-			63
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	N	-0-			63
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 2	N	-0-			63
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			63
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 2	N	-0-			63
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	126	1	1004	2	N	-0-					82
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	120	1	933	2	N	-0-					82
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	-0-					82
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	125	1	978	2	N	2					84
							2	9									
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	109	1	851	2	N	-0-					84
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	123	1	937	2	N	-0-					84
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	1					85
							1	9									
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	115	1	794	2	N	2					87
							2	9									
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					87
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					87
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	33 5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "A" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	240	1	1918	2	N	-0-					38
02	1932	N	1666	-0-	-266	-0-	189	1	1475	2	N	2					40
							2	9									
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	193	1	1633	2	N	-0-					40
04	2100	N	1603	-0-	-497	-0-	182	1	1421	2	N	-0-					40
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					40
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	245	1	1857	2	N	-0-					40
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	261	1	1992	2	N	-0-					40
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	273	1	2091	2	N	-0-					40
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	236	1	1632	2	N	-0-					40
10	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	297	1	1534	2	N	2					42
							2	9									
11	2280	N	1733	-0-	-547	-0-	291	1	1442	2	N	-0-					42
12	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	239	1	1191	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	459	2	N	-0-					43
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	48	1	376	2	N	-0-					43
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-					43
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	54	1	420	2	N	-0-					43
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	42	1	325	2	N	-0-					43
06	570	N	355	-0-	-215	-0-	41	1	314	2	N	-0-					43
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	2	N	-0-					43
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	N	4					47
							4	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	41	1	283	2	N	-0-					47
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					47
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					47
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	215	1	1720	2	N	-0-					85
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1586	2	N	4					89
							4	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	3					92
							3	9									
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	206	1	1606	2	N	-0-					92
05	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	184	1	1434	2	N	-0-					92
06	1920	N	1353	-0-	-567	-0-	157	1	1194	2	N	2					94
							2	9									
07	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	163	1	1245	2	N	-0-					94
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	151	1	1157	2	N	-0-					94
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	150	1	1036	2	N	-0-					94
10	1395	N	991	-0-	-404	-0-	159	1	823	2	N	8					102
							9	9									
11	1260	N	900	-0-	-360	-0-	150	1	742	2	N	7					109
							8	9									
12	1240	N	883	-0-	-357	-0-	147	1	733	2	N	3	90	1			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

01	961	N	930	-0-	-31	-0-	87 9	1	834	2	N	8					28
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	70	1	621	2	N	-0-					28
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	44 8	1 9	406	2	N	7					35
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	75 2	1 9	678	2	N	2					37
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	55	1	475	2	N	-0-					37
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	45	1	366	2	N	-0-					37
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	66 17	1 9	530	2	N	15					52
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	43 11	1 9	413	2	N	10					62
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	35	1	327	2	N	-0-					62
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	43 9	1 9	407	2	N	8					70
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	34 3	1 9	287	2	N	3					73
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	490	2	N	2					75

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	232	1	2207	2	N	3					68
							3	9									
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	229	1	2025	2	N	12					80
							13	9									
03	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	231	1	2144	2	N	9					89
							10	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	2	N	18					107
							20	9									
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	250	1	2179	2	N	8	78	1			37
							9	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	276	1	2238	2	N	1					38
							1	9									
07	2573	N	2243	-0-	-330	-0-	246	1	1991	2	N	5					43
							6	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	237	1	2280	2	N	14					57
							15	9									
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	233	1	2208	2	N	6					63
							7	9									
10	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	210	1	1981	2	N	12					75
							13	9									
11	2460	N	2182	-0-	-278	-0-	233	1	1939	2	N	9					84
							10	9									
12	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	225	1	2017	2	N	3					87
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	96	1	914	2	N	7					75
							8	9									
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	92	1	815	2	N	-0-					75
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	84	1	778	2	N	-0-					75
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	83	1	756	2	N	-0-					75
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					75
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	N	9					84
							10	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	2	N	22	76	1			30
							24	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	5					35
							6	9									
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	92	1	868	2	N	-0-					35
10	1147	N	932	-0-	-215	-0-	89	1	837	2	N	5					40
							6	9									
11	1050	N	865	-0-	-185	-0-	93	1	772	2	N	-0-					40
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	93	1	830	2	N	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	2	N	1					63
							1	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	17					80
							19	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1241	2	N	9					89
							10	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1227	2	N	30					119
							33	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	19	96	1			42
							21	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	148	1	1200	2	N	1					43
							1	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1298	2	N	4					47
							4	9									
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	135	1	1294	2	N	8					55
							9	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	N	8					63
							9	9									
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	124	1	1172	2	N	15					78
							17	9									
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	130	1	1080	2	N	4					82
							4	9									
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	218	1	1745	2	N	42	109	1			22
							46	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1670	2	N	3					25
							3	9									
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	207	1	1757	2	N	2					27
							2	9									
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	217	1	1695	2	N	1					28
							1	9									
05	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	219	1	1711	2	N	-0-					28
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	224	1	1694	2	N	-0-					28
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	226	1	1729	2	N	2					30
							2	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	226	1	1733	2	N	5					35
							6	9									
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	233	1	1614	2	N	3					38
							3	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	327	1	1691	2	N	5					43
							6	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	327	1	1621	2	N	2					45
							2	9									
*12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	N	10					55
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	1	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	202	-0-	-201	-0-	5	1	178	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	900	N	193	-0-	-707	-0-	5	1	168	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	9	1	520	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	588	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	8	1	503	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	9	1	535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	2	1	65	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	1	1	49	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	23	8			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	17	8			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	18	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	11	10	8			1
							12	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	8			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	8			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	5	1	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	5	1	149	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	-0-				-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	2	Y	-0-				-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	Y	-0-				-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-				-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	-0-				-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	914	2	Y	-0-				-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	994	2	Y	-0-				-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-				-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-				-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	Y	4	1	1		3
							4	9								
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	51	1	1565	2	Y	7	5	1		5
							8	9								
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	4	6	1		3
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	2	Y	13	15	1		7
							14	9								
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	29	1	878	2	Y	9	12	1		4
							10	9								
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	33	1	991	2	Y	11	9	1		6
							12	9								
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1083	2	Y	11	11	1		6
							12	9								
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	11	11	1		6
							12	9								
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	10	12	1		4
							11	9								
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	31	1	1063	2	Y	9				13
							10	9								
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	27	1	876	2	Y	8	12	1		9
							9	9								
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1096	2	Y	10	10	1		9
							11	9								
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1603	2	Y	6	10	1		5
							7	9								
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	6	6	1		5
							7	9								
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	Y	6	6	1		5
							7	9								

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			Y	-0-					21
02	1848 X	1348	-0-	-500	-0-	1348	2			Y	-0-	19	1			2
03	2046 X	1416	-0-	-630	-0-	1416	2			Y	-0-					2
04	1410 X	1314	-0-	-96	-0-	36	1	1278	2	Y	-0-					2
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	3	3	8			2
						3	9									
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	-0-					2
07	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	46	1	1697	2	Y	-0-					2
08	1550 X	1358	-0-	-192	-0-	37	1	1318	2	Y	3	3	8			2
						3	9									
09	1740 X	1157	-0-	-583	-0-	32	1	1121	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
						4	9									
10	1798 X	1442	-0-	-356	-0-	38	1	1401	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
11	1740 X	1397	-0-	-343	-0-	39	1	1352	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	1736 X	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1551	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					6
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	5	1			1
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					1
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					1
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					1
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					1
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-					1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	-0-					1
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	62	1	2180	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			Y	-0-	6	1			1
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					1
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					1
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	16	1	554	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	19	1	704	2	Y	-0-					1
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	18	1	627	2	Y	-0-					1
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					6
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	5	1			1
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	2			Y	-0-					1
04	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					20
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	Y	3					23
							3	9									
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					23
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	47	1	2282	2	Y	9					32
							10	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	101	1	3013	2	Y	10	4	8			38
							11	9									
06	2819	N	2794	-0-	-25	-0-	86	1	2696	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	2	Y	9	3	8			53
							10	9									
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	2	Y	7	2	8			58
							8	9									
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	86	1	2615	2	Y	8	4	8			62
							9	9									
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	82	1	2539	2	Y	8	2	8			68
							9	9									
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	6	3	8			71
							7	9									
*12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	73	1	2157	2	Y	3	3	8			71
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			Y	-0-					27
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	1134	2	2	9	Y	2	24	1			5
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1122	2	4	9	Y	4					9
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	2	Y	7					16
							8	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	4					20
							4	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	-0-					20
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	2	Y	5					25
							6	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	2					27
							2	9									
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	36	1	1284	2	Y	8	28	1			7
							9	9									
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	2	Y	3					10
							3	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	-0-					10
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	Y	19	49	1			15
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	Y	24					54
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					54
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	47	78	1	2	8	21
							52	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	27	2	8			46
							30	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	11	3	8			54
							12	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	23	3	8			74
							25	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	29	71	1	3	8	29
							32	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	Y	5	1	8			33
							6	9									
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	12	5	8			50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1964	-0-	-1260	-0-	1964	2			Y	-0-					24
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-	22	1			2
03	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			Y	-0-					2
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	2	Y	-0-					2
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	2	Y	-0-					2
06	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	43	1	1573	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	49	1	1747	2	Y	-0-					2
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	57	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	56	1	1929	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			Y	-0-					5
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	18	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	19	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	245	-0-	-1987	-0-		3	1	239	2	Y	3					97
								3	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-						Y	-0-					97
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-					97
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-		2936	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-		637	2			Y	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		1893	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1236	-0-	-684	-0-		19	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		17	1	1108	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	1830	N	205	-0-	-1625	-0-		3	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1271	N	869	-0-	-402	-0-		14	1	851	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		35	1	2120	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		17	1	1037	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		17	1	1019	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
11	1920	N	386	-0-	-1534	-0-		6	1	377	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
12	1085	N	817	-0-	-268	-0-		13	1	798	2	Y	5	4	8			1
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2266	-0-	-648	-0-		55	1	2185	2	Y	24					117
								26	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-		69	1	2757	2	Y	7					124
								8	9									
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-		68	1	2510	2	Y	12					136
								13	9									
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-		104	1	2338	2	Y	21	136	1			21
								23	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		79	1	2468	2	Y	13					34
								14	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-		122	1	2349	2	Y	18	1	8			51
								20	9									
07	2356	X	1776	-0-	-580	-0-		97	1	1667	2	Y	11	1	8			61
								12	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-		105	1	2511	2	Y	17	1	8			77
								19	9									
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-		89	1	2341	2	Y	22	2	8			97
								24	9									
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-		118	1	2251	2	Y	16	2	8			111
								18	9									
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-		164	1	2270	2	Y	16	1	8			126
								18	9									
*12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-		172	1	2493	2	Y	31	140	1	2	8	15
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 29,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		1755	2			Y	-0-					24
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2			Y	-0-	22	1			2
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2			Y	-0-					2
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		46	1	1642	2	Y	-0-					2
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		44	1	1563	2	Y	-0-					2
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-		44	1	1554	2	Y	-0-					2
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		46	1	1700	2	Y	-0-					2
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		48	1	1682	2	Y	-0-					2
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		47	1	1662	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		46	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		65	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		65	1	2247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					29
							1	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	2	Y	-0-					29
							1	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	2	Y	-0-					29
							1	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-	29	1			-0-
							1	9									
05	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	36	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	886	-0-	-323	-0-	48	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	2	Y	9	1	8			8
							10	9									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	Y	2	8	1	2	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	67	1	2009	2	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	64	1	1934	2	Y	12	22	1			3
							13	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	71	1	2160	2	Y	14					17
							15	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	14	23	1			8
							15	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	Y	11					19
							12	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	66	1	2078	2	Y	10	21	1			8
							11	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	2	Y	12					20
							13	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	74	1	2359	2	Y	13	23	1			10
							14	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	9					19
							10	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1812	2	Y	22	29	1			12
							24	9									
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	51	1	1593	2	Y	25					37
							28	9									
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	56	1	1617	2	Y	19					56
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	64	1	1907	2	Y	15	29	1			14
							17	9									
02	2324	X	2101	-0-	-223	-0-	67	1	2015	2	Y	17	24	1	3	8	4
							19	9									
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	70	1	2120	2	Y	15					19
							17	9									
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	14	25	1			8
							15	9									
05	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	68	1	2045	2	Y	13					21
							14	9									
06	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	64	1	2021	2	Y	11	23	1			9
							12	9									
07	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	58	1	2037	2	Y	12					21
							13	9									
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
09	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	54	1	1872	2	Y	9					20
							10	9									
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	82	1	2544	2	Y	2	21	1			1
							2	9									
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	78	1	2401	2	Y	3					4
							3	9									
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	65	1	1939	2	Y	35	58	1			33
							39	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	59	1	1786	2	Y	29					39
							32	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	Y	29	51	1			17
							32	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	2	Y	26					43
							29	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	20	47	1			16
							22	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	2	Y	25					41
							28	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	60	1	1907	2	Y	26	48	1			19
							29	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1760	2	Y	17					36
							19	9									
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2275	2	Y	5	38	1			3
							6	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	2	Y	6					9
							7	9									
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	93	1	2670	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	1	1	571	2	Y	44	111	1			50
							48	9									
02	952	N	781	-0-	-171	-0-	2	1	743	2	Y	33					83
							36	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	2	Y	42					125
							46	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	2	Y	43					168
							47	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	Y	12	172	1			8
							13	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1636	2	Y	26	1	8			33
							29	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	2	Y	33	3	8			63
							36	9									
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	51	1	1738	2	Y	35	2	8			96
							39	9									
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	47	1	1612	2	Y	29	2	8			123
							32	9									
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	56	1	2068	2	Y	31	1	8			153
							34	9									
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	51	1	1510	2	Y	1	113	5	1	8	40
							1	9									
12	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	45	1	1208	2	Y	24	3	8			174
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	Y	19	47	1			15
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	Y	13					28
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1266	2	28	9	Y	25					53
04	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					53
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	49	78	1	2	8	22
							54	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	48	1	1231	2	Y	13	3	8			61
							14	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	47	1	1133	2	Y	28	3	8			86
							31	9									
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	46	1	1137	2	Y	34	83	1	3	8	34
							37	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	7	1	8			40
							8	9									
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	2	Y	11	3	8			48
							12	9									
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	45	1	1065	2	Y	11	5	8			54
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	761	-0-	-262	-0-	2	1	759	2	Y	-0-	38	1			2
02	868	N	713	-0-	-155	-0-	2	1	711	2	Y	-0-					2
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	3	1	1353	2	Y	-0-					2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					2
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	61	1	2105	2	Y	13	6	1			9
							14	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1794	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	60	1	2055	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	52	1	1813	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	47	1	1386	2	Y	1	7	5	1	8	2
							1	9									
12	1922	N	1228	-0-	-694	-0-	43	1	1172	2	Y	12	3	8			18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1220	2	19	9	Y	17					32
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1169	2	19	9	Y	17	35	1			14
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	Y	19					33
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1294	2	Y	17					50
							19	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1314	2	Y	15	51	1	3	8	11
							17	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	22	1	1361	2	Y	17	2	8			26
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	25	1	1503	2	Y	20	4	8			42
							22	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1510	2	Y	17	3	8			56
							19	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	23	1	1405	2	Y	15	53	1	3	8	15
							17	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1509	2	Y	18	3	8			30
							20	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	34	1	2015	2	Y	22	29	5	3	8	20
							24	9									
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	33	1	1994	2	Y	19	4	8			35
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

01	1302	N	525	-0-	-777	-0-	1	1	524	2	Y	-0-	41	1					3
02	868	N	573	-0-	-295	-0-	1	1	572	2	Y	-0-							3
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	3	1	1236	2	Y	-0-							3
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	-0-							3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	47	1	1607	2	Y	10	6	1					7
							11	9											
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	2	Y	1	1	8					7
							1	9											
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	57	1	1628	2	Y	3	3	8					7
							3	9											
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	2	2	8					7
							2	9											
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1687	2	Y	2	2	8					7
							2	9											
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	50	1	1838	2	Y	1	1	8					7
							1	9											
11	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	40	1	1179	2	Y	1	5	5	1	8			2
							1	9											
12	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	44	1	1190	2	Y	8	3	8					12
							9	9											

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	2	1	802	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	654	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	716	2	Y	27	3	1	25	8	-0-
							30	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	623	2	Y	19	1	1	17	8	1
							21	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	Y	24	2	1	23	8	-0-
							26	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	18	1	1	17	8	-0-
							20	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	19	18	8			1
							21	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	15	2	1	13	8	1
							17	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	20	2	1	19	8	-0-
							22	9									
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	579	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	2	Y	57	57	1			29
							63	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	91	1	2727	2	Y	54	56	1			27
							59	9									
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	84	1	2543	2	Y	53	52	1			28
							58	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	95	1	2837	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
06	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	80	1	2503	2	Y	44	51	1			15
							48	9									
07	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	70	1	2452	2	Y	42					57
							46	9									
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	78	1	2490	2	Y	44	52	1			49
							48	9									
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	69	1	2403	2	Y	41	53	1			37
							45	9									
10	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	78	1	2410	2	Y	12	40	1			9
							13	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3154	2	Y	16	14	1			13
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	100	1 3 9	2986	2	Y	3	3	1			2
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	70	1 2 9	2116	2	Y	2	3	1			1
03	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	70	1 2 9	2131	2	Y	2	2	1			1
04	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	67	1 2 9	2035	2	Y	2	2	1			1
05	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	84	1 2 9	2500	2	Y	2	2	1			1
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	70	1 2 9	2206	2	Y	2	2	1			1
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	2396	2	Y	2					3
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	2846	2	Y	2	3	1			2
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	2329	2	Y	2	2	1			2
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	68	1 48 9	2095	2	Y	44	13	1			33
11	2520	N	1989	-0-	-531	-0-	61	1 46 9	1882	2	Y	42	43	1			32
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	72	1 51 9	2073	2	Y	46	42	1			36

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1 11 9	2248	2	Y	10	20	1			9
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	73	1 10 9	2185	2	Y	9	15	1			3
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1 11 9	2395	2	Y	10					13
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	67	1 10 9	2030	2	Y	9	17	1			5
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	86	1 10 9	2563	2	Y	9					14
06	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	65	1 7 9	2053	2	Y	6	15	1			5
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	60	1 8 9	2074	2	Y	7					12
08	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	71	1 9 9	2271	2	Y	8	14	1			6
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	57	1 6 9	1970	2	Y	5					11
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	83	1 8 9	2561	2	Y	7	14	1			4
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	71	1 8 9	2210	2	Y	7					11
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	2138	2	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 27,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	106	1	2777	2	Y	17	23	1			4
							19	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	96	1	3060	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	2	Y	15	13	1	1	8	6
							17	9									
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2295	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	71	1	2406	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	87	1	2390	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	73	1	2014	2	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	2	Y	6	9	1	1	8	2
							7	9									
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	2	Y	9	12	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	83	1	2485	2	Y	28	59	1			26
							31	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2563	2	Y	26	44	1			8
							29	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	100	1	3014	2	Y	32					40
							35	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	90	1	2745	2	Y	31	52	1			19
							34	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	95	1	2835	2	Y	26					45
							29	9									
06	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	80	1	2522	2	Y	19	48	1			16
							21	9									
07	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	68	1	2370	2	Y	22	1	8			37
							24	9									
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	86	1	2751	2	Y	25	43	1			19
							28	9									
09	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	68	1	2363	2	Y	16					35
							18	9									
10	2883	X	2154	-0-	-729	-0-	67	1	2062	2	Y	23	47	1			11
							25	9									
11	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	65	1	2007	2	Y	31	1	8			41
							34	9									
12	2542	N	1958	-0-	-584	-0-	65	1	1871	2	Y	20					61
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					47
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1949	2	11	9	Y	10	42	1			15
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	Y	23					38
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	68	1	2416	2	Y	32					70
							35	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	Y	20					90
							22	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					90
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	74	1	2710	2	Y	24	1	8			113
							26	9									
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	81	1	2846	2	Y	13					126
							14	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	72	1	2560	2	Y	43	134	1			35
							47	9									
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	67	1	2480	2	Y	16					51
							18	9									
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-					51
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	2	1	8			52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3435	-0-	335	1101	3435	2			Y	-0-					35
02	4192	X	3091	-0-	-1101	-0-	3091	2			Y	-0-	32	1			3
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					4
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	94	1	3322	2	Y	1					5
							1	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3248	2	Y	1					6
							1	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	84	1	3004	2	Y	-0-					6
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	1					7
							1	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	82	1	2895	2	Y	-0-					7
09	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	68	1	2404	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	78	1	2872	2	Y	1					2
							1	9									
11	2670	X	2041	-0-	-629	-0-	57	1	1984	2	Y	-0-					2
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	31	1	1071	2	Y	2	1	8			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1784	-0-	-1905	-0-	66	1 7 9	1711	2	Y	6	9	1			1
02	2324	X	1815	-0-	-509	-0-	69	1 7 9	1739	2	Y	6	5	1			2
03	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	62	1 8 9	1693	2	Y	7	8	1			1
04	2490	X	1535	-0-	-955	-0-	46	1 6 9	1483	2	Y	5	5	1			1
05	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	41	1 6 9	1234	2	Y	5	3	1	1	8	2
06	1950	X	1890	-0-	-60	-0-	55	1 6 9	1829	2	Y	5	6	1			1
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	1642	2	Y	4	4	1			1
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	73	1 7 9	1992	2	Y	6	4	1			3
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	60	1 7 9	1653	2	Y	6	6	1	1	8	2
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	2045	2	Y	3	3	1	1	8	1
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	2467	2	Y	5	4	1			2
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	2337	2	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	187	1 29 9	4877	2	N	26					73
02	4592	X	4545	-0-	-47	-0-	172	1 26 9	4347	2	N	24					97
03	5363	X	5175	-0-	-188	-0-	183	1 30 9	4962	2	N	27					124
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	141	1 25 9	4527	2	N	23					147
05	5363	X	4512	-0-	-851	-0-	145	1 19 9	4348	2	N	17					164
06	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	117	1 17 9	3939	2	N	15					179
07	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	116	1 17 9	3912	2	N	15					194
08	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	151	1 10 9	4146	2	N	9	1	8			202
09	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	139	1 2 9	3819	2	N	2					204
10	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	135	1 1 9	4134	2	N	1	166	1			39
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	151	1 11 9	4321	2	N	10					49
12	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	152	1 12 9	4044	2	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 53,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3383	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3157	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	105	1	3147	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3405	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	111	1	3386	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	123	1	3860	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	99	1	3442	2	Y	13					18
							14	9									
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	122	1	3884	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	94	1	3257	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	130	1	4030	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	73	1	2261	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
*12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	84	1	2408	2	Y	30	28	1			24
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2983	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	2772	X	2501	-0-	-271	-0-	2491	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2479	2	14	9	N	13	13	1			-0-
04	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2582	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2809	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2914	2	15	9	N	14	14	1			-0-
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	1			-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3064	2	19	9	N	17	17	1			-0-
11	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2374	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2759	2	10	9	N	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	Y	25	12	1			13
							28	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2548	2	Y	18	22	1			9
							20	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2822	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	109	1	3420	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	92	1	3216	2	Y	19					27
							21	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	110	1	3514	2	Y	22	25	1			24
							24	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	76	1	2642	2	Y	17	26	1			15
							19	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	105	1	3249	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
*12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	121	1	3478	2	Y	19	18	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42	9	Y	38					71
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2326	2	30	9	Y	27	76	1			22
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	Y	31					53
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	45	1	2849	2	Y	31					84
							34	9									
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	43	1	2759	2	Y	22	86	1	3	8	17
							24	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	47	1	2864	2	Y	26	2	8			41
							29	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	47	1	2797	2	Y	27	4	8			64
							30	9									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	48	1	2939	2	Y	25	3	8			86
							28	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	47	1	2810	2	Y	21	82	1	3	8	22
							23	9									
10	3100	N	3109	-0-	9	9	50	1	3028	2	Y	28	3	8			47
							31	9									
11	2914	N	2905	-0-	-9	-0-	47	1	2816	2	Y	38	45	5	3	8	37
							42	9									
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2892	2	Y	21	4	8			54
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2662	2	7	9	Y	6					59
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2487	2	7	9	Y	6	60	1			5
03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2824	2	7	9	Y	6					11
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	51	1	3197	2	Y	7					18
							8	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	54	1	3511	2	Y	8	18	1	3	8	5
							9	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	58	1	3562	2	Y	8	2	8			11
							9	9									
07	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	56	1	3304	2	Y	9	4	8			16
							10	9									
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	54	1	3301	2	Y	8	3	8			21
							9	9									
09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	50	1	3007	2	Y	7	20	1	3	8	5
							8	9									
10	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	45	1	2742	2	Y	7	3	8			9
							8	9									
11	3630	X	2779	-0-	-851	-0-	46	1	2725	2	Y	7	9	5	3	8	4
							8	9									
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	47	1	2812	2	Y	12	4	8			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3547	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	118	1	3536	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	127	1	3834	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	127	1	3868	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	106	1	3315	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	109	1	3795	2	Y	14					19
							15	9									
08	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	105	1	3368	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	85	1	2928	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
10	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	120	1	3710	2	Y	27	17	1			20
							30	9									
11	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	96	1	2974	2	Y	23	26	1			17
							25	9									
12	3906	X	3186	-0-	-720	-0-	106	1	3055	2	Y	23	22	1			18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 43,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2857	2	9	9	Y	8					15
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2843	2	9	9	Y	8	17	1			6
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	2	10	9	Y	9					15
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	51	1	3248	2	Y	8					23
							9	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	51	1	3330	2	Y	9	24	1	3	8	5
							10	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	2	Y	9	2	8			12
							10	9									
07	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	52	1	3060	2	Y	10	4	8			18
							11	9									
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	2	Y	9	3	8			24
							10	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	58	1	3479	2	Y	8	23	1	3	8	6
							9	9									
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	53	1	3209	2	Y	9	3	8			12
							10	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	55	1	3292	2	Y	5	12	5	3	8	2
							6	9									
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	55	1	3310	2	Y	20	4	8			18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	101	1	3035	2	Y	17	25	1	3	8	13
							19	9									
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	110	1	3313	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	110	1	3329	2	Y	15					19
							17	9									
04	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	96	1	2908	2	Y	13	24	1			8
							14	9									
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	119	1	3567	2	Y	14					22
							15	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	104	1	3257	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90	1	3131	2	Y	11					19
							12	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	90	1	3115	2	Y	9					19
							10	9									
10	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	92	1	2859	2	Y	27	32	1			14
							30	9									
11	3030	X	2378	-0-	-652	-0-	73	1	2274	2	Y	28					42
							31	9									
12	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	89	1	2549	2	Y	23					65
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 38,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2400	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2298	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2124	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2297	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	139	1	4152	2	Y	11	5	1	4	8	4
							12	9									
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3508	2	Y	6	7	1	1	8	2
							7	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	127	1	3848	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	119	1	3613	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3795	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	107	1	3370	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	99	1	3438	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3683	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	99	1	3420	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	108	1	3351	2	Y	21	9	1	2	8	14
							23	9									
11	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	100	1	3100	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	123	1	3521	2	Y	21	18	1			17
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	93	1	2778	2	Y	51	48	1			26
							56	9									
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	81	1	2422	2	Y	40	47	1			19
							44	9									
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2843	2	Y	50	43	1			26
							55	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	86	1	2629	2	Y	43	45	1			24
							47	9									
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	82	1	2459	2	Y	36	42	1			18
							40	9									
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	72	1	2264	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
07	2635	N	2197	-0-	-438	-0-	60	1	2105	2	Y	29					42
							32	9									
08	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	62	1	1971	2	Y	29	38	1			33
							32	9									
09	3000	N	3077	-0-	77	77	85	1	2945	2	Y	43	37	1			39
							47	9									
10	3100	N	3711	-0-	611	688	115	1	3578	2	Y	16	42	1			13
							18	9									
11	3000	N	2636	-0-	-364	324	82	1	2541	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
*12	3789	X	3465	-0-	-324	-0-	116	1	3332	2	Y	15	12	1			12
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	91	1	2723	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
02	2800	N	3170	-0-	370	370	102	1	3057	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
03	3100	N	3367	-0-	267	637	107	1	3248	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
04	3000	N	3224	-0-	224	861	102	1	3111	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	4093	X	3232	-0-	-861	-0-	104	1	3118	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	77	1	2679	2	Y	7					10
							8	9									
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2655	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	91	1	2831	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
11	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	83	1	2581	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	38	1			4
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2490	2	4	9	Y	4					8
03	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2603	2	8	9	Y	7					15
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2			Y	-0-					15
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	120	1	2359	2	Y	15	22	1	2	8	6
							17	9									
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	99	1	2233	2	Y	9	2	8			13
							10	9									
07	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	96	1	2464	2	Y	6	3	8			16
							7	9									
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	100	1	2442	2	Y	10	3	8			23
							11	9									
09	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	94	1	2331	2	Y	12	22	1	3	8	10
							13	9									
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2440	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	70	1	2582	2	Y	11	3	8			20
							12	9									
12	2573	X	1840	-0-	-733	-0-	74	1	1757	2	Y	8	5	8			23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21401	2	120	9	N	109	183	1	1	8	85
02	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	18911	2	138	9	N	125	1	8			209
03	22351	X	21616	-0-	-735	-0-	21571	2	45	9	N	41	181	1	1	8	68
04	21630	X	20485	-0-	-1145	-0-	20407	2	78	9	N	71	1	8			138
05	22351	X	21607	-0-	-744	-0-	21524	2	83	9	N	75	6	8			207
06	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	21044	2	74	9	N	67	187	1	5	8	82
07	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	22177	2	84	9	N	76	4	8			154
08	21607	X	20717	-0-	-890	-0-	20647	2	70	9	N	64	4	8			214
09	21120	X	20608	-0-	-512	-0-	20532	2	76	9	N	69	178	1	6	8	99
10	21824	X	18875	-0-	-2949	-0-	18776	2	99	9	N	90	4	8			185
11	21540	X	16628	-0-	-4912	-0-	16599	2	29	9	N	26	6	8			205
12	22258	X	17998	-0-	-4260	-0-	17920	2	78	9	N	71	180	1	21	8	75

TOTAL GAS PROD: 242,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	35933	-0-	-6258	-0-	86	1	35596	2	Y	228	217	1			94
							251	9									
02	31920	X	31390	-0-	-530	-0-	74	1	31095	2	Y	201	219	1			76
							221	9									
03	35340	X	33163	-0-	-2177	-0-	81	1	32855	2	Y	206	215	1			67
							227	9									
04	34200	X	30669	-0-	-3531	-0-	78	1	30349	2	Y	220	237	1			50
							242	9									
05	35340	X	30656	-0-	-4684	-0-	30455	2	201	9	Y	183	194	1	26	8	13
06	34200	X	27862	-0-	-6338	-0-	27683	2	179	9	Y	163	95	1	17	8	64
07	34751	X	28414	-0-	-6337	-0-	28229	2	185	9	Y	168	134	1	23	8	75
08	30814	X	28813	-0-	-2001	-0-	28631	2	182	9	Y	165	181	1	17	8	42
09	29820	X	25860	-0-	-3960	-0-	25685	2	175	9	Y	159	120	1	18	8	63
10	30659	X	26790	-0-	-3869	-0-	26600	2	190	9	Y	173	185	1	13	8	38
11	27870	X	26942	-0-	-928	-0-	26754	2	188	9	Y	171	129	1	19	8	61
12	28799	X	17865	-0-	-10934	-0-	17766	2	99	9	Y	90	95	1	29	8	27

TOTAL GAS PROD: 344,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113646	X	81065	-0-	-32581	-0-	80614	2	451	9	Y	410	492	1			98
02	80528	X	69871	-0-	-10657	-0-	69502	2	369	9	Y	335	325	1			108
03	89156	X	74227	-0-	-14929	-0-	73763	2	464	9	Y	422	490	1			40
04	86280	X	68664	-0-	-17616	-0-	68266	2	398	9	Y	362	319	1			83
05	83018	X	70771	-0-	-12247	-0-	70286	2	485	9	Y	441	328	1	2	8	194
06	78450	X	65601	-0-	-12849	-0-	65217	2	384	9	Y	349	469	1			74
07	77345	X	61168	-0-	-16177	-0-	60814	2	354	9	Y	322	286	1			110
08	71331	X	63851	-0-	-7480	-0-	63470	2	381	9	Y	346	321	1	2	8	133
09	68670	X	58058	-0-	-10612	-0-	57681	2	377	9	Y	343	305	1	1	8	170
10	70773	X	59024	-0-	-11749	-0-	58651	2	373	9	Y	339	324	1	1	8	184
11	65610	X	52738	-0-	-12872	-0-	52190	2	548	9	Y	498	495	1	1	8	186
12	63860	X	51054	-0-	-12806	-0-	50624	2	430	9	Y	391	520	1			57

TOTAL GAS PROD: 776,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59737	X	47978	-0-	-11759	-0-	114	1	47472	2	Y	356	338	1			147
							392	9									
02	43456	X	42067	-0-	-1389	-0-	98	1	41622	2	Y	315	344	1			118
							347	9									
03	48112	X	45147	-0-	-2965	-0-	110	1	44676	2	Y	328	339	1			107
							361	9									
04	46560	X	42383	-0-	-4177	-0-	107	1	41982	2	Y	267	315	1			59
							294	9									
05	48112	X	42589	-0-	-5523	-0-	42211	2	378	9	Y	344	352	1	24	8	27
06	46440	X	41237	-0-	-5203	-0-	40871	2	366	9	Y	333	272	1	17	8	71
07	46562	X	41552	-0-	-5010	-0-	41186	2	366	9	Y	333	228	1	23	8	153
08	42129	X	38646	-0-	-3483	-0-	38308	2	338	9	Y	307	370	1	17	8	73
09	40770	X	37480	-0-	-3290	-0-	37133	2	347	9	Y	315	248	1	18	8	122
10	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35675	2	344	9	Y	313	362	1	3	8	70
11	40770	X	34096	-0-	-6674	-0-	33766	2	330	9	Y	300	238	1	19	8	113
12	41540	X	34627	-0-	-6913	-0-	34250	2	377	9	Y	343	287	1	29	8	140

TOTAL GAS PROD: 483,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1074	2	2	9	Y	2					8
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1160	2	4	9	Y	4	9	1			3
04	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	Y	1					4
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					4
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	1860	2	1	9	Y	1					10
02	2016	X	1644	-0-	-372	-0-	1644	2			Y	-0-					10
03	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			Y	-0-					10
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					11
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	Y	12	4	8			20
08	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	2010	X	2006	-0-	-4	-0-	1998	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	10
10	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2176	2	4	9	Y	4	1	8			13
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	Y	1					14
12	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2439	2	3	9	Y	3	1	8			16

TOTAL GAS PROD: 24,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	10	1			5
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					5
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			Y	-0-					5
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					13
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	830	2	1	9	Y	1					14
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	950	2	2	9	Y	2					16
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	937	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2					21
06	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					21
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					21
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	930	N	598	-0-	-332	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	8			21
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					21
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2259	2	6	9	Y	5					23
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2769	2	10	9	Y	9	22	1	1	8	9
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					12
05	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2414	2	1	9	Y	1					13
06	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2242	2	4	9	Y	4					17
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2602	2	8	9	Y	7					24
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2508	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	11
09	2520	X	1574	-0-	-946	-0-	1573	2	1	9	Y	1					12
10	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1440	2	3	9	Y	3					15
11	2520	X	1158	-0-	-1362	-0-	1157	2	1	9	Y	1					16
12	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	1589	2	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					7
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					7
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					7
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1					8
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1612	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1687	2	8	9	Y	7	3	8			13
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	8			13
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	Y	5	12	1	1	8	5
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	1661	2	1	9	Y	1					9
12	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					13
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					13
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-	5	1			8
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					8
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					8
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					7
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					7
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					7
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			Y	-0-					7
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					7
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					7
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					7
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					7
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					7
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					7
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					7
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					10
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					11
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					12
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					12
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1					1
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	Y	1					2
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					2
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					2
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					4
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	884	2	2	9	Y	2					6
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2					8
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3					11
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					12
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					12
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					12
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					12
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1415	-0-	-755	-0-	1415	2			Y	-0-					26
02	2044	N	1300	-0-	-744	-0-	1300	2			Y	-0-					26
03	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1348	2	9	9	Y	8	17	1			17
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2					19
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	2	8			21
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			24
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					24
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2049	2	1	9	Y	1					10
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			Y	-0-					10
03	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			Y	-0-					10
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1817	2	1	9	Y	1					11
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2025	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	Y	10	4	8			18
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	Y	3	2	8			19
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	9
10	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	1640	2	3	9	Y	3	1	8			11
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	1707	2	1	9	Y	1					12
12	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1574	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					20
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					20
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	8	1			12
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					12
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					12
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					12
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	2			Y	-0-					28
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					28
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					28
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					28
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					28
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					28
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					28
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					28
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					28
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	2			Y	-0-					28
12	3348	X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1570	-0-	-879	-0-	1569	2	1	9	Y	1					5
02	2912	X	1266	-0-	-1646	-0-	1266	2			Y	-0-					5
03	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			Y	-0-					5
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1					6
05	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					7
08	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			Y	-0-					7
09	2730	X	1507	-0-	-1223	-0-	1507	2			Y	-0-	7	1			-0-
10	3224	X	1285	-0-	-1939	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	888	-0-	-2232	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	783	-0-	-2441	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2823	2			Y	-0-					22
02	3696	X	2331	-0-	-1365	-0-	2331	2			Y	-0-					22
03	4092	X	3036	-0-	-1056	-0-	3036	2			Y	-0-	18	1			4
04	3960	X	2916	-0-	-1044	-0-	2916	2			Y	-0-					4
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					4
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			Y	-0-					3
09	3180	X	2726	-0-	-454	-0-	2726	2			Y	-0-					3
10	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					3
11	3180	X	2661	-0-	-519	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	8			3
12	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2693	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 34,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					59
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					59
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					59
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					59
05	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			Y	-0-					59
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	480	2			Y	-0-	36	1			23
07	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					23
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					23
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					23
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			Y	-0-					23
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	2525	2	6	9	Y	5					15
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2157	2	8	9	Y	7					22
04	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	2428	2	10	9	Y	9					31
05	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	2186	2	8	9	Y	7					38
06	2730	X	2133	-0-	-597	-0-	2125	2	8	9	Y	7	1	8			44
07	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2288	2	4	9	Y	4	2	8			46
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	8			46
09	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2	2	8			46
11	2280	X	1889	-0-	-391	-0-	1889	2			Y	-0-					46
12	2356	X	1767	-0-	-589	-0-	1764	2	3	9	Y	3	3	8			46

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3650	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	3900	X	3438	-0-	-462	-0-	3438	2			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	2			Y	-0-					27
08	3658	X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			Y	-0-					27
09	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	2			Y	-0-					27
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					27
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3845	2	4	9	Y	4	4	8			27
*12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 42,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					49
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					49
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					49
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					49
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					49
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					49
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					49
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			Y	-0-					49
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					49
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2	Y	-0-			46
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	767	2	Y	-0-			46
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	-0-			46
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-			46
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	2 34 9	Y	31	31	1	46
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2	Y	-0-			46
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-			46
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2	Y	-0-			46
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-			46
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2	Y	-0-			46
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-			46
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2	Y	-0-			55
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2	Y	-0-			55
03	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2300	2 7 9	Y	6			61
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2	Y	-0-			61
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2 9 9	Y	8	1	8	68
06	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2	Y	-0-			68
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2	Y	-0-			68
08	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1932	2 1 9	Y	1	1	8	68
09	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2	Y	-0-			68
10	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1934	2 1 9	Y	1	1	8	68
11	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1833	2 1 9	Y	1	1	8	68
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2	Y	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 24,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	5020	2 2 9	Y	2			43
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	5004	2 8 9	Y	7			50
03	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	2	Y	-0-			50
04	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4841	2 2 9	Y	2			52
05	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5153	2 11 9	Y	10	4	8	58
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5089	2 4 9	Y	4	2	8	60
07	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5003	2 12 9	Y	11	5	8	66
08	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5016	2 11 9	Y	10	4	8	72
09	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4747	2 8 9	Y	7	2	8	77
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5029	2 6 9	Y	5	1	8	81
11	5100	X	4671	-0-	-429	-0-	4664	2 7 9	Y	6	1	8	86
12	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	4516	2 6 9	Y	5	1	8	90

TOTAL GAS PROD: 59,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			31
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			31
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-			31
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-			31
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-			31
*06	272	N	41	-0-	-231	-0-	41	2	Y	-0-	31	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2019 - P/A 06/18/19

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	3457	2	1	9	Y	1					6
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	Y	2					8
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					8
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	Y	1					9
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3662	2	6	9	Y	5	3	8			11
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3500	2	4	9	Y	4	2	8			13
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	Y	7	2	8			18
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4119	2	7	9	Y	6	2	8			22
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3720	2	3	9	Y	3	2	8			23
10	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	3640	2	6	9	Y	5	2	8			26
11	4170	X	3396	-0-	-774	-0-	3393	2	3	9	Y	3	1	8			28
12	4309	X	3402	-0-	-907	-0-	3401	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 44,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3881	2	29	9	Y	26					134
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-	119	1			15
03	4650	X	3710	-0-	-940	-0-	3710	2			Y	-0-					15
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	3658	2	2	9	Y	2					17
05	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3625	2	9	9	Y	8	4	8			21
06	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3574	2	9	9	Y	8	3	8			26
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3841	2	9	9	Y	8	4	8			30
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3843	2	19	9	Y	17	2	8			45
09	3660	X	3275	-0-	-385	-0-	3267	2	8	9	Y	7	3	8			49
10	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8			56
11	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3539	2	13	9	Y	12	3	8			65
12	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3731	2	12	9	Y	11	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 44,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1390	2	1	9	Y	1					13
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1343	2	1	9	Y	1					14
03	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			Y	-0-					14
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	Y	1					15
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			Y	-0-					15
07	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			Y	-0-					15
08	1457	X	1098	-0-	-359	-0-	1098	2			Y	-0-					15
09	1380	X	967	-0-	-413	-0-	967	2			Y	-0-					15
10	1333	X	986	-0-	-347	-0-	986	2			Y	-0-					15
11	1110	X	858	-0-	-252	-0-	858	2			Y	-0-					15
12	1116	X	915	-0-	-201	-0-	915	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					3
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3	9	1			3
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					4
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					4
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					4
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					4
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					4
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			Y	-0-					4
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					33
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					33
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					33
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	1			33
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					33
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					33
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			Y	-0-					33
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-					33
10	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			Y	-0-					33
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			Y	-0-					33
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			Y	-0-					62
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					62
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					62
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					62
05	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1561	2	3	9	Y	3	3	8			62
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1539	2	2	9	Y	2	55	1	1	8	8
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			Y	-0-					8
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					8
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					8
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					8
11	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-					8
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3	3	8			250
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1309	2	4	9	N	4	4	8			250
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8			250
04	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	1418	2	3	9	N	3	3	8			250
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1436	2	4	9	N	4	4	8			250
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	N	6	6	8			250
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	8			250
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7	7	8			250
09	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1187	2	6	9	N	5	5	8			250
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			250
11	1380	N	923	-0-	-457	-0-	921	2	2	9	N	2	2	8			250
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	3	8			250

TOTAL GAS PROD: 16,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1					7
02	1400	X	1252	-0-	-148	-0-	1240	2	12	9	Y	11					18
03	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1318	2	7	9	Y	6	17	1			7
04	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1127	2	1	9	Y	1					8
05	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	Y	2	2	8			8
06	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1310	2	3	9	Y	3	2	8			9
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					9
08	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			Y	-0-					9
09	1320	X	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			Y	-0-					9
10	1395	X	937	-0-	-458	-0-	937	2			Y	-0-					9
11	1350	X	978	-0-	-372	-0-	978	2			Y	-0-					9
12	1395	X	904	-0-	-491	-0-	904	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	2			Y	-0-					8
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1598	2	2	9	Y	2					10
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6					16
04	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1354	2	4	9	Y	4	16	1			4
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			Y	-0-					6
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8			6
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					6
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1341	2			Y	-0-					6
10	1674	N	650	-0-	-1024	-0-	650	2			Y	-0-					6
11	1620	N	536	-0-	-1084	-0-	536	2			Y	-0-					6
12	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	474	2	1	9	Y	1					16
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	391	2	1	9	Y	1					17
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	Y	1					18
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					18
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					18
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					18
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-	11	1			7
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					8
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	Y	1					11
02	3584	X	1672	-0-	-1912	-0-	1657	2	15	9	Y	14					25
03	3968	X	2951	-0-	-1017	-0-	2934	2	17	9	Y	15	36	1			4
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2876	2	2	9	Y	2					6
05	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2853	2	4	9	Y	4	2	8			8
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	Y	10	4	8			14
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4174	2	17	9	Y	15	10	8			19
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4020	2	17	9	Y	15	7	8			27
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3362	2	11	9	Y	10	7	8			30
10	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	3103	2	12	9	Y	11	5	8			36
11	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3591	2	7	9	Y	6	3	8			39
12	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3683	2	4	9	Y	4	2	8			41

TOTAL GAS PROD: 38,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	1541	2	1	9	Y	1					3
02	3220	X	1237	-0-	-1983	-0-	1237	2			Y	-0-					3
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			Y	-0-					3
04	2970	X	1671	-0-	-1299	-0-	1670	2	1	9	Y	1					4
05	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2976	X	1576	-0-	-1400	-0-	1568	2	8	9	Y	7	3	8			8
08	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1558	2	2	9	Y	2	2	8			8
09	2160	X	1279	-0-	-881	-0-	1275	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
10	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	1224	2	3	9	Y	3	1	8			4
11	1680	X	1088	-0-	-592	-0-	1088	2			Y	-0-					4
12	1581	X	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	407	2			Y	-0-					5
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	329	2	1	9	Y	1					6
03	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			Y	-0-					6
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1	9	Y	1					7
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					9
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					9
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9
09	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	2			Y	-0-					9
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					9
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					9
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	Y	1					20
02	2800	X	1648	-0-	-1152	-0-	1645	2	3	9	Y	3					23
03	3100	X	1607	-0-	-1493	-0-	1601	2	6	9	Y	5	13	1			15
04	2580	X	1564	-0-	-1016	-0-	1562	2	2	9	Y	2					17
05	2666	X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1	9	Y	1					18
06	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	1708	2	3	9	Y	3					21
07	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1568	2	3	9	Y	3					24
08	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1251	2	4	9	Y	4	12	1			16
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1486	2	1	9	Y	1					17
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3					20
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	Y	2					22
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1256	-0-	-697	-0-	1256	2			Y	-0-					19
02	2912	X	1116	-0-	-1796	-0-	1116	2			Y	-0-					19
03	2635	X	1129	-0-	-1506	-0-	1129	2			Y	-0-					19
04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			Y	-0-					19
05	1426	X	1105	-0-	-321	-0-	1105	2			Y	-0-					19
06	1230	X	974	-0-	-256	-0-	974	2			Y	-0-					19
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					19
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					19
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					19
10	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	1004	2			Y	-0-					19
11	1500	N	966	-0-	-534	-0-	966	2			Y	-0-					19
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1391	-0-		-66	-0-		1388	2	3	9	Y	3					48
02	980	N	980	-0-		-0-	-0-		978	2	2	9	Y	2					50
03	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-		1198	2	2	9	Y	2					52
04	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		1168	2	3	9	Y	3					55
05	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-		1158	2	3	9	Y	3					58
06	960	N	947	-0-		-13	-0-		944	2	3	9	Y	3					61
07	992	N	986	-0-		-6	-0-		984	2	2	9	Y	2	28	1			35
08	1147	N	1043	-0-		-104	-0-		1040	2	3	9	Y	3					38
09	960	N	901	-0-		-59	-0-		898	2	3	9	Y	3					41
10	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-		1186	2			Y	-0-					41
11	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-		1180	2	1	9	Y	1					42
12	930	N	870	-0-		-60	-0-		869	2	1	9	Y	1					43

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2256	-0-		-193	-0-		2255	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	2520	X	1864	-0-		-656	-0-		1864	2			Y	-0-					9
03	2697	X	2166	-0-		-531	-0-		2166	2			Y	-0-					9
04	2340	X	2257	-0-		-83	-0-		2257	2			Y	-0-					9
05	2263	X	2168	-0-		-95	-0-		2168	2			Y	-0-					9
06	2190	X	2139	-0-		-51	-0-		2139	2			Y	-0-					9
07	2325	X	2275	-0-		-50	-0-		2275	2			Y	-0-					9
08	2325	X	2243	-0-		-82	-0-		2243	2			Y	-0-					9
09	2250	X	2074	-0-		-176	-0-		2074	2			Y	-0-					9
10	2263	X	1955	-0-		-308	-0-		1955	2			Y	-0-					9
11	2190	X	1705	-0-		-485	-0-		1705	2			Y	-0-					9
12	2263	X	1877	-0-		-386	-0-		1877	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-		3002	2			Y	-0-					24
02	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-		3231	2			Y	-0-					24
03	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-		3951	2	26	9	Y	24	44	1			4
04	3000	N	3835	-0-		835	835		3828	2	7	9	Y	6					10
05	4211	X	3376	-0-		-835	-0-		3357	2	19	9	Y	17	2	8			25
06	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-		2726	2	7	9	Y	6	1	8			30
07	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-		3001	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-		2974	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-		2530	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	2473	X	2473	-0-		-0-	-0-		2472	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	2100	X	2003	-0-		-97	-0-		2003	2			Y	-0-					30
12	2170	X	1809	-0-		-361	-0-		1806	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 34,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					4
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					7
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3					10
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1451	2	4	9	Y	4					14
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5					19
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	Y	2	1	8			20
07	1519	N	1076	-0-	-443	-0-	1076	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			Y	-0-					20
09	1350	N	977	-0-	-373	-0-	977	2			Y	-0-					20
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					20
11	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			Y	-0-					20
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	186	1	1	8	32
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			32
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1861	2	23	9	N	21	1	8			52
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1666	2			N	-0-					52
05	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	1644	2	6	9	N	5	5	8			52
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			52
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			52
08	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8			52
09	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			52
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			52
11	1200	N	280	-0-	-920	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8			52
12	1147	N	271	-0-	-876	-0-	270	2	1	9	N	1	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	3157	2	1	9	Y	1					11
02	3108	X	2611	-0-	-497	-0-	2611	2			Y	-0-					11
03	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2996	2			Y	-0-					11
04	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	2610	2	1	9	Y	1					12
05	3317	X	2609	-0-	-708	-0-	2605	2	4	9	Y	4	2	8			14
06	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2423	2	4	9	Y	4	1	8			17
07	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	2281	2	10	9	Y	9	4	8			22
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2387	2	4	9	Y	4	3	8			23
09	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	2156	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	13
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2212	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2187	2	1	9	Y	1					17
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					7
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	792	2	1	9	Y	1					8
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	827	2	3	9	Y	3					11
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	13	1			1
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					1
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					1
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2			Y	-0-					10
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1525	2	1	9	Y	1					11
03	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1615	2	6	9	Y	5					16
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4	18	1			2
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3	1	8			4
06	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	1281	2			Y	-0-					4
07	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			Y	-0-					4
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			4
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					4
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8			4
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					4
02	784	N	580	-0-	-204	-0-	580	2			Y	-0-					4
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	623	2	2	9	Y	2					6
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
*05	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2019 - P/A 05/31/19

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1348	-0-	-1132	-0-	1348	2			Y	-0-					14
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2					16
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4					20
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	13	1			9
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					11
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					11
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					11
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					11
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					11
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3588	-0-	488	488	3562	2	26	9	Y	24					95
02	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2			Y	-0-	67	1			28
03	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-					28
04	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					28
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1891	2	6	9	Y	5	2	8			31
06	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			31
07	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	1697	2	6	9	Y	5	2	8			34
08	2077	X	1540	-0-	-537	-0-	1538	2	2	9	Y	2	2	8			34
09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1605	2	3	9	Y	3	1	8			36
10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1638	2	4	9	Y	4	1	8			39
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1414	2	7	9	Y	6	1	8			44
12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1403	2	3	9	Y	3					47

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	2			Y	-0-					34
02	2828	X	2249	-0-	-579	-0-	2249	2			Y	-0-					34
03	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-	16	1			18
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					18
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			Y	-0-					18
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	2023	2			Y	-0-					18
07	3255	X	2185	-0-	-1070	-0-	2185	2			Y	-0-	14	1			4
08	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			Y	-0-					4
09	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	1823	2			Y	-0-					4
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1794	2			Y	-0-					4
11	2100	X	1455	-0-	-645	-0-	1455	2			Y	-0-					4
12	2170	X	1309	-0-	-861	-0-	1309	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			Y	-0-					17
02	1904	N	1644	-0-	-260	-0-	1644	2			Y	-0-					17
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1819	2	12	9	Y	11	21	1			7
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1737	2	3	9	Y	3					10
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	2	8			12
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	1	8			15
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			Y	-0-					15
12	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1948	2	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 22,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1520	2			Y	-0-					15
03	1891	N	1407	-0-	-484	-0-	1407	2			Y	-0-					15
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					15
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					15
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					15
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					15
08	2697	X	1670	-0-	-1027	-0-	1670	2			Y	-0-					15
09	2610	X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-					15
10	2697	X	1714	-0-	-983	-0-	1714	2			Y	-0-					15
11	2070	X	1603	-0-	-467	-0-	1603	2			Y	-0-					15
12	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1579	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	Y	1					15
02	2268	X	2135	-0-	-133	-0-	2115	2	20	9	Y	18					33
03	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488	2	13	9	Y	12	33	1			12
04	2430	X	2115	-0-	-315	-0-	2113	2	2	9	Y	2					14
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2303	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2416	2	6	9	Y	5	3	8			17
07	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2189	2	10	9	Y	9	6	8			20
08	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2166	2	10	9	Y	9	5	8			24
09	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1984	2	6	9	Y	5	4	8			25
10	2511	X	1635	-0-	-876	-0-	1628	2	7	9	Y	6	3	8			28
11	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1568	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	2201	X	1405	-0-	-796	-0-	1404	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					22
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3090	X	1913	-0-	-1177	-0-	1913	2			Y	-0-					22
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					22
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					22
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					22
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	Y	4	4	8			22
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 38,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					24
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	27	1			11
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					14
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2519	2	11	9	Y	10	2	8			22
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	Y	8	1	8			29
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2	2	8			29
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					29
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2456	2	4	9	Y	4					33

TOTAL GAS PROD: 29,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	-0-			14
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-			14
03	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	1556	2	Y	-0-			14
04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2	Y	-0-			14
05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2	Y	-0-			14
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-			14
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2	Y	-0-			14
08	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1274	2	Y	-0-			14
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-			14
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-			14
11	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	1587	2	Y	-0-			14
12	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1497	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 19,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	1821	2	Y	-0-			33
02	2408	X	1540	-0-	-868	-0-	1540	2	Y	-0-			33
03	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2	Y	-0-	12	1	21
04	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2	Y	-0-			21
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	Y	-0-			21
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	2	Y	-0-			21
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-	15	1	6
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2	Y	-0-			6
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2	Y	-0-			6
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-			6
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	Y	-0-			6
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					5
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5
04	1290	N	878	-0-	-412	-0-	878	2			Y	-0-					5
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			Y	-0-					5
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					5
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					5
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					5
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					5
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					5
05	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					5
06	2850	N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-					5
07	2945	N	2544	-0-	-401	-0-	2544	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2454	2	15	9	Y	14					19
09	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	2299	2	2	9	Y	2					21
10	2542	N	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			Y	-0-					21
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			Y	-0-					21
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4	4	8			21

TOTAL GAS PROD: 31,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					98
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	2			Y	-0-					98
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					98
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					98
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	8			98
06	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1340	2	2	9	Y	2	53	1	1	8	46
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-					46
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					46
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					46
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					46
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			Y	-0-					46
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					52
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					52
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					52
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					52
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					52
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					52
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					52
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					52
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					52
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			Y	-0-					25
02	2100	X	1491	-0-	-609	-0-	1491	2			Y	-0-					25
03	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			Y	-0-					25
04	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			Y	-0-					25
05	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			Y	-0-					25
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					25
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					25
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	Y	6					31
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1742	2	1	9	Y	1					32
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					32
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			Y	-0-					32
12	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 20,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			Y	-0-					5
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3					8
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2381	2	6	9	Y	5					13
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8					21
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10					31
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	2	8			38
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2719	2	7	9	Y	6	4	8			40
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2	2	8			40
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					40
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	2	4	9	Y	4	4	8			40

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2148	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	Y	1	1	8			56
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			56
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			56
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3	3	8			56
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3087	2	1	9	Y	1	1	8			56
07	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	1550	2			Y	-0-					56
08	2325	N	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			Y	-0-					56
09	2400	X	1603	-0-	-797	-0-	1603	2			Y	-0-					56
10	2480	X	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2			Y	-0-					56
11	2400	X	964	-0-	-1436	-0-	964	2			Y	-0-					56
*12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 22,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			Y	-0-					19
02	2296	X	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			Y	-0-					19
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-	14	1			5
04	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			Y	-0-					5
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					5
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2			Y	-0-					5
07	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			Y	-0-	4	1			1
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			Y	-0-					1
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1
10	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2308	2			Y	-0-					1
11	2280	N	2072	-0-	-208	-0-	2072	2			Y	-0-					1
12	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	1604	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1561	2	1	9	Y	1					8
02	1596	N	1503	-0-	-93	-0-	1503	2			Y	-0-					8
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					8
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					9
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9	4	8			16
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	Y	5	3	8			18
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2555	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	6
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5	2	8			9
11	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	2405	2	1	9	Y	1					10
12	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1980	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					6
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					6
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					6
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					6
05	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			Y	-0-					6
06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					6
07	3100	N	3592	-0-	492	727	3592	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3297	-0-	197	924	3297	2			Y	-0-					6
09	3414	X	2490	-0-	-924	-0-	2490	2			Y	-0-					6
10	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	2488	2			Y	-0-					6
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2481	2	3	9	Y	3	3	8			6
12	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	2011	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 32,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					11
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					11
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					11
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			Y	-0-					11
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			Y	-0-					11
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					11
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					11
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4					15
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			Y	-0-					15
10	1674	N	1236	-0-	-438	-0-	1236	2			Y	-0-					15
11	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1206	2			Y	-0-					15
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			Y	-0-					106
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					106
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	2	10	9	Y	9					115
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					115
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2959	2	12	9	Y	11	1	8			125
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					125
07	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			Y	-0-					125
08	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			125
09	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	2512	2			Y	-0-					125
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2526	2	1	9	Y	1	1	8			125
11	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	8			125
12	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2508	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 33,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					10
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					10
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	905	2	6	9	Y	5	10	1			5
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	2	1	9	Y	1					6
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					7
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					4
02	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			Y	-0-					4
03	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			Y	-0-					4
04	2220	X	1374	-0-	-846	-0-	1374	2			Y	-0-					4
05	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-					4
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					4
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			Y	-0-					4
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1308	2	3	9	Y	3					7
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-					7
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			Y	-0-					7
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			Y	-0-					7
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2652	2	1	9	Y	1					8
02	2548	X	2257	-0-	-291	-0-	2257	2			Y	-0-					8
03	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					8
04	2610	X	2175	-0-	-435	-0-	2174	2	1	9	Y	1					9
05	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2192	2	3	9	Y	3	2	8			10
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2511	X	2117	-0-	-394	-0-	2107	2	10	9	Y	9	4	8			16
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	3	8			18
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2031	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	8
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	2	4	9	Y	4	1	8			11
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2373	2	1	9	Y	1					12
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	Y	3	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 27,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2415	2	1	9	Y	1					16
02	2408	X	2327	-0-	-81	-0-	2321	2	6	9	Y	5	1	8			20
03	2666	X	1813	-0-	-853	-0-	1806	2	7	9	Y	6	14	1			12
04	2490	X	1509	-0-	-981	-0-	1507	2	2	9	Y	2					14
05	2573	X	1872	-0-	-701	-0-	1871	2	1	9	Y	1					15
06	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1436	2	1	9	Y	1					16
07	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1916	2	6	9	Y	5					21
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	13	1			13
09	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1704	2	1	9	Y	1					14
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					17
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	Y	2					19
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 23,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	2	Y	-0-					18
02	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2	Y	-0-					18
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2	Y	-0-					18
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-					18
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-					18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	Y	-0-					18
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2	Y	-0-					18
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1483	2	Y	-0-					18
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2	Y	-0-					18
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2	Y	-0-					18
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2	Y	-0-					18
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	Y	-0-					8
02	2016	N	1564	-0-	-452	-0-	1564	2	Y	-0-					8
03	2418	N	1942	-0-	-476	-0-	1942	2	Y	-0-					8
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2	Y	-0-					8
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-					8
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	Y	-0-					8
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-					8
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	Y	-0-					8
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	Y	-0-					8
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-					8
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-					8
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4261	2			Y	-0-					30
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					30
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	Y	1	24	1			7
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					7
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					7
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	2	1	9	Y	1	1	1			7
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					7
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			Y	-0-					7
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					7
11	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3530	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3896	2	2	9	Y	2	1	8			18
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2	1	8			19
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					19
04	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	3762	2	1	9	Y	1					20
05	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3626	2	4	9	Y	4	3	8			21
06	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3313	2	3	9	Y	3	2	8			22
07	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3677	2	6	9	Y	5	2	8			25
08	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3800	2	6	9	Y	5	2	8			28
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	Y	3	2	8			29
10	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3528	2	6	9	Y	5	2	8			32
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3698	2	6	9	Y	5	1	8			36
12	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	3468	2	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 44,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	Y	1					38
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3594	2	7	9	Y	6					44
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					44
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	2962	2	1	9	Y	1					45
05	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	3450	2	7	9	Y	6	2	8			49
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	8			49
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3723	2	10	9	Y	9	3	8			55
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3627	2	9	9	Y	8	2	8			61
09	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3329	2	3	9	Y	3	2	8			62
10	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3394	2	3	9	Y	3					65
11	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3220	2	4	9	Y	4					69
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3298	2	4	9	Y	4	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 41,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			Y	-0-					91
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					91
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					91
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					98
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8			98
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					98
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					98
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					98
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					98
11	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			Y	-0-					98
*12	3100	N	2914	-0-	-186	968	2914	2			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 31,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1688	-0-	-1536	-0-	1688	2			N	-0-					144
02	2352	X	2075	-0-	-277	-0-	2075	2			N	-0-					144
03	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	1830	2	18	9	N	16					160
04	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	1975	2			N	-0-					160
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	8			160
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			160
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			160
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					160
11	2460	X	1910	-0-	-550	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			160
12	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			160

TOTAL GAS PROD: 26,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			24
02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3434	2	1	9	Y	1	1	8			24
03	4092	X	3687	-0-	-405	-0-	3686	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3413	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			Y	-0-					24
09	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3507	2			Y	-0-					24
10	4092	X	3017	-0-	-1075	-0-	3017	2			Y	-0-					24
11	3750	X	3179	-0-	-571	-0-	3175	2	4	9	Y	4	4	8			24
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 42,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3505	-0-		-370	-0-		3503	2	2	9	Y	2	1	8			22
02	3696	X	2521	-0-		-1175	-0-		2514	2	7	9	Y	6	1	8			27
03	4092	X	3379	-0-		-713	-0-		3367	2	12	9	Y	11	27	1	1	8	10
04	3960	X	3352	-0-		-608	-0-		3348	2	4	9	Y	4					14
05	3937	X	3772	-0-		-165	-0-		3770	2	2	9	Y	2					16
06	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-		3879	2	12	9	Y	11	1	8			26
07	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-		4157	2	13	9	Y	12	1	8			37
08	3824	X	3824	-0-		-0-	-0-		3806	2	18	9	Y	16	28	1	2	8	23
09	3900	X	2855	-0-		-1045	-0-		2853	2	2	9	Y	2					25
10	4185	X	3109	-0-		-1076	-0-		3101	2	8	9	Y	7	1	8			31
11	4050	X	2807	-0-		-1243	-0-		2803	2	4	9	Y	4					35
12	4185	X	3239	-0-		-946	-0-		3233	2	6	9	Y	5	1	8			39

TOTAL GAS PROD: 40,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2640	-0-		-1235	-0-		2640	2			N	-0-					95
02	3304	X	2398	-0-		-906	-0-		2398	2			N	-0-					95
03	2883	X	2540	-0-		-343	-0-		2540	2			N	-0-					95
04	2790	X	2263	-0-		-527	-0-		2263	2			N	-0-					95
05	2821	X	2557	-0-		-264	-0-		2556	2	1	9	N	1	1	8			95
06	2580	X	2368	-0-		-212	-0-		2367	2	1	9	N	1	1	8			95
07	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-		2859	2	57	9	N	52					147
08	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-		2841	2	15	9	N	14	1	8			160
09	2460	X	2376	-0-		-84	-0-		2376	2			N	-0-					160
10	2914	X	2468	-0-		-446	-0-		2468	2			N	-0-					160
11	2820	X	2675	-0-		-145	-0-		2675	2			N	-0-					160
12	2914	X	2569	-0-		-345	-0-		2569	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 30,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5070	-0-		-1161	-0-		5070	2			Y	-0-					61
02	5544	X	5025	-0-		-519	-0-		5025	2			Y	-0-					61
03	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-		6282	2	42	9	Y	38	73	1			26
04	6000	X	5067	-0-		-933	-0-		5059	2	8	9	Y	7					33
05	6200	X	6181	-0-		-19	-0-		6151	2	30	9	Y	27	3	8			57
06	6120	X	5772	-0-		-348	-0-		5754	2	18	9	Y	16	2	8			71
07	6324	X	6019	-0-		-305	-0-		6013	2	6	9	Y	5	5	8			71
08	6324	X	5962	-0-		-362	-0-		5960	2	2	9	Y	2	2	8			71
09	5970	X	5255	-0-		-715	-0-		5253	2	2	9	Y	2	2	8			71
10	6169	X	5213	-0-		-956	-0-		5211	2	2	9	Y	2	2	8			71
11	5820	X	4917	-0-		-903	-0-		4917	2			Y	-0-					71
12	6014	X	5200	-0-		-814	-0-		5190	2	10	9	Y	9					80

TOTAL GAS PROD: 66,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-					8
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1031	2	2	9	Y	2					10
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	854	2	2	9	Y	2					12
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					15
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1126	2	4	9	Y	4					19
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	2	8			24
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2367	2	4	9	Y	4	2	8			26
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	2	8			26
10	1395	N	869	-0-	-526	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					26
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3	9	Y	3	3	8			26

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			Y	-0-					10
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					11
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	Y	4					15
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	990	2	3	9	Y	3	12	1			6
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					6
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	807	2			Y	-0-					6
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					6
08	1209	X	866	-0-	-343	-0-	866	2			Y	-0-					6
09	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	2			Y	-0-					6
10	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					6
11	840	X	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					6
12	961	X	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3254	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	3444	X	2799	-0-	-645	-0-	2798	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	2753	2			Y	-0-					15
04	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-					15
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					15
08	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	2421	2			Y	-0-					15
09	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2868	2			Y	-0-					15
10	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			Y	-0-					15
11	3270	X	2161	-0-	-1109	-0-	2161	2			Y	-0-					15
12	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 33,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3871	2	3	9	Y	3	1	8			31
02	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3550	2	8	9	Y	7	1	8			37
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3636	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	19
04	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	3746	2	6	9	Y	5	1	8			23
05	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3711	2	2	9	Y	2	1	8			24
06	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3144	2	10	9	Y	9	1	8			32
07	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	3458	2	9	9	Y	8	1	8			39
08	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3511	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	24
09	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3634	2	6	9	Y	5	1	8			28
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3693	2	9	9	Y	8	1	8			35
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7	9	Y	6	1	8			40
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3882	2	8	9	Y	7	2	8			45

TOTAL GAS PROD: 43,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	259	2			N	-0-					75
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1348	2	86	9	N	78	1	8			152
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					152
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					152
06	1350	N	724	-0-	-626	-0-	710	2	14	9	N	13	1	8			164
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					164
08	1023	N	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			164
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	134	1	1	8	31
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					31
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					31
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	8			16
02	2408	X	2066	-0-	-342	-0-	2066	2			Y	-0-					16
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					16
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	2287	2			Y	-0-					16
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					16
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					16
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					16
08	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	2186	2			Y	-0-					16
09	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2086	2			Y	-0-					16
10	2759	X	2095	-0-	-664	-0-	2095	2			Y	-0-					16
11	2490	X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2			Y	-0-					16
12	2573	X	1594	-0-	-979	-0-	1594	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			Y	-0-					26
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			Y	-0-					26
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-	13	1			13
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					13
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					13
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			Y	-0-					13
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2			Y	-0-	10	1			3
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					3
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					3
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					3
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					18
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2					20
03	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1893	2	7	9	Y	6					26
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1881	2	6	9	Y	5	23	1			8
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					12
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1715	2	3	9	Y	3	3	8			12
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1704	2	2	9	Y	2	2	8			12
09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					12
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1676	2	4	9	Y	4					16

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					12
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y	6					18
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5	20	1			3
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			Y	-0-					5
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1628	2	3	9	Y	3	3	8			5
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1618	2	2	9	Y	2	2	8			5
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			Y	-0-					5
11	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1391	2	1	9	Y	1	1	8			5
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 18,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					56
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	Y	2					58
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	Y	4					62
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	2	2	9	Y	2					64
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1266	2	6	9	Y	5					69
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4					73
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4	39	1	1	8	37
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	Y	4					41
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					47
10	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					47
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1014	2	1	9	Y	1					48
12	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1022	2	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			Y	-0-					24
02	2884	X	2442	-0-	-442	-0-	2442	2			Y	-0-					24
03	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			Y	-0-					24
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					24
06	2670	X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			Y	-0-					24
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					24
08	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					24
09	2670	X	2029	-0-	-641	-0-	2029	2			Y	-0-					24
10	2852	X	1719	-0-	-1133	-0-	1719	2			Y	-0-					24
11	2760	X	1019	-0-	-1741	-0-	1019	2			Y	-0-					24
12	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			Y	-0-					34
02	3584	X	1950	-0-	-1634	-0-	1950	2			Y	-0-					34
03	3720	X	2432	-0-	-1288	-0-	2432	2			Y	-0-	14	1			20
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					20
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					20
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					20
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3585	2	1	9	Y	1	14	1			7
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					7
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					7
10	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	2816	2			Y	-0-					7
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	Y	1	1	8			7
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1951	-0-	-715	-0-	1951	2			Y	-0-					8
02	1708	N	1695	-0-	-13	-0-	1692	2	3	9	Y	3					11
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	2	4	9	Y	4					15
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1828	2	7	9	Y	6					21
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1544	2	6	9	Y	5					26
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1604	2	3	9	Y	3	1	8			28
07	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1500	2	3	9	Y	3	2	8			29
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	8			29
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	8			29
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	Y	2	2	8			29
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			Y	-0-					29
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	Y	3	3	8			29

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1993	-0-	-1200	-0-	1992	2	1	9	Y	1					16
02	2884	X	2052	-0-	-832	-0-	2032	2	20	9	Y	18					34
03	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	1615	2	9	9	Y	8	25	1			17
04	2880	X	1660	-0-	-1220	-0-	1659	2	1	9	Y	1					18
05	2263	X	1495	-0-	-768	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8			18
06	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	1381	2	3	9	Y	3	2	8			19
07	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	1556	2	8	9	Y	7	4	8			22
08	1705	X	1163	-0-	-542	-0-	1156	2	7	9	Y	6	4	8			24
09	1650	X	1093	-0-	-557	-0-	1090	2	3	9	Y	3	2	8			25
10	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1113	2	4	9	Y	4	3	8			26
11	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1325	2	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2861	2	1	9	Y	1					10
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2450	2	1	9	Y	1					11
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			Y	-0-					11
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					11
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			11
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	2	8			12
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			15
08	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3227	2	4	9	Y	4	2	8			17
09	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2954	2	3	9	Y	3	1	8			19
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3306	2	6	9	Y	5	1	8			23
11	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	3015	2	3	9	Y	3					26
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	2	3	9	Y	3	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 37,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2721	2	1	9	Y	1					20
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	1	8			25
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3520	2	13	9	Y	12	29	1	1	8	7
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	1	8			11
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3535	2	2	9	Y	2					13
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	2943	2	10	9	Y	9	1	8			21
07	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3220	2	9	9	Y	8	1	8			28
08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3379	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	13
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	2	6	9	Y	5	1	8			17
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3305	2	8	9	Y	7					24
11	3270	X	2315	-0-	-955	-0-	2313	2	2	9	Y	2					26
12	3596	X	2474	-0-	-1122	-0-	2470	2	4	9	Y	4	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 37,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			Y	-0-					14
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					16
03	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2390	2	8	9	Y	7					23
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	29	1			2
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7	3	8			6
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					6
07	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			6
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	Y	3	3	8			6
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					6
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2	2	8			6
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 26,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1919	2	1	9	Y	1					8
02	2016	X	1558	-0-	-458	-0-	1558	2			Y	-0-					8
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			Y	-0-					8
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1					9
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1528	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1362	2	6	9	Y	5	3	8			12
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	8			13
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	1
10	3100	N	3476	-0-	376	376	3468	2	8	9	Y	7	2	8			6
11	3000	N	4071	-0-	1071	1447	4067	2	4	9	Y	4	2	8			8
*12	3100	N	4235	-0-	1135	2582	4228	2	7	9	Y	6	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 27,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1042	2	2	9	Y	2					64
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	951	2	2	9	Y	2					66
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5					71
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					73
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1008	2	2	9	Y	2					75
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	865	2	2	9	Y	2					77
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	821	2	2	9	Y	2	22	1			57
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	792	2	2	9	Y	2					59
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	812	2	3	9	Y	3					62
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					62
11	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			Y	-0-					62
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					63

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	Y	2	2	8			63
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	Y	1	1	8			63
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	Y	1	1	8			63
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4	4	8			63
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			63
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					63
08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	2			Y	-0-					63
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					63
10	2976	N	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			Y	-0-					63
11	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			Y	-0-					63
*12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 33,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-		1831	2			Y	-0-					15
02	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-		1777	2			Y	-0-					15
03	1984	X	1944	-0-		-40	-0-		1944	2			Y	-0-					15
04	1920	X	1783	-0-		-137	-0-		1783	2			Y	-0-					15
05	1984	X	1886	-0-		-98	-0-		1886	2			Y	-0-					15
06	1890	X	1847	-0-		-43	-0-		1847	2			Y	-0-					15
07	1965	X	1965	-0-		-0-	-0-		1965	2			Y	-0-					15
08	1891	N	1807	-0-		-84	-0-		1807	2			Y	-0-					15
09	1860	N	1669	-0-		-191	-0-		1669	2			Y	-0-					15
10	1953	N	1750	-0-		-203	-0-		1750	2			Y	-0-					15
11	1740	N	1658	-0-		-82	-0-		1658	2			Y	-0-					15
12	1736	N	1715	-0-		-21	-0-		1715	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1584	-0-		-90	-0-		1583	2	1	9	Y	1					15
02	1596	N	1393	-0-		-203	-0-		1390	2	3	9	Y	3					18
03	1674	N	1492	-0-		-182	-0-		1486	2	6	9	Y	5	13	1			10
04	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-		2032	2	2	9	Y	2					12
05	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-		2587	2	1	9	Y	1					13
06	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-		1852	2	4	9	Y	4					17
07	2108	N	1739	-0-		-369	-0-		1739	2			Y	-0-					17
08	2573	X	1544	-0-		-1029	-0-		1544	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2490	X	-0-	-0-		-2490	-0-						Y	-0-					-0-
10	2573	X	1330	-0-		-1243	-0-		1330	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1270	-0-		-590	-0-		1270	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1218	-0-		-518	-0-		1218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3993	-0-		-471	-0-		3990	2	3	9	Y	3	1	8			10
02	4032	X	3740	-0-		-292	-0-		3737	2	3	9	Y	3					13
03	4557	X	4104	-0-		-453	-0-		4103	2	1	9	Y	1					14
04	4410	X	3975	-0-		-435	-0-		3974	2	1	9	Y	1	1	8			14
05	4557	X	4154	-0-		-403	-0-		4147	2	7	9	Y	6	4	8			16
06	4020	X	3997	-0-		-23	-0-		3991	2	6	9	Y	5	2	8			19
07	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-		4151	2	7	9	Y	6	2	8			23
08	4154	X	4027	-0-		-127	-0-		4020	2	7	9	Y	6	2	8			27
09	4020	X	3963	-0-		-57	-0-		3956	2	7	9	Y	6	2	8			31
10	4154	X	4058	-0-		-96	-0-		4050	2	8	9	Y	7	2	8			36
11	4020	X	3918	-0-		-102	-0-		3912	2	6	9	Y	5	1	8			40
12	4154	X	3992	-0-		-162	-0-		3988	2	4	9	Y	4	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 48,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-					2
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					2
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					2
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					2
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					2
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1957	-0-	-2042	-0-	1957	2			Y	-0-					36
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					36
03	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	2			Y	-0-	12	1			24
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					24
05	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	2115	2			Y	-0-					24
06	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	2			Y	-0-					24
07	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2638	2			Y	-0-	16	1			8
08	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2			Y	-0-					8
09	3570	X	1833	-0-	-1737	-0-	1833	2			Y	-0-					8
10	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					8
11	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			Y	-0-					8
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 30,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3650	2	2	9	Y	2	1	8			33
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	2			Y	-0-					33
03	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3505	2			Y	-0-					33
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					33
05	3999	X	2836	-0-	-1163	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2739	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	2473	2			Y	-0-					33
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3240	2			Y	-0-					33
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					33
11	3480	X	2673	-0-	-807	-0-	2673	2			Y	-0-					33
12	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	2646	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 37,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					28
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					28
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	2			Y	-0-					28
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-					28
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8			28
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	Y	48	63	1	2	8	11
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					11
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					11
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	Y	2	2	8			11
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2040	2			Y	-0-					37
02	2240	N	1836	-0-	-404	-0-	1836	2			Y	-0-					37
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					37
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					37
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-					37
06	1980	N	1482	-0-	-498	-0-	1482	2			Y	-0-					37
07	2325	N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			Y	-0-					37
08	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			Y	-0-					37
09	1470	N	835	-0-	-635	-0-	835	2			Y	-0-					37
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					37
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					37
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2395	2			Y	-0-					86
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					86
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					86
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					96
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			Y	-0-					96
07	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			Y	-0-					96
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			96
09	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	1133	2			Y	-0-					96
10	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			Y	-0-					96
11	1800	N	1449	-0-	-351	-0-	1449	2			Y	-0-					96
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1					11
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					11
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					11
04	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	1299	2	1	9	Y	1					12
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			Y	-0-					12
06	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			Y	-0-					12
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			Y	-0-					12
08	1953	X	1016	-0-	-937	-0-	1016	2			Y	-0-					12
09	1290	X	932	-0-	-358	-0-	932	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					15
02	2800	N	3075	-0-	275	275	3071	2	4	9	Y	4					19
03	3100	N	2905	-0-	-195	80	2895	2	10	9	Y	9					28
04	2760	N	2623	-0-	-137	-0-	2614	2	9	9	Y	8	31	1			5
05	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2352	2	7	9	Y	6	2	8			9
06	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2321	2			Y	-0-					9
07	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2521	2	4	9	Y	4	4	8			9
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	8			9
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9	Y	4	4	8			9
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					9
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2	2	8			9
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	8	9	Y	7	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 29,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2862	2	1	9	Y	1					4
02	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2802	2			Y	-0-					4
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					4
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2					6
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	Y	7	4	8			9
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	2	8	9	Y	7	1	8			15
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4312	2	23	9	Y	21	9	8			27
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	Y	8	4	8			31
09	4140	X	3609	-0-	-531	-0-	3597	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	12
10	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3950	2	11	9	Y	10	2	8			20
11	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3382	2	3	9	Y	3	2	8			21
12	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	3251	2	6	9	Y	5	2	8			24

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3575	2	2	9	Y	2	1	8			21
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	1	8			30
03	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3032	2	11	9	Y	10	25	1	1	8	14
04	3450	X	2367	-0-	-1083	-0-	2364	2	3	9	Y	3					17
05	4247	X	2474	-0-	-1773	-0-	2473	2	1	9	Y	1					18
06	4110	X	2874	-0-	-1236	-0-	2867	2	7	9	Y	6					24
07	4247	X	2370	-0-	-1877	-0-	2363	2	7	9	Y	6					30
08	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2568	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	17
09	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2714	2	2	9	Y	2	1	8			18
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3323	2	8	9	Y	7	1	8			24
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3084	2	6	9	Y	5	1	8			28
12	2821	X	2332	-0-	-489	-0-	2329	2	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 34,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4256	-0-	-1448	-0-	4255	2	1	9	Y	1					22
02	4480	X	3902	-0-	-578	-0-	3866	2	36	9	Y	33					55
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	2	26	9	Y	24	62	1			17
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	4243	2	3	9	Y	3					20
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4516	2	9	9	Y	8	2	8			26
06	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3925	2	13	9	Y	12	6	8			32
07	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	4327	2	18	9	Y	16	10	8			38
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4458	2	18	9	Y	16	8	8			46
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4119	2	14	9	Y	13	11	8			48
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	Y	15	7	8			56
11	4320	X	3651	-0-	-669	-0-	3645	2	6	9	Y	5	3	8			58
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4019	2	6	9	Y	5	2	8			61

TOTAL GAS PROD: 50,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					40
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					40
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					40
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1070	2	6	9	N	5					45
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			45
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			45
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			45
08	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1293	2	2	9	N	2	2	8			45
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			45
10	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			45
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	2			N	-0-					45
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4					65
02	1400	N	1190	-0-	-210	-0-	1188	2	2	9	Y	2					67
03	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1231	2	4	9	Y	4					71
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1025	2	2	9	Y	2					73
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1180	2	3	9	Y	3					76
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	Y	5					81
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	37	1	1	8	47
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	Y	3					50
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1290	2	7	9	Y	6					56
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	Y	1	1	8			56
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1					57
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2					59

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	Y	1	1	8			111
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3293	2	2	9	Y	2	2	8			111
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	Y	5	5	8			111
06	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2101	2			Y	-0-					111
07	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			Y	-0-					111
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					111
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	8			111
10	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			Y	-0-					111
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					111
*12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 37,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2772	X	2230	-0-	-542	-0-	2230	2			Y	-0-					40
03	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					40
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					40
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					40
09	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			Y	-0-					40
10	2790	X	1660	-0-	-1130	-0-	1660	2			Y	-0-					40
11	2700	X	2169	-0-	-531	-0-	2169	2			Y	-0-					40
12	2790	X	1981	-0-	-809	-0-	1981	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	2			Y	-0-					39
02	4116	X	3671	-0-	-445	-0-	3671	2			Y	-0-					39
03	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			Y	-0-	20	1			19
04	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	4045	2			Y	-0-					19
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					19
06	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	3468	2			Y	-0-					19
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4135	2	1	9	Y	1	12	1			8
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					8
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					8
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					8
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	3414	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 44,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			Y	-0-					15
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	2			Y	-0-					15
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			Y	-0-					15
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			Y	-0-					15
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					15
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					15
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			Y	-0-					15
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					15
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	536	-0-	-325	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					32
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2			Y	-0-					32
03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			Y	-0-					32
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					32
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					32
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-					32
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			Y	-0-					32
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1					33
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					33
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					33
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					33
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 17,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2112	-0-	-1050	-0-	2112	2			Y	-0-					61
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					61
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-	14	1			47
04	2040	X	1832	-0-	-208	-0-	1832	2			Y	-0-					47
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					47
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					47
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-	25	1			22
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			Y	-0-					22
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	2			Y	-0-					22
11	3000	N	2939	-0-	-61	68	2938	2	1	9	Y	1	1	8			22
*12	2740	N	2672	-0-	-68	-0-	2672	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					40
02	3360	X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2			Y	-0-					40
03	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	2525	2			Y	-0-					40
04	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	2788	2			Y	-0-					40
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2770	2			Y	-0-					40
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2	2	8			40
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	Y	4	4	8			40
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3339	2	87	9	Y	79	105	1	2	8	12
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					12
10	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	2			Y	-0-					12
11	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	2195	2	2	9	Y	2	2	8			12
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	1609	2			Y	-0-					61
02	1792	N	1563	-0-	-229	-0-	1563	2			Y	-0-					61
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					61
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					61
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1837	2	65	9	Y	59	59	1			61
06	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-					61
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			Y	-0-					61
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					61
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					61
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					61
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			61
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1997	-0-	-824	-0-	1997	2			Y	-0-					90
02	2072	X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					90
03	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			Y	-0-					90
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					90
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1924	2	67	9	Y	61	61	1			90
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					90
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					90
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					90
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					90
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					90
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	Y	1	1	8			90
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4261	2	1	9	Y	1					7
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	2	1	9	Y	1					8
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					8
04	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4085	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4345	3	8	9	Y	7	4	8			13
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	4161	2	8	9	Y	7	1	8			19
07	5146	X	4239	-0-	-907	-0-	4216	2	23	9	Y	21	9	8			31
08	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	4047	2	8	9	Y	7	3	8			35
09	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	3638	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	16
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3659	2	8	9	Y	7	2	8			21
11	4170	X	3454	-0-	-716	-0-	3451	2	3	9	Y	3	2	8			22
12	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	2748	2	3	9	Y	3	1	8			24

TOTAL GAS PROD: 48,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	39266	-0-	-10365	-0-	39128	2	138	9	N	125	195	1			360
02	43652	X	39563	-0-	-4089	-0-	39420	2	143	9	N	130	194	1			296
03	46841	X	41680	-0-	-5161	-0-	41633	2	47	9	N	43	158	1			181
04	44790	X	38976	-0-	-5814	-0-	38966	2	10	9	N	9					190
05	46283	X	39563	-0-	-6720	-0-	39296	2	267	9	N	243	170	1			263
06	42390	X	37062	-0-	-5328	-0-	37062	2			N	-0-					263
07	43803	X	37229	-0-	-6574	-0-	37190	2	39	9	N	35					298
08	41695	X	36684	-0-	-5011	-0-	36486	2	198	9	N	180	180	1			298
09	38970	X	34804	-0-	-4166	-0-	34804	2			N	-0-					298
10	39556	X	35406	-0-	-4150	-0-	35406	2			N	-0-					298
11	37050	X	33693	-0-	-3357	-0-	33684	2	9	9	N	8	8	8			298
12	37231	X	34371	-0-	-2860	-0-	34371	2			N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 448,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111941	X	54119	-0-	-57822	-0-	53592	2	527	9	N	479	364	1			384
02	96264	X	63012	-0-	-33252	-0-	62704	2	308	9	N	280	384	1			280
03	98549	X	63818	-0-	-34731	-0-	63501	2	317	9	N	288	190	1			378
04	84540	X	59482	-0-	-25058	-0-	59432	2	50	9	N	45	188	1			235
05	83607	X	60653	-0-	-22954	-0-	60187	2	466	9	N	424	371	1			288
06	67500	X	55522	-0-	-11978	-0-	55362	2	160	9	N	145	191	1			242
07	69750	X	56093	-0-	-13657	-0-	55784	2	309	9	N	281	190	1			333
08	63829	X	54486	-0-	-9343	-0-	54275	2	211	9	N	192	192	1			333
09	59490	X	50921	-0-	-8569	-0-	50921	2			N	-0-					333
10	60667	X	51121	-0-	-9546	-0-	50950	2	171	9	N	155	191	1			297
11	55530	X	48877	-0-	-6653	-0-	48672	2	205	9	N	186	196	1	8	8	279
12	56079	X	49753	-0-	-6326	-0-	49460	2	293	9	N	266	187	1			358

TOTAL GAS PROD: 667,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,741

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					28
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	10	1	976	2	N	-0-					28
03	1333	N	948	-0-	-385	-0-	9	1	939	2	N	-0-					28
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	11	1	1058	2	N	-0-					28
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	7	1	700	2	N	-0-					28
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					28
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	10	1	959	2	N	-0-					28
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					28
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	N	-0-					28
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-					28
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	9	1	870	2	N	-0-					28
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	20	1 2 9	2013	2	N	2					110
02	2520	X	1509	-0-	-1011	-0-	15	1 13 9	1481	2	N	12					122
03	2790	X	1436	-0-	-1354	-0-	14	1 1 9	1421	2	N	1					123
04	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	16	1 6 9	1571	2	N	5					128
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	17	1 11 9	1700	2	N	10					138
06	1980	X	1685	-0-	-295	-0-	17	1 6 9	1662	2	N	5					143
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	15	1 8 9	1480	2	N	7					150
08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	14	1 9 9	1374	2	N	8					158
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	16	1 3 9	1625	2	N	3					161
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-					161
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	N	-0-					161
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	2041	2	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 19,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	1739	2	Y	5	114	1			72
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	14	1 4 9	1352	2	Y	4					76
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	15	1 4 9	1477	2	Y	4					80
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	1720	2	Y	7					87
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	1550	2	Y	1					88
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	1544	2	Y	3					91
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	1684	2	Y	2					93
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					93
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	1557	2	Y	1					94
10	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	14	1 1 9	1362	2	Y	1					95
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					95
12	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	14	1 3 9	1364	2	Y	3					98

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	N	-0-					151
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-					151
03	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	27	1	2682	2	N	5					156
							6	9									
04	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2863	2	N	21					177
							23	9									
05	3379	X	2400	-0-	-979	-0-	24	1	2368	2	N	7					184
							8	9									
06	3270	X	2305	-0-	-965	-0-	23	1	2282	2	N	-0-					184
07	3348	X	1896	-0-	-1452	-0-	19	1	1871	2	N	5					189
							6	9									
08	3007	X	2006	-0-	-1001	-0-	20	1	1972	2	N	13					202
							14	9									
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	28	1	2774	2	N	4					206
							4	9									
10	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	22	1	2226	2	N	6					212
							7	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	25	1	2498	2	N	10					222
							11	9									
12	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	23	1	2307	2	N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	15	1	1546	2	Y	7					115
							8	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	9					124
							10	9									
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	19	1	1865	2	Y	8					132
							9	9									
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	11	1	1123	2	Y	9					141
							10	9									
05	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	18	1	1811	2	Y	7					148
							8	9									
06	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	16	1	1552	2	Y	-0-					148
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	7					155
							8	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1					156
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	13	1	1280	2	Y	4					160
							4	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	4					164
							4	9									
11	1980	N	1012	-0-	-968	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-					164
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	12	1	1158	2	Y	3	74	1			93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	10	1	995	2	N	56					341
							62	9									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	10	1	950	2	N	34	190	1			185
							37	9									
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	8	1	838	2	N	21					206
							23	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	2	N	24					230
							26	9									
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	10	1	966	2	N	51					281
							56	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	27					308
							30	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	11	1	1066	2	N	25					333
							28	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	13					346
							14	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	25					371
							28	9									
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	10	1	978	2	N	33	189	1			215
							36	9									
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	10	1	986	2	N	38					253
							42	9									
12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	10	1	1013	2	N	41					294
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	11	1	1116	2	Y	3	72	1			35
							3	9									
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	11	1	1054	2	Y	4					39
							4	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	3					42
							3	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	4					46
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					47
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	2					49
							2	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	Y	1					50
							1	9									
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					50
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	13	1	1250	2	Y	1					51
							1	9									
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	12	1	1236	2	Y	1					52
							1	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					52
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					28
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					28
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	N	2					30
							2	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	8					38
							9	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1567	2	N	5					43
							6	9									
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	15	1	1466	2	N	5					48
							6	9									
07	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	12	1	1191	2	N	-0-					48
08	1581	N	802	-0-	-779	-0-	8	1	788	2	N	5					53
							6	9									
09	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	11	1	1128	2	N	4					57
							4	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	N	5					62
							6	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	N	1					63
							1	9									
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	4					83
							4	9									
02	1428	N	1148	-0-	-280	-0-	11	1	1136	2	Y	1					84
							1	9									
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	12	1	1229	2	Y	23					107
							25	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	6					113
							7	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					114
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					114
07	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-					114
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					114
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					114
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	12	1	1192	2	Y	15					129
							17	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					129
12	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			16
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	5	1	538	2	Y	5			21
							6	9							
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	6	1	554	2	Y	3			24
							3	9							
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	4			28
							4	9							
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	3			31
							3	9							
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	2	Y	2			33
							2	9							
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	6	1	550	2	Y	3			36
							3	9							
08	806	N	415	-0-	-391	-0-	4	1	409	2	Y	2			38
							2	9							
09	750	N	486	-0-	-264	-0-	5	1	480	2	Y	1			39
							1	9							
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	7			46
							8	9							
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-			46
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	5			51
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1430	-0-	-864	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-			41
02	1820	X	1664	-0-	-156	-0-	16	1	1630	2	Y	16			57
							18	9							
03	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	16	1	1633	2	Y	7			64
							8	9							
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	10			74
							11	9							
05	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	16	1	1563	2	Y	5			79
							6	9							
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	17	1	1696	2	Y	3			82
							3	9							
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	17	1	1680	2	Y	7			89
							8	9							
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	13	1	1291	2	Y	5			94
							6	9							
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	14	1	1374	2	Y	4			98
							4	9							
10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	13	1	1300	2	Y	14			112
							15	9							
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-			112
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	Y	13			125
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	20	1	1951	2	Y	8					98
							9	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	8					106
							9	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	8					114
							9	9									
04	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	16	1	1587	2	Y	13					127
							14	9									
05	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	13	1	1304	2	Y	5					132
							6	9									
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					132
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	16	1	1597	2	Y	7					139
							8	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	1					140
							1	9									
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	13	1	1265	2	Y	4					144
							4	9									
10	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	14	1	1353	2	Y	3					147
							3	9									
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					147
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1568	2	Y	4	94	1			57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	4					95
							4	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1056	2	Y	1					96
							1	9									
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	11	1	1129	2	Y	22					118
							24	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	11	1	1105	2	Y	4					122
							4	9									
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					122
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-					122
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					122
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					122
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	2	Y	-0-					122
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	981	2	Y	12					134
							13	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					134
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	2	Y	-0-					8
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	54	1	1369	2	Y	-0-					8
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1512	2	Y	-0-					8
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	Y	-0-					8
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	Y	-0-					8
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	52	1	1330	2	Y	11					19
							12	9									
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	55	1	1407	2	Y	-0-					19
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1484	2	Y	-0-					19
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	2	Y	-0-					19
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	2	Y	-0-					19
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	43	1	1401	2	Y	-0-					34
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					34
03	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	43	1	1255	2	Y	-0-					34
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1627	2	Y	-0-					34
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	Y	-0-					34
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					34
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-					34
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	-0-					34
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	2	Y	-0-					34
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	73	1	2127	2	Y	-0-					34
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-					34
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	1112	2	Y	-0-					28
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					28
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					28
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					28
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					28
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	Y	-0-					28
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					28
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-					28
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	45	1	694	2	Y	13					41
							14	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					41
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	43	1	719	2	Y	1	35	1			7
							1	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	879	2	Y	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	49	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	48	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	50	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	54	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	52	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	48	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	51	1	1506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					10
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					10
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					10
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					10
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					10
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					10
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					10
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					10
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					10
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					10
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	9	1			1
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	59	1	1908	2	N	-0-					5
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	N	3	3	8			5
							3	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	60	1	1930	2	N	-0-					5
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					5
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	N	-0-					5
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					5
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	N	-0-					5
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	2	N	-0-					5
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1201	2	N	-0-					5
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-					18
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	Y	-0-					18
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	Y	-0-					18
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	2	Y	-0-					18
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					18
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					18
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					18
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	45	1	1437	2	Y	-0-					18
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					18
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	16	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	580	-0-	-230	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	622	-0-	-215	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	488	-0-	-322	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1668	2	Y	72	95	1			43
							79	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	56	32	1			67
							62	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	117	1	1894	2	Y	72	98	1			41
							79	9									
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	101	1	1628	2	Y	60	32	1			69
							66	9									
05	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	103	1	1628	2	Y	49	88	1			30
							54	9									
06	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	92	1	1547	2	Y	51	57	1			24
							56	9									
07	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	95	1	1530	2	Y	33	29	1			28
							36	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	102	1	1545	2	Y	51	31	1			48
							56	9									
09	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	107	1	1543	2	Y	39	60	1			27
							43	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	105	1	1629	2	Y	55	29	1			53
							61	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1563	2	Y	36	29	1			60
							40	9									
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	Y	42	59	1			43
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 21,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	84	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	85	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	82	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	97	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	88	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	28	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	102	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	137	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	33	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	135	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					52
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	N	-0-					52
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-					52
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					52
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	87					139
							96	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	5					144
							6	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	125	1	2088	2	N	26	150	1			20
							29	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	121	1	2012	2	N	-0-					20
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-					20
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					2
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	11	1	374	2	N	-0-					2
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	10	1	341	2	N	-0-					2
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-					2
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					2
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					2
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	11	1	353	2	N	-0-					2
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					2
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	2	N	-0-					2
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	334	2	N	-0-					2
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	9	1	286	2	N	-0-					2
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	171	1	3176	2	Y	-0-					8
02	3220	X	3202	-0-	-18	-0-	154	1	3048	2	Y	-0-					8
03	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	193	1	3188	2	Y	-0-					8
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					8
05	3534	X	2774	-0-	-760	-0-	144	1	2630	2	Y	-0-					8
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	187	1	3017	2	Y	-0-					8
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	209	1	3461	2	Y	-0-					8
08	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	181	1	2939	2	Y	-0-					8
09	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	176	1	2696	2	Y	-0-					8
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	199	1	3572	2	Y	-0-					8
11	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	177	1	2976	2	Y	-0-	7	1			1
12	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	148	1	2504	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	42	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	2	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	148	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	39	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2169	2	Y	-0-			-0-
03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	43	1	2086	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	123	1	1740	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	125	1	1501	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	132	1	1322	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	33	1	1316	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	50	1	1243	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	121	1	1155	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	492	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	37	1	592	2	Y	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	544	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	38	1	553	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	39	1	608	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	80	1	1291	2	Y	-0-			-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-			-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1234	2	Y	-0-			-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-			-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-			-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127	1	1922	2	Y	-0-			-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	102	1	1476	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	75	1	1168	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	1288	N	6	-0-	-1282	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	Y	-0-			-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	163	1	2626	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3358	-0-	558	558	203	1	3155	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2939	-0-	-161	397	171	1	2768	2	Y	-0-			-0-
04	2866	N	2469	-0-	-397	-0-	144	1	2325	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	156	1	2467	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	143	1	2402	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	155	1	2348	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	2462	-0-	-88	-0-	159	1	2303	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	150	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	142	1	2047	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	154	1	2375	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	73	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	78	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	89	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	82	1	1266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	926	-0-	-190	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	843	-0-	-109	-0-	51	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	68 46	1 9	1102	2	Y	42	57	1			26
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74 36	1 9	1146	2	Y	33	20	1			39
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72 47	1 9	1166	2	Y	43	59	1			23
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	1214	2	Y	35	18	1			40
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104 33	1 9	1635	2	Y	30	52	1			18
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100 35	1 9	1677	2	Y	32	35	1			15
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	64 22	1 9	1039	2	Y	20	18	1			17
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	91 33	1 9	1387	2	Y	30	19	1			28
09	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	69 28	1 9	997	2	Y	25	36	1			17
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	1176	2	Y	34	18	1			33
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	81 25	1 9	1162	2	Y	23	18	1			38
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85 28	1 9	1310	2	Y	25	36	1			27

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	142	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1274	-0-	-658	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	108	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	142	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	139	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	126	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	132	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	57	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	59	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	54	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	56	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	48	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	50	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	102	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	108	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	88	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	102	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					2
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					2
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					2
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					2
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					2
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	549	2	Y	-0-					2
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					2
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	29	1	495	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					6
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					6
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	44	1	724	2	Y	-0-					6
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					6
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					6
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					6
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					6
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	39	1	597	2	Y	45					51
							50	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-					51
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	Y	1	43	1			9
							1	9									
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	N	-0-					102
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	2	N	-0-					102
03	2294	N	1669	-0-	-625	-0-	94	1	1574	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	96	1	1601	2	N	-0-					102
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2517	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	2	N	3	1	8			104
							3	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	N	10					114
							11	9									
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	164	1	2734	2	N	1	1	8			114
							1	9									
09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	169	1	2808	2	N	-0-					114
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	170	1	2830	2	N	-0-					114
11	3000	N	3097	-0-	97	97	175	1	2922	2	N	-0-					114
*12	3100	N	3211	-0-	111	208	182	1	3029	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	41	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1098	-0-	-358	-0-	35	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	37	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	37	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	34	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	34	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	979	-0-	-131	-0-	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	67	1	1250	2	Y	-0-					77
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-					77
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					77
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					77
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					77
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	-0-					77
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	58	1	966	2	Y	-0-					77
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					77
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	62	1	954	2	Y	24					101
							26	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1390	2	Y	-0-					101
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	1	87	1			15
							1	9									
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	74	1	2645	2	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2306	-0-	-74	-0-	79	1	2227	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	82	1	2414	2	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	79	1	2139	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	1545	-0-	-997	-0-	57	1	1488	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	67	1	1969	2	Y	-0-			-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	81	1	2453	2	Y	-0-			-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	96	1	2757	2	Y	-0-			-0-
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	-0-			-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	106	1	2945	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3120	-0-	120	120	101	1	3019	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3310	-0-	210	330	108	1	3202	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1	1	1191	2	Y	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	24	1	1152	2	Y	-0-			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	56	1	685	2	Y	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-			-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	Y	-0-			-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	Y	-0-			-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	82	1	786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	52	1	813	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	53	1	857	2	Y	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-			-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	54	1	865	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	58	1	883	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	57	1	822	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	53	1	816	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	839	2	Y	-0-			-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					164
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	-0-					164
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	1	1	8			164
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					164
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					164
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	59	179	1			44
							65	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	N	-0-					44
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	11					55
							12	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					55
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	87	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	102	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	110	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1030	-0-	-650	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	126	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	129	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	133	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	93	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	98	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	77	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	75	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3773	-0-	673	680	221	1	3552	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	55	131	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3581	-0-	481	536	208	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	3123	X	2587	-0-	-536	-0-	151	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	178	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	155	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	171	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1667	-0-	-1093	-0-	108	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2513	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	166	1	2398	2	Y	-0-					-0-
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	49	1	783	2	Y	64	73	1			37
							70	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	42	1	660	2	Y	40	27	1			50
							44	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	757	2	Y	48	77	1			21
							53	9									
04	870	N	726	-0-	-144	-0-	39	1	628	2	Y	54	20	1			55
							59	9									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	44	1	700	2	Y	43	72	1			26
							47	9									
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	39	1	663	2	Y	42	48	1			20
							46	9									
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	40	1	651	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	28	1	426	2	Y	29	15	1			33
							32	9									
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	44	1	633	2	Y	25	37	1			21
							28	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	50	24	1			47
							55	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	Y	33	26	1			54
							36	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	Y	37	52	1			39
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	13	1	1			13
							14	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	36	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	46	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	106	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	6	5	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	108	1	1741	2	Y	97	129	1			58
							107	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	77	44	1			91
							85	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	1952	2	Y	97	133	1			55
							107	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	81	43	1			93
							89	9									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	119	1	1877	2	Y	67	119	1			41
							74	9									
06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	103	1	1742	2	Y	68	77	1			32
							75	9									
07	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	104	1	1681	2	Y	45	40	1			37
							50	9									
08	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	108	1	1636	2	Y	70	42	1			65
							77	9									
09	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	108	1	1561	2	Y	53	81	1			37
							58	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	107	1	1658	2	Y	74	39	1			72
							81	9									
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	111	1	1593	2	Y	49	39	1			82
							54	9									
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	118	1	1822	2	Y	57	80	1			59
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-			-0-
02	2184	N	1395	-0-	-789	-0-	84	1	1311	2	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	134	1	2155	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	82	1	1386	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	1357	-0-	-999	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	973	-0-	-422	-0-	60	1	913	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	57	1	831	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	932	-0-	-432	-0-	56	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	57	1	815	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	50	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	163	1	2623	2	Y	-0-			-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-			-0-
03	2790	N	2440	-0-	-350	-0-	142	1	2298	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	1914	-0-	-786	-0-	112	1	1802	2	Y	-0-			-0-
05	2790	N	1629	-0-	-1161	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	1783	-0-	-587	-0-	100	1	1683	2	Y	-0-			-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-			-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	138	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	136	1	1968	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1521	-0-	-639	-0-	99	1	1422	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-			-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	80	1	1287	2	Y	-0-			-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-			-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	100	1	1604	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	109	1	1648	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	108	1	1555	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	101	1	1568	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	103	1	1589	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	133	1	2135	2	Y	114	153	1			69
							125	9									
02	2352	N	2091	-0-	-261	-0-	120	1	1870	2	Y	92	52	1			109
							101	9									
03	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	141	1	2295	2	Y	116	159	1			66
							128	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2358	2	Y	96	51	1			111
							106	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	80	142	1			49
							88	9									
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	Y	82	92	1			39
							90	9									
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	131	1	2105	2	Y	53	47	1			45
							58	9									
08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	148	1	2238	2	Y	83	51	1			77
							91	9									
09	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	140	1	2030	2	Y	64	97	1			44
							70	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	89	47	1			86
							98	9									
11	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	146	1	2100	2	Y	59	47	1			98
							65	9									
*12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	Y	68	95	1			71
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 29,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3185	-0-	85	85	186	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	1621	N	1536	-0-	-85	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	2457	2	Y	-0-					-0-
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	106	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1095	-0-	-1199	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
02	2044	N	662	-0-	-1382	-0-	1	1	661	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	645	-0-	-1060	-0-	14	1	631	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	593	-0-	-457	-0-	33	1	560	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	37	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	37	1	418	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	37	1	386	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	11	1	383	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1800	-0-	-804	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-			-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-			-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	160	1	2591	2	Y	-0-			-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	158	1	2541	2	Y	-0-			-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	164	1	2591	2	Y	-0-			-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2536	2	Y	-0-			-0-
07	2790	N	1674	-0-	-1116	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	159	1	2413	2	Y	-0-			-0-
09	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-			-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	2046	2	Y	-0-			-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	168	1	2414	2	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	71	1	1111	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	490	-0-	-750	-0-	28	1	462	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	572	-0-	-538	-0-	33	1	539	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	665	-0-	-637	-0-	40	1	625	2	Y	-0-			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	Y	-0-			-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-			-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1320	-0-	-570	-0-	85	1	1235	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	655	-0-	-1298	-0-	40	1	615	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	638	-0-	-1252	-0-	41	1	597	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	689	-0-	-675	-0-	42	1	647	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1012	-0-		-383	-0-	995	2	17	9	Y	15					106
02	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	2	1	1195	2	Y	72					178
								79	9									
03	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	25	1	1177	2	Y	44	190	1			32
								48	9									
04	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	69	1	1182	2	Y	59					91
								65	9									
05	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	94	1	1327	2	Y	35					126
								39	9									
06	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	99	1	1222	2	Y	15					141
								17	9									
07	1364	N	1334	-0-		-30	-0-	109	1	1211	2	Y	13					154
								14	9									
08	1457	N	1288	-0-		-169	-0-	107	1	1181	2	Y	-0-					154
09	1350	N	1325	-0-		-25	-0-	120	1	1157	2	Y	44	185	1			13
								48	9									
10	1333	N	1292	-0-		-41	-0-	32	1	1185	2	Y	68					81
								75	9									
11	1260	N	1161	-0-		-99	-0-	46	1	1093	2	Y	20					101
								22	9									
12	1364	N	1181	-0-		-183	-0-	112	1	1069	2	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1523	-0-		-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1069	-0-		-163	-0-	1	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	27	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1222	-0-		-248	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	103	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-		-49	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	120	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1356	-0-		-225	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	118	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1355	-0-		-102	-0-	33	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	55	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1286	-0-		-47	-0-	122	1	1164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	330	2	76	9	N	69					87
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	270	2	9	9	N	8					95
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					95
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	249	2	20	9	N	18					113
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	454	2	46	9	N	42					155
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					159
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	229	2	10	9	N	9	159	1			9
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					9
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	1					10
							1	9									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					10
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
12	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	N	-0-					184
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2201	2	N	1	1	8			184
							1	9									
03	2511	N	2175	-0-	-336	-0-	63	1	2111	2	N	1	1	8			184
							1	9									
04	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					184
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	69	1	2310	2	N	-0-					184
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	1	1	8			184
							1	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					184
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-	168	1			16
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					16
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	90	1	3001	2	N	7					23
							8	9									
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2775	2	N	4					27
							4	9									
*12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	2	N	-0-					15
02	1624	N	1363	-0-	-261	-0-	40	1	1323	2	N	-0-					15
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					15
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-					15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					15
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					15
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					15
10	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-					15
11	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	1431	2			N	-0-					15
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	-0-					3
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	Y	-0-					3
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					3
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					3
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					3
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	467	2	Y	5					8
							6	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					8
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	Y	-0-					8
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					8
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					8
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10804 - 11115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-			13
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-			13
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	-0-			13
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	-0-			13
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-			13
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-			13
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-			13
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-			13
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-			13
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	-0-			13
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-			13
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	73	1	2431	2	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2589	-0-	-71	-0-	75	1	2514	2	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2491	-0-	-330	-0-	73	1	2418	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	67	1	2224	2	Y	-0-			-0-
05	2852	N	1977	-0-	-875	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	60	1	2012	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	60	1	2009	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	61	1	2017	2	Y	-0-			-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-			-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47	1	1551	2	Y	-0-					95
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	42	1	1386	2	Y	-0-					95
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					95
04	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					95
05	1581	N	978	-0-	-603	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					95
06	1500	N	943	-0-	-557	-0-	27	1	916	2	Y	-0-					95
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	910	2	Y	72					167
							79	9									
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	23	1	763	2	Y	22					189
							24	9									
09	930	N	324	-0-	-606	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	171	1			18
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	28	1	921	2	Y	-0-					18
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-					18
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	101	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	100	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	111	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					6
02	1988	X	1552	-0-	-436	-0-	1552	2			Y	-0-					6
03	2201	X	1818	-0-	-383	-0-	1818	2			Y	-0-					6
04	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					6
05	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	1718	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			Y	-0-					6
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					6
09	3000	N	2895	-0-	-105	101	2895	2			Y	-0-					6
10	4158	X	4057	-0-	-101	-0-	4057	2			Y	-0-					6
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					6
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1388	-0-	-180	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1977	2	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	390	-0-	-1160	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	143	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	129	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	121	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	116	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	125	1	1921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	73	1	1578	2	N	-0-					18
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	3	3	8			18
							3	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	N	-0-					18
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1582	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	N	2	2	8			18
							2	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	N	99					117
							109	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	12					129
							13	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	1	115	1			15
							1	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	N	-0-					15
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	Y	15					68
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	2	41	9	Y	37					105
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			Y	-0-					105
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	Y	27					132
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					132
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1698	2	106	9	Y	96	185	1			43
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1697	2	142	9	Y	129	155	1			17
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					17
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					17
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					17
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1797	2	94	9	Y	85					102

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	906	-0-	-768	-0-	51	1	818	2	Y	34	55	1			20
							37	9									
02	1288	N	275	-0-	-1013	-0-	15	1	239	2	Y	19	14	1			25
							21	9									
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	51	1	835	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	37	18	1			41
							41	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	30	53	1			18
							33	9									
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	45	1	751	2	Y	31	34	1			15
							34	9									
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	42	1	684	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	25	19	1			23
							28	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	Y	25	32	1			16
							28	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	2	Y	34	17	1			33
							37	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	Y	22	18	1			37
							24	9									
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	95	1	1468	2	Y	26	36	1			27
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					89
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					89
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					89
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					89
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	1462	2			Y	-0-					89
06	1890	N	990	-0-	-900	-0-	990	2			Y	-0-					89
07	1891	N	936	-0-	-955	-0-	936	2			Y	-0-					89
08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			Y	-0-					89
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	2			Y	-0-					89
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	880	2	19	9	Y	17					106
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					106
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1151	2	Y	-0-					12
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					12
03	496	N	225	-0-	-271	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					12
04	690	N	159	-0-	-531	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					12
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					12
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	Y	-0-					12
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	Y	-0-					12
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					12
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					12
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					13
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					13
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					13
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					13
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					13
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					13
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					13
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					13
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	Y	2					15
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					17
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					17
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	19	1	628	2	Y	-0-					177
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					177
03	837	N	690	-0-	-147	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					177
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					177
05	899	N	509	-0-	-390	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					177
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					177
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	16	1	531	2	Y	-0-					177
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	13	1	439	2	Y	8	181	1			4
							9	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					4
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	15	1	495	2	Y	18					22
							20	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					22
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					7
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					7
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					7
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	Y	1					8
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					9
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					9
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			Y	-0-					36
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					36
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					36
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					36
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					36
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					36
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			Y	-0-					36
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					36
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					43
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2752	2	7	9	Y	6					49
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					49
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	81	1	1897	2	Y	-0-					1
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					1
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	97	1	2868	2	Y	-0-					1
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	90	1	2609	2	Y	-0-					1
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2810	2	Y	-0-					1
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2668	2	Y	-0-					1
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					1
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-					1
09	3000	N	3193	-0-	193	193	107	1	3086	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3288	-0-	188	381	109	1	3179	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2934	-0-	-66	315	96	1	2838	2	Y	-0-					1
*12	3459	X	3144	-0-	-315	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	-0-					5
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	105	1	2668	2	Y	-0-					5
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	105	1	2672	2	Y	-0-					5
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-					5
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	Y	-0-					5
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	85	1	2207	2	Y	-0-					5
07	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	89	1	2285	2	Y	6					11
							7	9									
08	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	77	1	1984	2	Y	-0-					11
09	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	72	1	1887	2	Y	-0-					11
10	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					11
11	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					11
12	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	67	1	1665	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-					124
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	2	Y	-0-					124
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-					124
04	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	72	1	1962	2	Y	-0-					124
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-					124
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	-0-					124
07	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	59	1	1789	2	Y	21					145
							23	9									
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	63	1	1805	2	Y	-0-					145
09	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-					145
10	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	60	1	1659	2	Y	37	171	1			11
							41	9									
11	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	48	1	1420	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7					9

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		544	-0-	544	544	42 9	1 9	493	2	N	8					8
05	544	X	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-					8
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	352 1898	1 9	4756	2	N	1725	1656	1			69
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	835 6411	1 9	9684	2	N	5828	5785	1			112
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	705 3354	1 9	8202	2	N	3049	2995	1	1	8	165
05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	513 1868	1 9	5855	2	N	1698	1751	1	2	8	110
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	381 1130	1 9	4356	2	N	1027	1119	1			18
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	234 224	1 9	2585	2	N	204	172	1			50
08	25141	X	4663	-0-	-20478	-0-	295 1199	1 9	3169	2	N	1090	1008	1			132
09	24330	X	4203	-0-	-20127	-0-	239 551	1 9	3413	2	N	501	514	1			119
10	25141	X	2532	-0-	-22609	-0-	203 211	1 9	2118	2	N	192	174	1			137
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	106 129	1 9	1069	2	N	117	172	1			82
12	4650	X	878	-0-	-3772	-0-	74 86	1 9	718	2	N	78					160

TOTAL GAS PROD: 66,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,509

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

01	3472 X	1211	-0-	-2261	-0-	1160	2	51	9	N	46	194	1					73
02	2828 X	1649	-0-	-1179	-0-	1524	2	125	9	N	114							187
03	2418 X	1499	-0-	-919	-0-	1413	2	86	9	N	78	177	1					88
04	2070 X	1294	-0-	-776	-0-	1290	2	4	9	N	4							92
05	2077 X	1373	-0-	-704	-0-	1224	2	149	9	N	135							227
06	1770 X	1129	-0-	-641	-0-	1129	2			N	-0-	188	1	3	5			36
07	1829 X	821	-0-	-1008	-0-	771	2	50	9	N	45							81
08	1488 X	1085	-0-	-403	-0-	1079	2	6	9	N	5							86
09	1320 X	533	-0-	-787	-0-	423	2	110	9	N	100							186
10	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1418	2	57	9	N	52	187	1					51
*11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1129	2	70	9	N	64							115
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT							115

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	1490	3	52	9	N	47					131
02	1260	X	1232	-0-	-28	-0-	1188	3	44	9	N	40					171
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1268	3	53	9	N	48	180	1			39
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1251	3	52	9	N	47					86
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1423	3	47	9	N	43					129
*06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1393	3	83	9	N	75					204
07	1364	X	700	-0-	-664	-0-	682	3	18	9	N	16	184	1			36
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					36
09	1410	X	153	-0-	-1257	-0-	125	3	28	9	N	25	5	8			56
*10	1457	X	169	-0-	-1288	-0-	123	3	46	9	N	42					98
*11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	996	3	58	9	N	53					151
*12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1598	3	51	9	N	46	161	1			36

TOTAL GAS PROD: 12,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					26
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					26
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					26
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					26
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					26
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					26
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					26
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					26
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					26
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	1858	-0-	-23283	-0-	130	1	1478	2	N	227	178	1	2	8	111
							250	9									
02	22708	X	1928	-0-	-20780	-0-	122	1	1648	2	N	144					255
							158	9									
03	25141	X	1396	-0-	-23745	-0-	101	1	1172	2	N	112	336	1			31
							123	9									
04	4740	X	577	-0-	-4163	-0-	38	1	444	2	N	86					117
							95	9									
05	2945	X	314	-0-	-2631	-0-	19	1	211	2	N	76	167	1			26
							84	9									
06	2070	X	266	-0-	-1804	-0-	15	1	175	2	N	69					95
							76	9									
07	2139	X	222	-0-	-1917	-0-	12	1	135	2	N	68	1	8			162
							75	9									
08	1395	X	194	-0-	-1201	-0-	12	1	129	2	N	48	164	1			46
							53	9									
09	570	X	294	-0-	-276	-0-	11	1	155	2	N	116					162
							128	9									
10	310	X	211	-0-	-99	-0-	17	1	181	2	N	12	137	1			37
							13	9									
11	270	X	244	-0-	-26	-0-	15	1	152	2	N	70					107
							77	9									
12	310	X	241	-0-	-69	-0-	16	1	153	2	N	65					172
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	1710	1	16253	2	N	4238	4282	1	1	8	69
							4662	9									
02	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	1680	1	19321	2	N	2128	1893	1			304
							2341	9									
03	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	1970	1	19599	2	N	669	852	1			121
							736	9									
04	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	1788	1	17672	2	N	661	536	1			246
							727	9									
05	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	1719	1	16415	2	N	326	356	1			216
							359	9									
06	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	1716	1	16623	2	N	332	344	1			204
							365	9									
07	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1756	1	16340	2	N	276	336	1			144
							304	9									
08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	1397	1	12002	2	N	208	178	1			174
							229	9									
09	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1000	1	10555	2	N	271	179	1			266
							298	9									
10	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	1554	1	13280	2	N	345	353	1			258
							380	9									
*11	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1466	1	12039	2	N	266	363	1			161
							293	9									
*12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	1497	1	11771	2	N	199	178	1			182
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 212,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,919

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	434	-0-	-1426	-0-	37	1	391	2	N	5	2	8			49
							6	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	7	1	8			55
							8	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	4	1	8			58
							4	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	789	2	N	4	1	8			61
							4	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	3					64
							3	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	N	7					71
							8	9									
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	44	1	795	2	N	9	65	1			15
							10	9									
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-					15
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	34	1	581	2	N	3					18
							3	9									
10	837	N	492	-0-	-345	-0-	28	1	463	2	N	1					19
							1	9									
11	720	N	506	-0-	-214	-0-	25	1	481	2	N	-0-					19
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	26	1	505	2	N	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	752	-0-	752	752	752	3	N	-0-			-0-
*04	5936 R	5184	-0-	-752	-0-	5184	3	N	-0-			-0-
*05	5425 #	4040	-0-	-1385	-0-	4040	3	N	-0-			-0-
*06	5250 #	3784	-0-	-1466	-0-	3784	3	N	-0-			-0-
*07	5425 #	3324	-0-	-2101	-0-	3324	3	N	-0-			-0-
*08	5425 #	3312	-0-	-2113	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
*09	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3	N	-0-			-0-
*10	4030 #	2838	-0-	-1192	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
*11	3780 #	2431	-0-	-1349	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
*12	3503 #	2486	-0-	-1017	-0-	2486	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

01	1643	N	928	-0-	-715	-0-	33	1	895	2	N	-0-				136
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	44	1	1188	2	N	-0-				136
03	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	881	2	N	-0-				136
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	N	-0-				136
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	3				139
							3	9								
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	13				152
							14	9								
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-				152
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	67	1	1399	2	N	14				166
							15	9								
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	31				197
							34	9								
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-				197
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	57	1	1279	2	N	-0-				197
12	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	40	1	958	2	N	22				219
							24	9								

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	15	1	403	2	N	-0-					120
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	N	-0-					120
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	N	-0-					120
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-					120
05	1054	N	773	-0-	-281	-0-	28	1	745	2	N	-0-					120
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					120
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	10					130
							11	9									
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	673	2	N	20					150
							22	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-					150
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	N	-0-					150
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					150
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	22	1	528	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	219	1	6015	2	N	-0-					86
02	5796	X	5510	-0-	-286	-0-	199	1	5311	2	N	-0-					86
03	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	212	1	5871	2	N	5					91
							6	9									
04	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	220	1	5662	2	N	36					127
							40	9									
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	215	1	5712	2	N	10					137
							11	9									
06	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	216	1	5555	2	N	25					162
							28	9									
07	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	228	1	5671	2	N	-0-					162
08	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	259	1	5412	2	N	21					183
							23	9									
09	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	218	1	5378	2	N	35					218
							39	9									
10	5983	X	5728	-0-	-255	-0-	237	1	5472	2	N	17					235
							19	9									
11	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	233	1	5198	2	N	-0-	181	1			54
12	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	223	1	5363	2	N	59					113
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 69,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	8	1	208	2	N	2					80
							2	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	12	1	319	2	N	-0-					80
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	14	1	401	2	N	-0-					80
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					80
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	5					85
							6	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	2	N	-0-					85
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	2	N	-0-					85
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-					85
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-					85
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					85
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	17	1	387	2	N	-0-					85
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	96	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 10959

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	500	1	3400	2	N	-0-					72
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	508	1	2889	2	N	-0-					72
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	521	1	3428	2	N	-0-					72
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	508	1	2972	2	N	-0-					72
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	30					102
							33	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	523	1	3081	2	N	21					123
							23	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	594	1	2929	2	N	20	115	1			28
							22	9									
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	406	1	2174	2	N	-0-					28
09	2700	X	1817	-0-	-883	-0-	402	1	1415	2	N	-0-					28
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	525	1	3345	2	N	58					86
							64	9									
11	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	379	1	2218	2	N	1					87
							1	9									
12	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	460	1	1224	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 38,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					113
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					113
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					113
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					113
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					113
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	81	-0-	-2151	-0-	10	1	71	2	N	-0-					17
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					17
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	22	1	127	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	29	1	102	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	29	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		682	-0-	682	4331	682	2			Y	-0-					37
02	2800	N	324	-0-	-2476	1855	324	2			Y	-0-					37
03	2336	N	481	-0-	-1855	-0-	481	2			Y	-0-					37
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					37
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					37
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					37
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					37
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					37
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					37
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					37
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1043	2	N	10	8	1					6
							11	9											
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	4	7	1					3
							4	9											
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	772	2	N	2	2	1					3
							2	9											
04	1050	N	822	-0-	-228	-0-	31	1	785	2	N	5	6	1					2
							6	9											
05	930	N	519	-0-	-411	-0-	21	1	494	2	N	4	4	1					2
							4	9											
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	26	1	624	2	N	3	3	1					2
							3	9											
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	7	8	1					1
							8	9											
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	7	6	1					2
							8	9											
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	N	13	9	1					6
							14	9											
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	N	16	15	1					7
							18	9											
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	N	19	22	1					4
							21	9											
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT							4

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-		137	1	4157	2	N	38	31	1			22
								42	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-		128	1	3656	2	N	22	29	1			15
								24	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-		155	1	4296	2	N	14	10	1			19
								15	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-		169	1	4237	2	N	27	34	1			12
								30	9									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-		182	1	4207	2	N	39	35	1			16
								43	9									
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-		169	1	4077	2	N	20	23	1			13
								22	9									
07	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-		122	1	2902	2	N	26	36	1			3
								29	9									
08	4588	X	3670	-0-	-918	-0-		152	1	3512	2	N	5	5	1			3
								6	9									
09	4440	X	2965	-0-	-1475	-0-		141	1	2762	2	N	56	32	1			27
								62	9									
10	4433	X	3870	-0-	-563	-0-		132	1	3681	2	N	52	55	1			24
								57	9									
11	4260	X	3946	-0-	-314	-0-		118	1	3755	2	N	66	76	1			14
								73	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 43,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1852	-0-	-876	-0-		308	1	1525	2	N	17	17	1			10
								19	9									
02	2632	X	1407	-0-	-1225	-0-		223	1	1175	2	N	8	12	1			6
								9	9									
03	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-		201	1	1104	2	N	3	3	1			6
								3	9									
04	2820	X	1482	-0-	-1338	-0-		246	1	1226	2	N	9	11	1			4
								10	9									
05	2914	X	1446	-0-	-1468	-0-		255	1	1177	2	N	13	12	1			5
								14	9									
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-		376	1	1523	2	N	8	8	1			5
								9	9									
07	1550	X	1029	-0-	-521	-0-		185	1	837	2	N	6	11	1			-0-
								7	9									
08	1519	X	1246	-0-	-273	-0-		224	1	1019	2	N	3	2	1			1
								3	9									
09	1920	X	943	-0-	-977	-0-		180	1	762	2	N	1	1	1			1
								1	9									
10	1984	X	1510	-0-	-474	-0-		282	1	1226	2	N	2	2	1			1
								2	9									
11	1920	X	1553	-0-	-367	-0-		288	1	1263	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	466	-0-	-216 B	-0-	464	3	2	9	N	2					125
02	560	N	500	-0-	-60 B	-0-	498	3	2	9	N	2					127
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	577	3	6	9	N	5					132
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	3	7	9	N	6					138
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	533	3	4	9	N	4					142
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	641	3	6	9	N	5					147
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	572	3	6	9	N	5					152
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	543	3	7	9	N	6					158
09	660	N	466	-0-	-194 B	-0-	462	3	4	9	N	4					162
10	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	579	3	3	9	N	3					165
*11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	287	-0-	-116 B	-0-	281	2	6	9	N	5					120
02	392	N	236	-0-	-156 B	-0-	236	2			N	-0-					120
03	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	346	2	9	9	N	8					128
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	391	2	12	9	N	11					139
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	328	2	92	9	N	84	165	1			58
06	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	208	2	35	9	N	32					90
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	881	2	17	9	N	15					105
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	380	2	65	9	N	59	151	1			13
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	386	2	37	9	N	34					47
10	434	N	207	-0-	-227 B	-0-	200	2	7	9	N	6					53
11	420	N	254	-0-	-166 B	-0-	246	2	8	9	N	7					60
*12	564	X	564	-0-	-0- B	-0-	544	2	20	9	N	18					78

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2577	-0-	-244 B	-0-	2560	2	17	9	N	15					68
02	2408	N	2291	-0-	-117 B	-0-	2291	2			N	-0-					68
03	2604	N	2569	-0-	-35 B	-0-	2522	2	47	9	N	43	86	1			25
04	2490	N	2443	-0-	-47 B	-0-	2424	2	19	9	N	17					42
05	2542	N	2437	-0-	-105 B	-0-	2423	2	14	9	N	13					55
06	2490	N	2319	-0-	-171 B	-0-	2282	2	37	9	N	34	29	1			60
07	2511	N	1938	-0-	-573 B	-0-	1930	2	8	9	N	7					67
08	2449	N	2234	-0-	-215 B	-0-	2215	2	19	9	N	17	52	1			32
09	2310	N	2156	-0-	-154 B	-0-	2144	2	12	9	N	11					43
10	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2170	2	15	9	N	14					57
11	2160	N	2155	-0-	-5 B	-0-	2141	2	14	9	N	13					70
*12	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2217	2	42	9	N	38	87	1			21

TOTAL GAS PROD: 27,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	80	2	2	9	N	2					99
02	84	N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-					99
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					99
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	637	2	7	9	N	6	90	1			15
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	212	2	9	9	N	8					23
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	127	2	22	9	N	20					43
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					43
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					43
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					43
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	200	2	13	9	N	12					55
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	206	2	2	9	N	2					57
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	93	2	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					8
04	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		59	-0-	59	B	59	5	1	54	2	Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	59					Y	-0-					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	59					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-					120
02	504	N	460	-0-	-44	B	-0-	460	2			N	-0-					120
03	589	N	257	-0-	-332	B	-0-	257	2			N	-0-					120
04	570	N	273	-0-	-297	B	-0-	273	2			N	-0-					120
05	496	N	288	-0-	-208	B	-0-	288	2			N	-0-					120
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					120
07	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					120
08	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	22	9	N	20					140
09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					140
10	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	2			N	-0-					140
*11	570	N	278	-0-	-292	B	-0-	278	2			N	-0-					140
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91	B	-0-	12	1	548	2	N	-0-					61
02	560	N	485	-0-	-75	B	-0-	11	1	467	2	N	6	6	1			61
								7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	13	1	528	2	N	5	5	1			61
								6	9									
04	540	N	435	-0-	-105	B	-0-	11	1	423	2	N	1	1	1			61
								1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	13	1	540	2	N	8	8	1			61
								9	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	24	1	499	2	N	42	2	1			101
								46	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	26	1	503	2	N	28	11	1			118
								31	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	47	1	567	2	N	8	8	1			118
								9	9									
09	570	N	564	-0-	-6	B	-0-	43	1	517	2	N	4	4	1			118
								4	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1612	2	N	33	19	1			132
								36	9									
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1802	2	N	18	28	1			122
								20	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					27
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					27
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	92	2	N	2	2	1			27
							2	9									
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
*11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			27
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

01	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	3	1	119	2	N	-0-					120
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	2	1	77	2	N	1	1	1			120
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					120
04	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-					120
05	42	N	-0-	-0-	-42 B	-0-					N	-0-					120
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120	1			-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-		3	1	30	2	Y	-0-					50
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-		4	1	42	2	Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						Y	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					50
08	T. A.		227	-0-	227 B	227		19	1	208	2	Y	-0-					50
09	T. A.		76	-0-	76 B	303		6	1	69	2	Y	1					51
								1	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	303						Y	-0-					51
*11	T. A.		27	-0-	27 B	330		27	2			Y	-0-	1	5			50
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	330						Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	686	-0-	-244 B	-0-		14	1	672	2	N	-0-	1	1			115
02	812	N	672	-0-	-140 B	-0-		15	1	607	2	N	45	7	1			153
								50	9									
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-		16	1	673	2	N	29	7	1			175
								32	9									
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-		18	1	714	2	N	1	1	1			175
								1	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-						N	18					193
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-						N	-0-	121	1			72
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-						N	-0-	72	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	355	-0-	-172 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					27
02	420	N	208	-0-	-212 B	-0-	5	1	200	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	341	N	15	-0-	-326 B	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12	5			-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	588	-0-	-1706 B	-0-	12	1	575	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	2072	X	505	-0-	-1567 B	-0-	12	1	478	2	N	14	6	1			37
							15	9									
03	2294	X	529	-0-	-1765 B	-0-	12	1	503	2	N	13	5	1			45
							14	9									
04	1740	X	562	-0-	-1178 B	-0-	14	1	544	2	N	4	1	1			48
							4	9									
05	713	X	583	-0-	-130 B	-0-	13	1	541	2	N	26	8	1			66
							29	9									
06	570	X	569	-0-	-1 B	-0-	26	1	530	2	N	12	2	1			76
							13	9									
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	29	1	571	2	N	21	12	1			85
							23	9									
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	59	1	714	2	N	17	10	1			92
							19	9									
09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	60	1	723	2	N	29	6	1			115
							32	9									
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	67	1	850	2	N	41	11	1			145
							45	9									
*11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	71	1	927	2	N	16	15	1			146
							18	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	141	1	1627	2	Y	-0-	10	1			56
02	1456	N	1228	-0-	-228 B	-0-	96	1	1128	2	Y	4					60
							4	9									
03	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	118	1	1253	2	Y	11					71
							12	9									
04	1710	N	1639	-0-	-71 B	-0-	134	1	1496	2	Y	8					79
							9	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1532	2	Y	1	1	5			79
							1	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					79
07	1705	N	1521	-0-	-184 B	-0-	118	1	1401	2	Y	2					81
							2	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	160	1	1765	2	Y	16	85	1			12
							18	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	137	1	1593	2	Y	6					18
							7	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	136	1	1652	2	Y	2					20
							2	9									
*11	1830	N	1629	-0-	-201 B	-0-	1625	2	4	9	Y	4	11	1			13
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	5	1			110
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	1					111
							1	9									
03	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	58	1	623	2	Y	1					112
							1	9									
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	77	1	860	2	Y	1					113
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	1	5			112
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	77	1	885	2	Y	-0-					112
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1	757	2	Y	-0-					112
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	70	1	775	2	Y	1					113
							1	9									
09	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	62	1	729	2	Y	1					114
							1	9									
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	66	1	798	2	Y	-0-					114
*11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	905	2	2	9	Y	2	5	1			111
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-768					N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-768					N	-0-					67
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-768					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					67
06	0	N	247	-0-	247	B	-521	9 50	1 9	188	2	N	45					112
07	61	N	582	-0-	521	B	-0-	27 30	1 9	525	2	N	27	11	1			128
08	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	14 2	1 9	169	2	N	2	4	1			126
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-	1	5			125
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					125
*11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					125
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	742	-0-	-95	B	-0-	16 9	1 9	726	2	N	-0-	1	1			127
02	784	N	613	-0-	-171	B	-0-	14 9	1 9	590	2	N	8	7	1			128
03	806	N	706	-0-	-100	B	-0-	17 10	1 9	679	2	N	9	7	1			130
04	720	N	713	-0-	-7	B	-0-	18 1	1 9	694	2	N	1	1	1			130
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	17 12	1 9	721	2	N	11	11	1			130
06	690	N	636	-0-	-54	B	-0-	29 14	1 9	593	2	N	13	2	1			141
07	744	N	466	-0-	-278	B	-0-	21 26	1 9	419	2	N	24	145	1			20
08	744	N	698	-0-	-46	B	-0-	52 8	1 9	638	2	N	7	8	1			19
09	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	53 10	1 9	637	2	N	9	5	1			23
10	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	55 3	1 9	699	2	N	3	3	1			23
*11	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	45 6	1 9	584	2	N	5	5	1			23
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-642					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1391	-0-	-562 B	-0-	28	1	1323	2	N	36	1	1			89
							40	9									
02	1568	N	1260	-0-	-308 B	-0-	29	1	1205	2	N	24	15	1			98
							26	9									
03	1364	N	1048	-0-	-316 B	-0-	25	1	1003	2	N	18	10	1			106
							20	9									
04	1350	N	1123	-0-	-227 B	-0-	28	1	1092	2	N	3	1	1			108
							3	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	32	1	1355	2	N	99	21	1			186
							109	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	56	1	1139	2	N	8	4	1			190
							9	9									
07	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	45	1	875	2	N	52	204	1			38
							57	9									
08	1488	N	1118	-0-	-370 B	-0-	83	1	1009	2	N	24	14	1			48
							26	9									
09	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	81	1	983	2	N	27	8	1			67
							30	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	96	1	1213	2	N	68	15	1			120
							75	9									
*11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	94	1	1223	2	N	30	20	1			130
							33	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	154	1	1781	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	134	1	1566	2	Y	3					8
							3	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	148	1	1578	2	Y	1					9
							1	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	135	1	1506	2	Y	2					11
							2	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	135	1	1640	2	Y	-0-					11
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-	1	5			10
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	146	1	1612	2	Y	3					13
							3	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	128	1	1497	2	Y	3					16
							3	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	137	1	1671	2	Y	-0-					16
*11	1710	N	1611	-0-	-99 B	-0-	1605	2	6	9	Y	5	13	1			8
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	53	1	617	2	Y	-0-	4	1			135
02	644	N	580	-0-	-64 B	-0-	46	1	533	2	Y	1					136
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	63	1	676	2	Y	1					137
							1	9									
04	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	53	1	589	2	Y	1					138
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-	1	5			137
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					137
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					137
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	53	1	586	2	Y	1					138
							1	9									
09	690	N	551	-0-	-139 B	-0-	43	1	507	2	Y	1					139
							1	9									
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					139
*11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	847	2	2	9	Y	2	4	1			137
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1947	-0-	-905 B	-0-	40	1	1851	2	N	51	183	1			56
							56	9									
02	2492	X	1710	-0-	-782 B	-0-	39	1	1597	2	N	67	19	1			104
							74	9									
03	2697	X	2036	-0-	-661 B	-0-	47	1	1908	2	N	74	19	1			159
							81	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	55	1	2149	2	N	51	2	1			208
							56	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	51	1	2156	2	N	64	223	1			49
							70	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	96	1	1964	2	N	45	7	1			87
							50	9									
07	2325	N	2282	-0-	-43 B	-0-	107	1	2086	2	N	81	44	1			124
							89	9									
08	2263	N	2006	-0-	-257 B	-0-	149	1	1811	2	N	42	28	1			138
							46	9									
09	2100	N	1863	-0-	-237 B	-0-	141	1	1707	2	N	14	14	1			138
							15	9									
10	2294	N	2096	-0-	-198 B	-0-	145	1	1826	2	N	114	210	1			42
							125	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	151	1	1969	2	N	20	31	1			31
							22	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1242	-0-	-618	B	-0-		25	1	1175	2	N	38	1	1			71
									42	9									
02	1400	N	1025	-0-	-375	B	-0-		24	1	983	2	N	16	12	1			75
									18	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2	B	-0-		28	1	1140	2	N	35	11	1			99
									39	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-		29	1	1136	2	N	50	1	1			148
									55	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-		25	1	1071	2	N	35	16	1			167
									39	9									
06	1170	N	1063	-0-	-107	B	-0-		47	1	959	2	N	52	3	1			216
									57	9									
07	1271	N	1013	-0-	-258	B	-0-		47	1	925	2	N	37	207	1			46
									41	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-		88	1	1075	2	N	13	15	1			44
									14	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1075	2	N	17	9	1			52
									19	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1176	2	N	94	15	1			131
									103	9									
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1235	2	N	26	20	1			137
									29	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-						N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	782	-0-	-241	B	-0-		62	1	720	2	Y	-0-	5	1			21
02	840	N	685	-0-	-155	B	-0-		54	1	630	2	Y	1					22
									1	9									
03	930	N	743	-0-	-187	B	-0-		64	1	677	2	Y	2					24
									2	9									
04	750	N	660	-0-	-90	B	-0-		54	1	605	2	Y	1					25
									1	9									
05	744	N	418	-0-	-326	B	-0-		32	1	386	2	Y	-0-					25
06	720	N	530	-0-	-190	B	-0-		42	1	488	2	Y	-0-					25
07	682	N	500	-0-	-182	B	-0-		39	1	461	2	Y	-0-					25
08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-		34	1	375	2	Y	1					26
									1	9									
09	540	N	486	-0-	-54	B	-0-		38	1	447	2	Y	1					27
									1	9									
10	496	N	415	-0-	-81	B	-0-		31	1	384	2	Y	-0-					27
*11	390	N	377	-0-	-13	B	-0-		375	2	2	9	Y	2	4	1			25
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	155	-0-	-806 B	-0-	3	1	152	2	N	-0-					39
02	644	N	101	-0-	-543 B	-0-	2	1	97	2	N	2	1	1			40
							2	9									
03	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	1	1	57	2	N	1	1	1			40
							1	9									
04	150	N	66	-0-	-84 B	-0-	2	1	62	2	N	2					42
							2	9									
05	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					42
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					42
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			42
							2	9									
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					42
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	-0-					42
10	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					42
*11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	2	N	1	1	1			42
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	9	1	413	2	N	-0-					27
02	476	N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	392	2	N	5	5	1			27
							6	9									
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	10	1	415	2	N	4	4	1			27
							4	9									
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	9	1	346	2	N	-0-					27
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	10	1	403	2	N	6	6	1			27
							7	9									
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	19	1	381	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	14	1	269	2	N	7	6	1			28
							8	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	28	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					97
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
*11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-			38
02	112	N	68	-0-	-44	B	-0-	68	2			N	-0-			38
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			38
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			38
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-			38
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-			38
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-			38
*11	240	N	17	-0-	-223	B	-0-	17	2			N	-0-			38
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	112	N	54	-0-	-58	B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-			65
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-768					N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					27
02	84	N	4	-0-	-80 B	-0-	4	2			N	-0-					27
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					27
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					27
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					27
10	93	N	11	-0-	-82 B	-0-	11	2			N	-0-					27
*11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1	-0-	1 B	-175	1	2			N	-0-					100
02	69	N	244	-0-	175 B	-0-	6	1	234	2	N	4	3	1			101
							4	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	30	1	1237	2	N	14	12	1			103
							15	9									
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	2	5			101
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	1	1			100
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
*11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2945					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4 B	-290		5	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290						N	-0-					153
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-290						N	-0-					153
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-290						N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290						N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290						N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-290						N	-0-					153
08	0	N	2	-0-	2 B	-288		2	2			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-288						N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-288						N	-0-					153
*11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-288						N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-288						N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	8	-0-	-7 B	-0-		8	2			N	-0-					150
02	14	N	5	-0-	-9 B	-0-		4	2	1	9	N	1					151
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-						N	-0-					151
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-						N	-0-					151
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					151
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-		3	1	31	2	N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					151
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-					196
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-		1	1	27	2	N	-0-					196
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					196
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2			N	-0-					196
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-		1	1	51	2	N	1	1	1			196
								1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					196
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-						N	-0-					196
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					196
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-		1	1	16	2	N	-0-					196
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	B	-633	1	1	25	2	N	-0-					134
02	28	N	19	-0-	-9	B	-633	19	2			N	-0-					134
03	31	N	90	-0-	59	B	-574	1	1	24	2	N	59	163	1			30
								65	9									
04	30	N	25	-0-	-5	B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
05	31	N	25	-0-	-6	B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
06	60	N	24	-0-	-36	B	-574	1	1	23	2	N	-0-					30
07	31	N	26	-0-	-5	B	-574	1	1	24	2	N	1	1	1			30
								1	9									
08	31	N	89	-0-	58	B	-516	7	1	81	2	N	1	1	1			30
								1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	B	-516	2	1	19	2	N	-0-					30
10	31	N	48	-0-	17	B	-499	3	1	43	2	N	2	1	1			31
								2	9									
*11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-499					N	-0-	1	5			30
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-499					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	230	-0-	-297	B	-0-	5	1	225	2	N	-0-	1	5			179
02	420	N	277	-0-	-143	B	-0-	7	1	267	2	N	3	3	1			179
								3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	8	1	336	2	N	4	3	1			180
								4	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	8	1	317	2	N	-0-					180
05	310	N	1	-0-	-309	B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			179
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-	179	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	5			5
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		94	-0-	94 B	94	8	1	86	2	Y	-0-					5
09	T. A.		42	-0-	42 B	136	3	1	38	2	Y	1					6
							1	9									
10	T. A.		51	-0-	51 B	187	4	1	47	2	Y	-0-					6
*11	T. A.		71	-0-	71 B	258	71	2			Y	-0-	1	5			5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	258					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	82	1	943	2	Y	-0-	5	1			21
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	77	1	899	2	Y	1					22
							1	9									
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	84	1	893	2	Y	3					25
							3	9									
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	74	1	823	2	Y	1					26
							1	9									
05	1085	N	941	-0-	-144 B	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					26
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	81	1	931	2	Y	-0-					26
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	75	1	889	2	Y	-0-					26
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	92	1	1013	2	Y	1					27
							1	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	81	1	945	2	Y	2					29
							2	9									
10	961	N	839	-0-	-122 B	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					29
*11	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	779	2	2	9	Y	2	6	1			25
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	48	1	555	2	N	-0-	3	1			13
02	588	N	584	-0-	-4 B	-0-	46	1	537	2	N	1					14
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	50	1	535	2	N	-0-					14
04	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	42	1	471	2	N	1					15
							1	9									
05	651	N	434	-0-	-217 B	-0-	33	1	401	2	N	-0-	1	5			14
06	570	N	412	-0-	-158 B	-0-	33	1	379	2	N	-0-					14
07	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	26	1	306	2	N	-0-					14
08	434	N	301	-0-	-133 B	-0-	25	1	275	2	N	1					15
							1	9									
09	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	26	1	305	2	N	-0-					15
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	36	1	443	2	N	-0-					15
*11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1	3	1			13
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	369	-0-	-561 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-					96
02	616	N	337	-0-	-279 B	-0-	7	1	298	2	N	29	4	1			121
							32	9									
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	9	1	376	2	N	39	4	1			156
							43	9									
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	14	1	561	2	N	2					158
							2	9									
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	37	8	1			187
							41	9									
06	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	12	1	242	2	N	15	1	1			201
							17	9									
07	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	19	1	362	2	N	13	8	1			206
							14	9									
08	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	35	1	432	2	N	6	6	1			206
							7	9									
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	36	1	431	2	N	4	4	1			206
							4	9									
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	37	1	463	2	N	25	6	1			225
							28	9									
*11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	37	1	486	2	N	7	8	1			224
							8	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	3	1	122	2	N	-0-					161
02	112	N	67	-0-	-45 B	-0-	2	1	64	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					161
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					161
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					161
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					161
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			161
							1	9									
*11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1			161
							1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	545	2	18	9	N	16	183	1			33
02	588	N	323	-0-	-265 B	-0-	323	2			N	-0-					33
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					33
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					33
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					33
09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					33
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	465	2	81	9	N	74					107
*11	840	N	513	-0-	-327 B	-0-	513	2			N	-0-					107
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	4	1	174	2	N	-0-					169
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	2			N	-0-					169
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					169
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					169
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					169
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	N	3	1	1			171
							3	9									
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					171
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					171
*11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					171
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	170	-0-	-233 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					34
02	308	N	105	-0-	-203 B	-0-	2	1	102	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					34
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					34
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	141	2	N	1	1	1			34
							1	9									
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					34
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					34
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-108					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	86	1	988	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
02	1148	N	962	-0-	-186 B	-0-	76	1	885	2	Y	1					9
							1	9									
03	1271	N	876	-0-	-395 B	-0-	75	1	800	2	Y	1					10
							1	9									
04	1050	N	946	-0-	-104 B	-0-	78	1	867	2	Y	1					11
							1	9									
05	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	66	1	799	2	Y	-0-	1	5			10
06	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					10
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	91	1	1078	2	Y	-0-					10
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	114	1	1260	2	Y	1					11
							1	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	98	1	1140	2	Y	2					13
							2	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	93	1	1128	2	Y	1					14
							1	9									
*11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1110	2	2	9	Y	2	7	1			9
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	152	-0-	-189 B	-0-	3	1	149	2	N	-0-					32
02	252	N	3	-0-	-249 B	-0-	3	2			N	-0-					32
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					32
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2	2	1			32
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	69	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	1	1			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	106	-0-	-173 B	-0-	2	1	101	2	N	3					84
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					84
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	3	3	1			84
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	N	1	1	1			84
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					84
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					84
*11	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					84
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	798	-0-		-504	B	-0-		15	1	717	2	N	60	1	1			174
										66	9									
02	952	N	585	-0-		-367	B	-0-		14	1	559	2	N	11	7	1			178
										12	9									
03	775	N	646	-0-		-129	B	-0-		15	1	620	2	N	10	6	1			182
										11	9									
04	780	N	666	-0-		-114	B	-0-		17	1	649	2	N	-0-	1	1			181
05	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-		16	1	665	2	N	19	10	1			190
										21	9									
06	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-		30	1	622	2	N	8	2	1			196
										9	9									
07	682	N	635	-0-		-47	B	-0-		30	1	585	2	N	18	12	1			202
										20	9									
08	713	N	589	-0-		-124	B	-0-		44	1	530	2	N	14	8	1			208
										15	9									
09	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-		43	1	518	2	N	112	189	1			131
										123	9									
10	620	N	556	-0-		-64	B	-0-		38	1	483	2	N	32	6	1			157
										35	9									
*11	570	N	513	-0-		-57	B	-0-		36	1	465	2	N	11	8	1			160
										12	9									
12	713	N	NO RPT	-0-		-713	B	-0-						N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-		13	1	624	2	N	1	1	1			84
										1	9									
02	504	N	501	-0-		-3	B	-0-		12	1	482	2	N	6	6	1			84
										7	9									
03	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-		15	1	615	2	N	7	6	1			85
										8	9									
04	600	N	540	-0-		-60	B	-0-		13	1	527	2	N	-0-	1	1			84
05	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-		16	1	667	2	N	10	10	1			84
										11	9									
06	600	N	503	-0-		-97	B	-0-		23	1	478	2	N	2	2	1			84
										2	9									
07	558	N	366	-0-		-192	B	-0-		17	1	340	2	N	8	7	1			85
										9	9									
08	620	N	389	-0-		-231	B	-0-		29	1	356	2	N	4	5	1			84
										4	9									
09	510	N	142	-0-		-368	B	-0-		11	1	130	2	N	1	1	1			84
										1	9									
10	372	N	339	-0-		-33	B	-0-		24	1	308	2	N	6	4	1			86
										7	9									
*11	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-		44	1	571	2	N	6	7	1			85
										7	9									
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	B	-0-						N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	819	-0-	-142 B	-0-	9	1	809	2	N	1	1	8			5
							1	9									
02	756	N	687	-0-	-69 B	-0-	686	2	1	9	N	1					6
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	19	1	820	2	N	3					9
							3	9									
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	159	1	709	2	N	1					10
							1	9									
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	136	1	680	2	N	6					16
							7	9									
06	810	N	675	-0-	-135 B	-0-	116	1	548	2	N	10					26
							11	9									
07	899	N	467	-0-	-432 B	-0-	104	1	357	2	N	5					31
							6	9									
08	837	N	697	-0-	-140 B	-0-	216	1	481	2	N	-0-					31
09	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	157	1	494	2	N	-0-					31
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	188	1	600	2	N	2					33
							2	9									
*11	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	645	2	7	9	N	6	36	1			3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	156	1	1799	2	Y	1	7	1			21
							1	9									
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	101	1	1188	2	Y	2					23
							2	9									
03	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	84	1	890	2	Y	2					25
							2	9									
04	1140	N	1045	-0-	-95 B	-0-	86	1	957	2	Y	2					27
							2	9									
05	1178	N	1009	-0-	-169 B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					27
06	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					27
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	85	1	1001	2	Y	-0-					27
08	1194	X	1194	-0-	-0- B	-0-	99	1	1094	2	Y	1					28
							1	9									
09	1160	X	1160	-0-	-0- B	-0-	91	1	1067	2	Y	2					30
							2	9									
10	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	89	1	1078	2	Y	-0-					30
*11	1170	X	1047	-0-	-123 B	-0-	1043	2	4	9	Y	4	8	1			26
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	B	3	1	159	2	N	-0-					109
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	B	2	1	62	2	N	1	1	1			109
								1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	B					N	-0-					109
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	B					N	-0-					109
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	B					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					109
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	B	10	1	125	2	N	3	1	1			111
								3	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	B	4	1	43	2	N	-0-					111
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	B	2	1	27	2	N	-0-					111
*11	120	N	2	-0-	-118	-0-	B	2	2			N	-0-					111
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	B					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	103	-0-	-176	-0-	B	2	1	101	2	N	-0-	1	5			110
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	B	1	1	38	2	N	1	1	1			110
								1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	B					N	-0-					110
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	B					N	-0-					110
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	B					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					110
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	B	10	1	118	2	N	2	1	1			111
								2	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	B	5	1	61	2	N	-0-	1	1			110
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	B	2	1	29	2	N	1					111
								1	9									
*11	120	N	80	-0-	-40	-0-	B	6	1	73	2	N	1	1	1			111
								1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	B					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	B	-0-	20 57	1 9	916	2	N	52	1	1		217
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	B	-0-	20 13	1 9	808	2	N	12	10	1		219
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	B	-0-	23 30	1 9	927	2	N	27	9	1		237
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	B	-0-	23 10	1 9	912	2	N	9	183	1		63
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	B	-0-	21 15	1 9	905	2	N	14	14	1		63
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	B	-0-	38 3	1 9	766	2	N	3	3	1		63
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	B	-0-	41 22	1 9	810	2	N	20	17	1		66
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	B	-0-	61 9	1 9	747	2	N	8	11	1		63
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	B	-0-	61 7	1 9	736	2	N	6	6	1		63
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	B	-0-	71 20	1 9	894	2	N	18	11	1		70
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	B	-0-	79 11	1 9	1029	2	N	10	16	1		64
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	B	-0-					N	NO RPT				64

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	807	-0-	-278	-0-	B	-0-	17 16	1 1	790 672	2 2	N N	-0- 9	1 8	1 1		158 159
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	B	-0-	10	9								
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	B	-0-	7 6	1 9	306	2	N	5	3	1		161
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	B	-0-	18 35	1 9	690	2	N	32				193
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	B	-0-	18 32	1 9	772	2	N	29	12	1		210
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	B	-0-	34 2	1 9	687	2	N	2	2	1		210
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	B	-0-	33 18	1 9	636	2	N	16	14	1		212
08	837	N	644	-0-	-193	-0-	B	-0-	48 8	1 9	588	2	N	7	9	1		210
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	B	-0-	48 6	1 9	586	2	N	5	5	1		210
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	B	-0-	46 12	1 9	582	2	N	11	7	1		214
*11	600	N	317	-0-	-283	-0-	B	-0-	22 3	1 9	292	2	N	3	7	1		210
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	B	-0-					N	NO RPT				210

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31 B	-219					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-219					N	-0-					30
08	0	N	64	-0-		64 B	-155	5 1	1 9	58	2	N	1	1	1			30
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-155					N	-0-					30
10	0	N	13	-0-		13 B	-142	1	1	12	2	N	-0-					30
*11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-142					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-142					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	925	-0-		-1152 B	-0-	18 76	1 9	831	2	N	69	190	1			92
02	1036	N	741	-0-		-295 B	-0-	17 22	1 9	702	2	N	20	8	1			104
03	806	N	805	-0-		-1 B	-0-	19 21	1 9	765	2	N	19	8	1			115
04	900	N	791	-0-		-109 B	-0-	20 2	1 9	769	2	N	2	1	1			116
05	806	N	771	-0-		-35 B	-0-	17 36	1 9	718	2	N	33	11	1			138
06	780	N	575	-0-		-205 B	-0-	26 19	1 9	530	2	N	17	2	1			153
07	806	N	618	-0-		-188 B	-0-	29 26	1 9	563	2	N	24	12	1			165
08	775	N	630	-0-		-145 B	-0-	47 10	1 9	573	2	N	9	8	1			166
09	630	N	630	-0-		-0- B	-0-	47 17	1 9	566	2	N	15	5	1			176
10	673	N	673	-0-		-0- B	-0-	48 25	1 9	600	2	N	23	8	1			191
*11	665	N	665	-0-		-0- B	-0-	46 21	1 9	598	2	N	19	10	1			200
12	651	N	NO RPT	-0-		-651 B	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	63	-0-	-991 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					47
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					47
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					47
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	6	1	223	2	N	3					50
							3	9									
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					50
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					50
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					50
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					50
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	806	-0-	-434 B	-0-	64	1	741	2	Y	1	7	1	1	5	57
							1	9									
02	1092	N	654	-0-	-438 B	-0-	51	1	600	2	Y	3					60
							3	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	94	1	1004	2	Y	13					73
							14	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	100	1	1115	2	Y	8					81
							9	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					81
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1	5			80
07	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	87	1	1030	2	Y	3					83
							3	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	115	1	1262	2	Y	17	88	1			12
							19	9									
09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	103	1	1201	2	Y	5					17
							6	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	95	1	1162	2	Y	2					19
							2	9									
*11	1290	N	1142	-0-	-148 B	-0-	1139	2	3	9	Y	3	9	1			13
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1370	-0-	-149 B	-0-	109	1	1261	2	N	-0-	9	1			90
02	1344	N	1212	-0-	-132 B	-0-	95	1	1115	2	N	2					92
							2	9									
03	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	117	1	1244	2	N	1					93
							1	9									
04	1320	N	1157	-0-	-163 B	-0-	95	1	1061	2	N	1					94
							1	9									
05	1333	N	1207	-0-	-126 B	-0-	92	1	1115	2	N	-0-					94
06	1320	N	1263	-0-	-57 B	-0-	101	1	1161	2	N	1	1	5			94
							1	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					94
08	1209	N	1037	-0-	-172 B	-0-	86	1	950	2	N	1					95
							1	9									
09	1260	N	1101	-0-	-159 B	-0-	87	1	1013	2	N	1					96
							1	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	97	1	1181	2	N	1					97
							1	9									
*11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1165	2	3	9	N	3	8	1			92
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	3	1	146	2	N	-0-					94
02	196	N	83	-0-	-113 B	-0-	2	1	80	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					94
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	N	-0-					94
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	10	1	126	2	N	1	1	1			94
							1	9									
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	8	1	101	2	N	1	1	1			94
							1	9									
*11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	109	2	N	2	2	1			94
							2	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-		9	1	427	2	N	21					131
									23	9									
02	1204	N	384	-0-	-820	B	-0-		9	1	361	2	N	13	5	1			139
									14	9									
03	682	N	421	-0-	-261	B	-0-		10	1	407	2	N	4	4	1			139
									4	9									
04	450	N	317	-0-	-133	B	-0-		8	1	307	2	N	2					141
									2	9									
05	434	N	134	-0-	-300	B	-0-		3	1	129	2	N	2	2	1			141
									2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-						N	-0-	1	5			140
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-						N	-0-					140
08	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-		44	1	540	2	N	10	5	1			145
									11	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-		22	1	263	2	N	2	3	1			144
									2	9									
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-		23	1	284	2	N	6	4	1			146
									7	9									
*11	570	N	311	-0-	-259	B	-0-		22	1	286	2	N	3	5	1			144
									3	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-						N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	50	-0-	-1717	B	-0-		1	1	49	2	N	-0-					66
02	560	N	-0-	-0-	-560	B	-0-						N	-0-	1	5			65
03	434	N	102	-0-	-332	B	-0-		2	1	97	2	N	3	1	1			67
									3	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-						N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-						N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-		8	1	92	2	N	3	1	1			69
									3	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-		10	1	115	2	N	1	1	1			69
									1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-		3	1	33	2	N	1	1	1			69
									1	9									
*11	90	N	55	-0-	-35	B	-0-		4	1	49	2	N	2	1	1			70
									2	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-						N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	445	-0-		-175	B	-0-		9	1	404	2	N	29					177
										32	9									
02	532	N	65	-0-		-467	B	-0-		2	1	62	2	N	1	1	1			177
										1	9									
03	496	N	-0-	-0-		-496	B	-0-						N	-0-					177
04	420	N	78	-0-		-342	B	-0-		2	1	76	2	N	-0-					177
05	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-		10	1	402	2	N	7	6	1			178
										8	9									
06	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-		13	1	269	2	N	1	1	1			178
										1	9									
07	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-		4	1	82	2	N	38	147	1			69
										42	9									
08	434	N	76	-0-		-358	B	-0-		6	1	69	2	N	1	1	1			69
										1	9									
09	270	N	105	-0-		-165	B	-0-		8	1	95	2	N	2	1	1			70
										2	9									
10	124	N	55	-0-		-69	B	-0-		4	1	49	2	N	2	1	1			71
										2	9									
*11	60	N	55	-0-		-5	B	-0-		4	1	51	2	N	-0-	1	1			70
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	B	-0-						N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1216	-0-		-737	B	-0-		25	1	1161	2	N	27	1	1			198
										30	9									
02	1456	N	1034	-0-		-422	B	-0-		24	1	997	2	N	12	12	1			198
										13	9									
03	1209	N	1124	-0-		-85	B	-0-		24	1	987	2	N	103	199	1			102
										113	9									
04	1347	N	1347	-0-		-0-	B	-0-		33	1	1289	2	N	23	1	1			124
										25	9									
05	1503	N	1503	-0-		-0-	B	-0-		33	1	1407	2	N	57	21	1			160
										63	9									
06	2392	N	2392	-0-		-0-	B	-0-		110	1	2256	2	N	24	7	1			177
										26	9									
07	4969	X	4969	-0-		-0-	B	-0-		234	1	4582	2	N	139	95	1			221
										153	9									
08	1488	N	1213	-0-		-275	B	-0-		90	1	1094	2	N	26	33	1			214
										29	9									
09	2310	N	1191	-0-		-1119	B	-0-		89	1	1078	2	N	22	9	1			227
										24	9									
10	2387	X	1252	-0-		-1135	B	-0-		89	1	1127	2	N	33	14	1			246
										36	9									
*11	2310	X	1320	-0-		-990	B	-0-		93	1	1203	2	N	22	19	1			249
										24	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-		-2387	B	-0-						N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 18,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	116	-0-	-380	B	-0-	2	1	99	2	N	14					184
								15	9									
02	112	N	90	-0-	-22	B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1			184
								1	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	3	1	112	2	N	1	1	1			184
								1	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	5	1	186	2	N	1					185
								1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	7	1	298	2	N	6	4	1			187
								7	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	13	1	271	2	N	4	1	1			190
								4	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	14	1	280	2	N	9	6	1			193
								10	9									
08	310	N	92	-0-	-218	B	-0-	7	1	84	2	N	1	2	1			192
								1	9									
09	300	N	50	-0-	-250	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					192
10	310	N	51	-0-	-259	B	-0-	3	1	42	2	N	5	1	1			196
								6	9									
*11	90	N	46	-0-	-44	B	-0-	3	1	43	2	N	-0-	1	1			195
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	B	-0-	6	1	286	2	N	50					171
								55	9									
02	336	N	169	-0-	-167	B	-0-	4	1	159	2	N	5	2	1			174
								6	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					174
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					174
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	5	1	211	2	N	-0-					182
02	168	N	68	-0-	-100 B	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			182
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					182
04	210	N	15	-0-	-195 B	-0-	15	2			N	-0-					182
05	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					182
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	4	1	80	2	N	-0-					182
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					182
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			182
							1	9									
09	90	N	16	-0-	-74 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					182
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	2	1	1			183
							2	9									
*11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-	1	1			182
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	368	-0-	-252 B	-0-	8	1	360	2	N	-0-					186
02	476	N	332	-0-	-144 B	-0-	8	1	320	2	N	4	4	1			186
							4	9									
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	9	1	349	2	N	3	3	1			186
							3	9									
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	8	1	316	2	N	34					220
							37	9									
05	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	6	1	254	2	N	21	191	1			50
							23	9									
06	360	N	228	-0-	-132 B	-0-	11	1	216	2	N	1	1	1			50
							1	9									
07	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	14	1	271	2	N	8	6	1			52
							9	9									
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	19	1	230	2	N	3	4	1			51
							3	9									
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	23	1	279	2	N	2	2	1			51
							2	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	25	1	315	2	N	6	4	1			53
							7	9									
*11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	274	2	N	3	5	1			51
							3	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					107
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					107
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					107
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	6	1	264	2	N	-0-					95
02	476	N	255	-0-	-221 B	-0-	6	1	246	2	N	3	3	1			95
							3	9									
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	7	1	299	2	N	4	3	1			96
							4	9									
04	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	4	1	145	2	N	-0-	1	5			95
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					95
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	95	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	2	1	86	2	N	37					77
							41	9									
02	112	N	6	-0-	-106 B	-0-	3	2	3	9	N	3					80
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					80
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					80
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	109	2	N	2	2	1			80
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					80
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	14	1	170	2	N	3	1	1			82
							3	9									
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	4	1	52	2	N	1	1	1			82
							1	9									
*11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	1	1	1			82
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	259	-0-	-485 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-	3	1	1	5	73
02	588	N	268	-0-	-320 B	-0-	21	1	247	2	N	-0-					73
03	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	23	1	247	2	N	1					74
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	24	1	265	2	N	-0-					74
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	23	1	279	2	N	-0-					74
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-					74
07	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	18	1	211	2	N	-0-					74
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	28	1	308	2	N	-0-					74
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	21	1	247	2	N	1					75
							1	9									
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	16	1	191	2	N	-0-					75
*11	330	N	154	-0-	-176 B	-0-	153	2	1	9	N	1	2	1			74
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	558	-0-	-341 B	-0-	11	1	524	2	N	21	184	1			59
							23	9									
02	672	N	453	-0-	-219 B	-0-	11	1	434	2	N	7	5	1			61
							8	9									
03	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	13	1	548	2	N	9	5	1			65
							10	9									
04	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	19	1	760	2	N	34	1	1			98
							37	9									
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	17	1	730	2	N	31	11	1			118
							34	9									
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	26	1	527	2	N	27	2	1			143
							30	9									
07	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	33	1	636	2	N	18	14	1			147
							20	9									
08	775	N	652	-0-	-123 B	-0-	49	1	595	2	N	7	9	1			145
							8	9									
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	56	1	682	2	N	5	5	1			145
							6	9									
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	54	1	683	2	N	14	9	1			150
							15	9									
*11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	54	1	704	2	N	7	11	1			146
							8	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1362					N	-0-					125
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-1362					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-2894					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-2894					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	81	-0-		-818	B	-0-	2 9	1	70	2	N	8					45
02	224	N	57	-0-		-167	B	-0-	1 6	1 9	50	2	N	5	1	1			49
03	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-	4 2	1 9	165	2	N	2	2	1			49
04	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	4	1	139	2	N	-0-					49
05	116	N	116	-0-		-0-	B	-0-	3 2	1 9	111	2	N	2	2	1			49
06	180	N	105	-0-		-75	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					49
07	155	N	111	-0-		-44	B	-0-	5 2	1 9	104	2	N	2	2	1			49
08	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	19 9	1 9	237	2	N	8	3	1			54
09	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	20 6	1 9	237	2	N	5	2	1			57
10	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	20 8	1 9	254	2	N	7	3	1			61
*11	329	N	329	-0-		-0-	B	-0-	23 12	1 9	294	2	N	11	4	1			68
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	B	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	6	1	290	2	N	-0-					100
02	224	N	205	-0-	-19 B	-0-	5	1	198	2	N	2	2	1			100
							2	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					100
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	70	2	N	2	1	1			101
							2	9									
*11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	72	2	N	-0-	1	1			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	500	2	N	8	7	1			49
							9	9									
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	247	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	1	1	1			49
							1	9									
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	2	N	2	2	1			49
							2	9									
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	1	1	16	2	N	2	2	1			49
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					49
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	1	5			48
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	7	1	637	2	N	-0-					5
02	532	N	506	-0-	-26 B	-0-	505	2	1	9	N	1					6
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	14	1	589	2	N	3					9
							3	9									
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	138	1	619	2	N	1					10
							1	9									
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	117	1	586	2	N	6					16
							7	9									
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	427	2	N	10					26
							11	9									
07	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	107	1	367	2	N	5					31
							6	9									
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	195	1	434	2	N	-0-					31
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	173	1	544	2	N	-0-					31
10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	190	1	605	2	N	2					33
							2	9									
*11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	646	2	7	9	N	6	36	1			3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	14	1	1292	2	N	-0-					5
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	1					6
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	29	1	1238	2	N	3					9
							3	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	218	1	1094	2	N	6					16
							7	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	224	1	1058	2	N	10					26
							11	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	321	1	1100	2	N	6					32
							7	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	538	1	1201	2	N	-0-					32
09	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	407	1	1284	2	N	-0-					32
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	401	1	1277	2	N	2					34
							2	9									
*11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1347	2	8	9	N	7	38	1			3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	6	1	266	2	N	-0-					94
02	196	N	173	-0-	-23 B	-0-	4	1	167	2	N	2	2	1			94
							2	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					94
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					94
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					94
*11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	14	1	185	2	N	2	2	1			94
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1298	-0-	-500 B	-0-	14	1	1284	2	N	-0-					5
02	1316	N	1131	-0-	-185 B	-0-	1130	2	1	9	N	1					6
03	1364	N	1189	-0-	-175 B	-0-	27	1	1159	2	N	3					9
							3	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	218	1	1090	2	N	6					16
							7	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	214	1	1011	2	N	10					26
							11	9									
07	1519	N	1162	-0-	-357 B	-0-	261	1	894	2	N	6					32
							7	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	505	1	1126	2	N	-0-					32
09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	416	1	1312	2	N	-0-					32
10	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	377	1	1201	2	N	2					34
							2	9									
*11	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1385	2	7	9	N	6	37	1			3
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					107
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
*11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3085	-0-	-1131 B	-0-	246	1	2838	2	N	1	21	1	1	5	55
							1	9									
02	3360	X	2996	-0-	-364 B	-0-	235	1	2753	2	N	7					62
							8	9									
03	3720	X	3379	-0-	-341 B	-0-	289	1	3081	2	N	8					70
							9	9									
04	3390	X	3316	-0-	-74 B	-0-	272	1	3034	2	N	9					79
							10	9									
05	3503	X	3425	-0-	-78 B	-0-	261	1	3158	2	N	5					84
							6	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	339	1	3910	2	N	27	94	1			17
							30	9									
07	3441	X	2540	-0-	-901 B	-0-	198	1	2342	2	N	-0-					17
08	3441	X	2241	-0-	-1200 B	-0-	186	1	2048	2	N	6					23
							7	9									
09	4475	X	4475	-0-	-0- B	-0-	353	1	4113	2	N	8					31
							9	9									
10	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	339	1	4129	2	N	3					34
							3	9									
*11	4290	X	3253	-0-	-1037 B	-0-	3244	2	9	9	N	8	23	1			19
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 37,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	956	-0-	-222 B	-0-	76	1	880	2	N	-0-	7	1			51
02	924	N	899	-0-	-25 B	-0-	70	1	825	2	N	4					55
							4	9									
03	992	N	988	-0-	-4 B	-0-	83	1	888	2	N	15					70
							17	9									
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	77	1	863	2	N	7					77
							8	9									
05	992	N	789	-0-	-203 B	-0-	60	1	728	2	N	1					78
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	77	1	884	2	N	-0-					78
07	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	72	1	856	2	N	-0-					78
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	88	1	970	2	N	5					83
							6	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	79	1	923	2	N	3					86
							3	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	76	1	929	2	N	1					87
							1	9									
*11	1020	N	868	-0-	-152 B	-0-	862	2	6	9	N	5	6	1			86
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1688	-0-	-699 B	-0-	18	1	1670	2	N	-0-					5
02	1820	N	1779	-0-	-41 B	-0-	1778	2	1	9	N	1					6
03	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	51	1	2217	2	N	3					9
							3	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	651	1	2911	2	N	1					10
							1	9									
05	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	760	1	3806	2	N	6					16
							7	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	776	1	3663	2	N	10					26
							11	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0- B	-0-	1230	1	4220	2	N	6					32
							7	9									
08	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	746	1	1664	2	N	-0-					32
09	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	663	1	2091	2	N	-0-					32
10	2387	X	2365	-0-	-22 B	-0-	565	1	1798	2	N	2					34
							2	9									
*11	2310	X	1670	-0-	-640 B	-0-	1663	2	7	9	N	6	37	1			3
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4173	X	4173	-0-	-0- B	-0-	333	1	3840	2	N	-0-	25	1			55
02	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	295	1	3457	2	N	8					63
							9	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	356	1	3796	2	N	9					72
							10	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	326	1	3634	2	N	10					82
							11	9									
05	3999	X	3900	-0-	-99 B	-0-	297	1	3597	2	N	5					87
							6	9									
06	3870	X	3803	-0-	-67 B	-0-	301	1	3472	2	N	27	94	1			20
							30	9									
07	3999	X	3298	-0-	-701 B	-0-	257	1	3041	2	N	-0-					20
08	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	333	1	3663	2	N	6					26
							7	9									
09	3870	X	3613	-0-	-257 B	-0-	285	1	3319	2	N	8					34
							9	9									
10	3937	X	3637	-0-	-300 B	-0-	276	1	3359	2	N	2					36
							2	9									
*11	3870	X	3203	-0-	-667 B	-0-	3194	2	9	9	N	8	25	1			19
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 41,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	19	1	878	2	N	2	1	1			35
							2	9									
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	18	1	741	2	N	28	9	1			54
							31	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	27	1	1107	2	N	23	11	1			66
							25	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	28	1	1111	2	N	13	1	1			78
							14	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	27	1	1143	2	N	35	17	1			96
							39	9									
06	960	N	851	-0-	-109 B	-0-	40	1	809	2	N	2	3	1			95
							2	9									
07	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	45	1	880	2	N	25	19	1			101
							28	9									
08	992	N	28	-0-	-964 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	4	1			97
09	840	N	130	-0-	-710 B	-0-	10	1	116	2	N	4	1	1			100
							4	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	134	1	1685	2	N	43	19	1			124
							47	9									
*11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	93	1	1209	2	N	11	23	1			112
							12	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	7328	-0-	-3460 B	-6302	150	1	7002	2	N	160	194	1			60
							176	9									
02	9744	X	5981	-0-	-3763 B	-6302	138	1	5621	2	N	202	189	1			73
							222	9									
03	10788	X	7496	-0-	-3292 B	-6302	172	1	7034	2	N	264	193	1			144
							290	9									
04	9240	X	5136	-0-	-4104 B	-6302	124	1	4868	2	N	131	193	1			82
							144	9									
05	7595	X	3921	-0-	-3674 B	-6302	89	1	3758	2	N	67					149
							74	9									
06	7260	X	5580	-0-	-1680 B	-6302	124	1	5255	2	N	183	205	1			127
							201	9									
07	7502	X	6119	-0-	-1383 B	-6302	130	1	5763	2	N	205	214	1			118
							226	9									
08	7502	X	5583	-0-	-1919 B	-6302	239	1	5124	2	N	200	196	1			122
							220	9									
09	5580	X	4961	-0-	-619 B	-6302	213	1	4537	2	N	192	191	1			123
							211	9									
10	6107	X	5583	-0-	-524 B	-6302	236	1	5153	2	N	176	214	1			85
							194	9									
*11	5910	X	5968	-0-	58 B	-6244	247	1	5553	2	N	153	200	1			38
							168	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-6244					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 63,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9218	-0-	-795 B	-28323	735	1	8483	2	N	-0-	54	1			165
02	8932	X	8303	-0-	-629 B	-28323	652	1	7631	2	N	18					183
							20	9									
03	9796	X	9237	-0-	-559 B	-28323	787	1	8381	2	N	63	175	1			71
							69	9									
04	9270	X	7995	-0-	-1275 B	-28323	657	1	7330	2	N	7					78
							8	9									
05	9455	X	9099	-0-	-356 B	-28323	694	1	8405	2	N	-0-	2	5			76
06	8940	X	8175	-0-	-765 B	-28323	651	1	7523	2	N	1					77
							1	9									
07	9238	X	7475	-0-	-1763 B	-28323	582	1	6893	2	N	-0-					77
08	9238	X	8988	-0-	-250 B	-28323	747	1	8226	2	N	14					91
							15	9									
09	8820	X	8249	-0-	-571 B	-28323	650	1	7580	2	N	17					108
							19	9									
10	9114	X	8319	-0-	-795 B	-28323	630	1	7672	2	N	15					123
							17	9									
*11	8700	X	7276	-0-	-1424 B	-28323	1	1	7251	2	N	22	55	1			90
							24	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990 B	-28323					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 92,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	10877	-0-	-3693 B	-96230	10800	2	77	9	N	70					219
02	13160	X	9467	-0-	-3693 B	-96230	9426	2	41	9	N	37	169	1			87
03	14570	X	10700	-0-	-3870 B	-96230	10652	2	48	9	N	44					131
04	13050	X	10678	-0-	-2372 B	-96230	10636	2	42	9	N	38					169
05	10881	X	10462	-0-	-419 B	-96230	10460	2	2	9	N	2					171
06	10530	X	9612	-0-	-918 B	-96230	9589	2	23	9	N	21					192
07	11036	X	9994	-0-	-1042 B	-96230	9924	2	70	9	N	64	167	1			89
08	11036	X	9993	-0-	-1043 B	-96230	9993	2			N	-0-					89
09	10680	X	10213	-0-	-467 B	-96230	10182	2	31	9	N	28					117
10	10447	X	10829	-0-	382 B	-95848	10829	2			N	-0-					117
*11	9660	X	11233	-0-	1573 B	-94275	11233	2			N	-0-					117
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540 B	-94275					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 114,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	15657	-0-	-8554 B	-297401	15539	2	118	9	N	107	209	1			252
02	21868	X	13600	-0-	-8268 B	-297401	13424	2	176	9	N	160	209	1			203
03	24211	X	14401	-0-	-9810 B	-297401	14277	2	124	9	N	113					316
04	20040	X	15466	-0-	-4574 B	-297401	15335	2	131	9	N	119	207	1			228
05	15655	X	15093	-0-	-562 B	-297401	14969	2	124	9	N	113	190	1			151
06	15150	X	13612	-0-	-1538 B	-297401	13461	2	151	9	N	137	48	1			240
07	15996	X	15084	-0-	-912 B	-297401	14725	2	359	9	N	326	423	1			143
08	15996	X	14245	-0-	-1751 B	-297401	13857	2	388	9	N	353	219	1			277
09	15480	X	12890	-0-	-2590 B	-297401	12886	2	4	9	N	4	31	1			250
10	15097	X	14987	-0-	-110 B	-297401	14830	2	157	9	N	143	256	1			137
*11	14610	X	17344	-0-	2734 B	-294667	17307	2	37	9	N	34	58	1			113
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097 B	-294667					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 162,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	16116	-0-	-3538 B	-234053	16113	2	3	9	N	3					68
02	17388	X	14502	-0-	-2886 B	-234053	14476	2	26	9	N	24					92
03	18228	X	15850	-0-	-2378 B	-234053	15767	2	83	9	N	75					167
04	16440	X	14767	-0-	-1673 B	-234053	14715	2	52	9	N	47	187	1			27
05	16678	X	14577	-0-	-2101 B	-234053	14576	2	1	9	N	1					28
06	15600	X	13274	-0-	-2326 B	-234053	13265	2	9	9	N	8					36
07	16058	X	12643	-0-	-3415 B	-234053	12629	2	14	9	N	13					49
08	15841	X	13683	-0-	-2158 B	-234053	13630	2	53	9	N	48					97
09	14760	X	14011	-0-	-749 B	-234053	13975	2	36	9	N	33					130
10	14570	X	14280	-0-	-290 B	-234053	14266	2	14	9	N	13					143
11	13260	X	13611	-0-	351 B	-233702	13597	2	14	9	N	13					156
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477 B	-233702					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 157,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	9687	-0-	947 B	-0-	9687	2			N	-0-					53
02	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8939	2	26	9	N	24					77
03	9855	X	9855	-0-	-0- B	-0-	9800	2	55	9	N	50					127
04	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	9174	2	46	9	N	42					169
05	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	9067	2	31	9	N	28	180	1			17
06	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	2			N	-0-					17
07	7947	X	7947	-0-	-0- B	-0-	7947	2			N	-0-					17
08	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	2			N	-0-					17
09	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	8214	2	12	9	N	11					28
10	7710	X	7710	-0-	-0- B	-0-	7699	2	11	9	N	10					38
*11	7681	X	7681	-0-	-0- B	-0-	7668	2	13	9	N	12					50
12	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 94,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	18637	-0-	-7992 B	-386396	387 209	1 9	18041	2	N	190	197	1			101
02	22876	X	16679	-0-	-6197 B	-386396	393 211	1 9	16075	2	N	192	206	1			87
03	25265	X	18058	-0-	-7207 B	-386396	425 223	1 9	17410	2	N	203	133	1			157
04	22680	X	17745	-0-	-4935 B	-386396	435 193	1 9	17117	2	N	175	212	1			120
05	18631	X	17682	-0-	-949 B	-386396	405 193	1 9	17084	2	N	175	189	1			106
06	18030	X	16346	-0-	-1684 B	-386396	373 238	1 9	15735	2	N	216	237	1			85
07	18476	X	17221	-0-	-1255 B	-386396	376 226	1 9	16619	2	N	205	67	1			223
08	18352	X	16992	-0-	-1360 B	-386396	745 245	1 9	16002	2	N	223	228	1			218
09	17760	X	16379	-0-	-1381 B	-386396	727 169	1 9	15483	2	N	154	223	1			149
10	17670	X	14658	-0-	-3012 B	-386396	631 235	1 9	13792	2	N	214	243	1			120
*11	16680	X	13740	-0-	-2940 B	-386396	579 123	1 9	13038	2	N	112	45	1			187
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236 B	-386396					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 184,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	16391	-0-	-7169 B	-768984	335	1	15627	2	N	390	396	1			100
							429	9									
02	20356	X	12449	-0-	-7907 B	-768984	289	1	11795	2	N	332	207	1			225
							365	9									
03	22351	X	15404	-0-	-6947 B	-768984	357	1	14607	2	N	400	574	1			51
							440	9									
04	19680	X	14380	-0-	-5300 B	-768984	347	1	13652	2	N	346	203	1			194
							381	9									
05	16399	X	13841	-0-	-2558 B	-768984	312	1	13167	2	N	329	380	1			143
							362	9									
06	15870	X	12888	-0-	-2982 B	-768984	289	1	12213	2	N	351	400	1			94
							386	9									
07	15407	X	13436	-0-	-1971 B	-768984	289	1	12753	2	N	358	239	1			213
							394	9									
08	15407	X	11747	-0-	-3660 B	-768984	512	1	11002	2	N	212	212	1			213
							233	9									
09	14370	X	12608	-0-	-1762 B	-768984	543	1	11555	2	N	464	587	1			90
							510	9									
10	13826	X	14249	-0-	423 B	-768561	612	1	13384	2	N	230	242	1			78
							253	9									
*11	12990	X	15577	-0-	2587 B	-765974	646	1	14542	2	N	354	232	1			200
							389	9									
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423 B	-765974					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 152,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,766

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	35765	-0-	-7883 B	-290035	35709	2	56	9	N	51					115
02	38360	X	32493	-0-	-5867 B	-290035	32376	2	117	9	N	106	191	1			30
03	39339	X	34970	-0-	-4369 B	-290035	34924	2	46	9	N	42					72
04	37440	X	33092	-0-	-4348 B	-290035	33052	2	40	9	N	36					108
05	37603	X	33331	-0-	-4272 B	-290035	33272	2	59	9	N	54					162
06	34800	X	31791	-0-	-3009 B	-290035	31715	2	76	9	N	69	186	1			45
07	35960	X	28286	-0-	-7674 B	-290035	28240	2	46	9	N	42					87
08	34968	X	35178	-0-	210 B	-289825	35122	2	56	9	N	51					138
09	33090	X	31355	-0-	-1735 B	-289825	31323	2	32	9	N	29					167
10	33325	X	30904	-0-	-2421 B	-289825	30900	2	4	9	N	4					171
*11	34050	X	29537	-0-	-4513 B	-289825	29504	2	33	9	N	30	181	1			20
12	35185	X	NO RPT	-0-	-35185 B	-289825					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 356,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	23898	-0-	-15720 B	-0-	491	1	22903	2	N	458	545	1			102
							504	9									
02	26404	X	21760	-0-	-4644 B	-0-	508	1	20772	2	N	436	375	1			163
							480	9									
03	29233	X	22878	-0-	-6355 B	-0-	535	1	21882	2	N	419	360	1			222
							461	9									
04	21488	X	21488	-0-	-0- B	-0-	521	1	20470	2	N	452	588	1			86
							497	9									
05	20893	X	20893	-0-	-0- B	-0-	475	1	19996	2	N	384	372	1			98
							422	9									
06	20131	X	20131	-0-	-0- B	-0-	925	1	18890	2	N	287	220	1			165
							316	9									
07	20938	X	20938	-0-	-0- B	-0-	996	1	19485	2	N	415	416	1			164
							457	9									
08	19278	X	19278	-0-	-0- B	-0-	1437	1	17501	2	N	309	356	1			117
							340	9									
09	18812	X	18812	-0-	-0- B	-0-	1412	1	17077	2	N	294	344	1			67
							323	9									
10	20515	X	20515	-0-	-0- B	-0-	1473	1	18569	2	N	430	271	1			226
							473	9									
*11	21540	X	21540	-0-	-0- B	-0-	1523	1	19799	2	N	198	376	1			48
							218	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 232,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	32922	-0-	-0- B	-0-	32089	2	833	9	N	757	857	1			123
02	29848	X	28995	-0-	-853 B	-0-	28292	2	703	9	N	639	648	1			114
03	33046	X	29137	-0-	-3909 B	-0-	28304	2	833	9	N	757	464	1			407
04	31980	X	25328	-0-	-6652 B	-0-	24535	2	793	9	N	721	1008	1			120
05	33046	X	24212	-0-	-8834 B	-0-	23509	2	703	9	N	639	598	1			161
06	31860	X	23946	-0-	-7914 B	-0-	23129	2	817	9	N	743	584	1			320
07	32116	X	27353	-0-	-4763 B	-0-	27013	2	340	9	N	309	569	1			60
08	29140	X	28069	-0-	-1071 B	-0-	27517	2	552	9	N	502	346	1			216
09	25320	X	24491	-0-	-829 B	-0-	23996	2	495	9	N	450	543	1			123
10	27342	X	25341	-0-	-2001 B	-0-	24838	2	503	9	N	457	395	1			185
*11	27150	X	23031	-0-	-4119 B	-0-	22548	2	483	9	N	439	412	1			212
12	28055	X	NO RPT	-0-	-28055 B	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 292,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,413

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	25576	-0-	-4029 B	-0-	24975	2	601	9	N	546	660	1			102
02	26180	X	22165	-0-	-4015 B	-0-	21649	2	516	9	N	469	463	1			108
03	27962	X	23340	-0-	-4622 B	-0-	22918	2	422	9	N	384	262	1			230
04	26220	X	21756	-0-	-4464 B	-0-	21314	2	442	9	N	402	427	1			205
05	27094	X	20811	-0-	-6283 B	-0-	20428	2	383	9	N	348	425	1			128
06	24750	X	21136	-0-	-3614 B	-0-	20686	2	450	9	N	409	430	1			107
07	24552	X	22161	-0-	-2391 B	-0-	21805	2	356	9	N	324	231	1			200
08	23459	X	23459	-0-	-0- B	-0-	23142	2	317	9	N	288	216	1			272
09	22933	X	22933	-0-	-0- B	-0-	22663	2	270	9	N	245	399	1			118
10	22674	X	22674	-0-	-0- B	-0-	22370	2	304	9	N	276	200	1			194
*11	22710	X	20773	-0-	-1937 B	-0-	20507	2	266	9	N	242	219	1			217
12	23684	X	NO RPT	-0-	-23684 B	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 246,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,933

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12236	-0-	-2768 B	-0-	11996	2	240	9	N	218	42	1			208
02	13216	X	8377	-0-	-4839 B	-0-	8177	2	200	9	N	182	215	1			175
03	14136	X	9073	-0-	-5063 B	-0-	8880	2	193	9	N	175	216	1			134
04	12900	X	8708	-0-	-4192 B	-0-	8508	2	200	9	N	182	215	1			101
05	12245	X	9148	-0-	-3097 B	-0-	8969	2	179	9	N	163	209	1			55
06	11850	X	7947	-0-	-3903 B	-0-	7747	2	200	9	N	182	207	1			30
07	9269	X	7485	-0-	-1784 B	-0-	7320	2	165	9	N	150	13	1			167
08	9145	X	8763	-0-	-382 B	-0-	8607	2	156	9	N	142	186	1			123
09	8850	X	7439	-0-	-1411 B	-0-	7299	2	140	9	N	127	154	1			96
10	9145	X	6945	-0-	-2200 B	-0-	6825	2	120	9	N	109	5	1			200
*11	8490	X	6533	-0-	-1957 B	-0-	6470	2	63	9	N	57	163	1			94
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773 B	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 92,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	29073	-0-	-12963 B	-0-	29049	2	24	9	N	22	26	1			180
02	36400	X	25851	-0-	-10549 B	-0-	25782	2	69	9	N	63	31	1			212
03	40300	X	28235	-0-	-12065 B	-0-	28188	2	47	9	N	43	168	1			87
04	35640	X	28105	-0-	-7535 B	-0-	28073	2	32	9	N	29	32	1			84
05	29078	X	28108	-0-	-970 B	-0-	28079	2	29	9	N	26					110
06	28140	X	25785	-0-	-2355 B	-0-	25690	2	95	9	N	86	91	1			105
07	29047	X	26563	-0-	-2484 B	-0-	26433	2	130	9	N	118	107	1			116
08	29047	X	22411	-0-	-6636 B	-0-	22315	2	96	9	N	87	54	1			149
09	28110	X	21746	-0-	-6364 B	-0-	21696	2	50	9	N	45	52	1			142
10	28117	X	24853	-0-	-3264 B	-0-	24693	2	160	9	N	145	106	1			181
*11	25800	X	25347	-0-	-453 B	-0-	25282	2	65	9	N	59	86	1			154
12	26567	X	NO RPT	-0-	-26567 B	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 286,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	16877	-0-	-6714 B	-0-	16750	2	127	9	N	115	15	1			284
02	20804	X	14700	-0-	-6104 B	-0-	14602	2	98	9	N	89	209	1			164
03	23033	X	16166	-0-	-6867 B	-0-	16081	2	85	9	N	77	184	1			57
04	20520	X	15790	-0-	-4730 B	-0-	15725	2	65	9	N	59	18	1			98
05	16864	X	15760	-0-	-1104 B	-0-	15718	2	42	9	N	38					136
06	16320	X	14917	-0-	-1403 B	-0-	14845	2	72	9	N	65	52	1			149
07	16306	X	15738	-0-	-568 B	-0-	15530	2	208	9	N	189	217	1			121
08	16306	X	13711	-0-	-2595 B	-0-	13624	2	87	9	N	79	33	1			167
09	15780	X	13549	-0-	-2231 B	-0-	13524	2	25	9	N	23	32	1			158
10	15748	X	13416	-0-	-2332 B	-0-	13338	2	78	9	N	71	59	1			170
*11	15240	X	13045	-0-	-2195 B	-0-	12863	2	182	9	N	165	235	1			100
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748 B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 163,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	15171	-0-	-7583 B	-0-	14923	2	248	9	N	225	208	1			108
02	19376	X	13210	-0-	-6166 B	-0-	12970	2	240	9	N	218	198	1			128
03	21266	X	14167	-0-	-7099 B	-0-	13936	2	231	9	N	210	169	1			169
04	18870	X	13662	-0-	-5208 B	-0-	13447	2	215	9	N	195	208	1			156
05	15159	X	12368	-0-	-2791 B	-0-	12178	2	190	9	N	173	186	1			143
06	14670	X	11023	-0-	-3647 B	-0-	10918	2	105	9	N	95	40	1			198
07	14632	X	12763	-0-	-1869 B	-0-	12358	2	405	9	N	368	423	1			143
08	14167	X	12133	-0-	-2034 B	-0-	11916	2	217	9	N	197	216	1			124
09	13650	X	12344	-0-	-1306 B	-0-	12151	2	193	9	N	175	212	1			87
10	14990	X	14990	-0-	-0- B	-0-	14767	2	223	9	N	203	63	1			227
*11	14796	X	14796	-0-	-0- B	-0-	14457	2	339	9	N	308	425	1			110
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772 B	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 146,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	19947	-0-	-11301 B	-415435	409	1	19074	2	N	422	358	1			122
							464	9									
02	27104	X	12931	-0-	-14173 B	-415435	301	1	12303	2	N	297	391	1			28
							327	9									
03	29760	X	16455	-0-	-13305 B	-415435	383	1	15659	2	N	375	366	1			37
							413	9									
04	20460	X	13165	-0-	-7295 B	-415435	319	1	12546	2	N	273	208	1			102
							300	9									
05	20367	X	15938	-0-	-4429 B	-415435	360	1	15187	2	N	355	187	1			270
							391	9									
06	19290	X	16361	-0-	-2929 B	-415435	749	1	15295	2	N	288	395	1			163
							317	9									
07	16461	X	18278	-0-	1817 B	-413618	875	1	17111	2	N	265	253	1			175
							292	9									
08	16461	X	19655	-0-	3194 B	-410424	1457	1	17738	2	N	418	382	1			211
							460	9									
09	16350	X	18215	-0-	1865 B	-408559	1374	1	16612	2	N	208	374	1			45
							229	9									
10	18290	X	14655	-0-	-3635 B	-408559	1055	1	13294	2	N	278	240	1			83
							306	9									
*11	18600	X	10859	-0-	-7741 B	-408559	761	1	9892	2	N	187	217	1			53
							206	9									
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654 B	-408559					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 176,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	29618	-0-	-5505 B	-958850	28728	2	890	9	N	809	774	1			294
02	30072	X	24392	-0-	-5680 B	-958850	23706	2	686	9	N	624	792	1			126
03	31775	X	26908	-0-	-4867 B	-958850	26095	2	813	9	N	739	603	1			262
04	30630	X	25118	-0-	-5512 B	-958850	24349	2	769	9	N	699	832	1			129
05	31248	X	25571	-0-	-5677 B	-958850	24826	2	745	9	N	677	590	1			216
06	28650	X	23057	-0-	-5593 B	-958850	22466	2	591	9	N	537	550	1			203
07	27001	X	27713	-0-	712 B	-958138	27035	2	678	9	N	616	589	1			230
08	26908	X	29399	-0-	2491 B	-955647	28835	2	564	9	N	513	558	1			185
09	25110	X	27787	-0-	2677 B	-952970	27131	2	656	9	N	596	593	1			188
10	27714	X	26830	-0-	-884 B	-952970	26354	2	476	9	N	433	392	1			229
*11	28440	X	24592	-0-	-3848 B	-952970	24047	2	545	9	N	495	590	1			134
12	29388	X	NO RPT	-0-	-29388 B	-952970					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 290,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,738

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	20477	-0-	-2401 B	-0-	20105	2	372	9	N	338	254	1			191
02	20076	X	17885	-0-	-2191 B	-0-	17544	2	341	9	N	310	244	1			257
03	21607	X	18501	-0-	-3106 B	-0-	18169	2	332	9	N	302	430	1			129
04	20850	X	16596	-0-	-4254 B	-0-	16300	2	296	9	N	269	234	1			164
05	21545	X	16726	-0-	-4819 B	-0-	16444	2	282	9	N	256	227	1			193
06	19830	X	16092	-0-	-3738 B	-0-	15820	2	272	9	N	247	227	1			213
07	19809	X	17693	-0-	-2116 B	-0-	17453	2	240	9	N	218	218	1			213
08	20575	X	20575	-0-	-0- B	-0-	20338	2	237	9	N	215	210	1			218
09	21981	X	21981	-0-	-0- B	-0-	21772	2	209	9	N	190	189	1			219
10	22466	X	22466	-0-	-0- B	-0-	22244	2	222	9	N	202	192	1			229
*11	19920	X	19901	-0-	-19 B	-0-	19663	2	238	9	N	216	224	1			221
12	22723	X	NO RPT	-0-	-22723 B	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 208,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	35819	-0-	-1846 B	-0-	34974	2	845	9	N	768	872	1			119
02	32872	X	31291	-0-	-1581 B	-0-	30534	2	757	9	N	688	495	1			312
03	37355	X	28327	-0-	-9028 B	-0-	27676	2	651	9	N	592	648	1			256
04	36150	X	30509	-0-	-5641 B	-0-	29758	2	751	9	N	683	661	1			278
05	37355	X	27045	-0-	-10310 B	-0-	26410	2	635	9	N	577	628	1			227
06	34650	X	27849	-0-	-6801 B	-0-	27223	2	626	9	N	569	643	1			153
07	34658	X	28903	-0-	-5755 B	-0-	28363	2	540	9	N	491	421	1			223
08	34314	X	34314	-0-	-0- B	-0-	33815	2	499	9	N	454	414	1			263
09	30593	X	30593	-0-	-0- B	-0-	30114	2	479	9	N	435	561	1			137
10	29905	X	29905	-0-	-0- B	-0-	29453	2	452	9	N	411	382	1			166
*11	33210	X	26925	-0-	-6285 B	-0-	26494	2	431	9	N	392	408	1			150
12	34317	X	NO RPT	-0-	-34317 B	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 331,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,060

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49755	X	44375	-0-	-5380 B	-0-	43826	2	549	9	N	499	537	1			96
02	43148	X	37635	-0-	-5513 B	-0-	37107	2	528	9	N	480	325	1			251
03	46748	X	39744	-0-	-7004 B	-0-	39228	2	516	9	N	469	495	1			225
04	45240	X	31138	-0-	-14102 B	-0-	30745	2	393	9	N	357	479	1			103
05	46748	X	36630	-0-	-10118 B	-0-	36208	2	422	9	N	384	256	1			231
06	42930	X	33091	-0-	-9839 B	-0-	32713	2	378	9	N	344	462	1			113
07	41664	X	34732	-0-	-6932 B	-0-	34420	2	312	9	N	284	245	1			152
08	39742	X	37775	-0-	-1967 B	-0-	37449	2	326	9	N	296	227	1			221
09	35460	X	34919	-0-	-541 B	-0-	34580	2	339	9	N	308	393	1			136
10	36642	X	33932	-0-	-2710 B	-0-	33824	2	108	9	N	98	24	1			210
*11	36570	X	30951	-0-	-5619 B	-0-	30676	2	275	9	N	250	238	1			222
12	37789	X	NO RPT	-0-	-37789 B	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 394,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,769

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	25961	-0-	-3830 B	-0-	25206	2	755	9	N	686	664	1			229
02	26264	X	22458	-0-	-3806 B	-0-	21776	2	682	9	N	620	621	1			228
03	27776	X	23314	-0-	-4462 B	-0-	22644	2	670	9	N	609	635	1			202
04	26850	X	21458	-0-	-5392 B	-0-	20818	2	640	9	N	582	445	1			339
05	27745	X	21521	-0-	-6224 B	-0-	20916	2	605	9	N	550	752	1			137
06	25110	X	20206	-0-	-4904 B	-0-	19664	2	542	9	N	493	433	1			197
07	24862	X	22924	-0-	-1938 B	-0-	22427	2	497	9	N	452	421	1			228
08	25327	X	25327	-0-	-0- B	-0-	24641	2	686	9	N	624	571	1			281
09	22611	X	22611	-0-	-0- B	-0-	22301	2	310	9	N	282	369	1			194
10	22909	X	21683	-0-	-1226 B	-0-	21245	2	438	9	N	398	470	1			122
*11	24510	X	19402	-0-	-5108 B	-0-	18964	2	438	9	N	398	226	1			294
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327 B	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 246,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,694

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	45516	-0-	-5262 B	-0-	44522	2	994	9	N	904	928	1			281
02	43680	X	40532	-0-	-3148 B	-0-	39579	2	953	9	N	866	898	1			249
03	49135	X	42991	-0-	-6144 B	-0-	42054	2	937	9	N	852	705	1			396
04	47550	X	40049	-0-	-7501 B	-0-	39058	2	991	9	N	901	1070	1			227
05	49135	X	40330	-0-	-8805 B	-0-	39437	2	893	9	N	812	848	1			191
06	44040	X	37356	-0-	-6684 B	-0-	36811	2	545	9	N	495	467	1			219
07	44888	X	39224	-0-	-5664 B	-0-	38565	2	659	9	N	599	625	1			193
08	42997	X	42419	-0-	-578 B	-0-	41745	2	674	9	N	613	430	1			376
09	40050	X	39342	-0-	-708 B	-0-	38806	2	536	9	N	487	585	1			278
10	40331	X	36817	-0-	-3514 B	-0-	36283	2	534	9	N	485	404	1			359
*11	41040	X	33470	-0-	-7570 B	-0-	32889	2	581	9	N	528	613	1			274
12	42408	X	NO RPT	-0-	-42408 B	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 438,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,542

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	46468	-0-	-5302 B	-0-	45240	2	1228	9	N	1116	1306	1			188
02	45584	X	40482	-0-	-5102 B	-0-	39415	2	1067	9	N	970	909	1			249
03	49042	X	42071	-0-	-6971 B	-0-	40961	2	1110	9	N	1009	878	1			380
04	47400	X	39792	-0-	-7608 B	-0-	38738	2	1054	9	N	958	1071	1			267
05	48980	X	40393	-0-	-8587 B	-0-	39392	2	1001	9	N	910	1033	1			144
06	44970	X	36617	-0-	-8353 B	-0-	35762	2	855	9	N	777	665	1			256
07	44826	X	40177	-0-	-4649 B	-0-	39387	2	790	9	N	718	822	1			152
08	42067	X	40728	-0-	-1339 B	-0-	39970	2	758	9	N	689	598	1			243
09	39780	X	38449	-0-	-1331 B	-0-	37701	2	748	9	N	680	757	1			166
10	40393	X	37936	-0-	-2457 B	-0-	37248	2	688	9	N	625	565	1			226
*11	39420	X	33379	-0-	-6041 B	-0-	32684	2	695	9	N	632	613	1			245
12	40734	X	NO RPT	-0-	-40734 B	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 436,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,084

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	24755	-0-	-6648 B	-0-	24395	2	360	9	N	327	434	1			127
02	26824	X	21146	-0-	-5678 B	-0-	20826	2	320	9	N	291	248	1			170
03	27931	X	21321	-0-	-6610 B	-0-	20910	2	411	9	N	374	253	1			291
04	26070	X	19258	-0-	-6812 B	-0-	18981	2	277	9	N	252	242	1			301
05	26722	X	17593	-0-	-9129 B	-0-	17361	2	232	9	N	211	225	1			287
06	23970	X	20033	-0-	-3937 B	-0-	19787	2	246	9	N	224	244	1			267
07	25082	X	25082	-0-	-0- B	-0-	24861	2	221	9	N	201	230	1			238
08	26032	X	26032	-0-	-0- B	-0-	25805	2	227	9	N	206	220	1			224
09	23655	X	23655	-0-	-0- B	-0-	23451	2	204	9	N	185	183	1			226
10	25079	X	22003	-0-	-3076 B	-0-	21820	2	183	9	N	166	171	1			221
*11	25200	X	18949	-0-	-6251 B	-0-	18759	2	190	9	N	173	212	1			182
12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 239,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100533	X	79648	-0-	-20885 B	-0-	78075	2	1573	9	N	1430	1596	1			150
02	75712	X	69502	-0-	-6210 B	-0-	68041	2	1461	9	N	1328	1203	1			275
03	83824	X	75512	-0-	-8312 B	-0-	73951	2	1561	9	N	1419	1341	1			353
04	80880	X	70636	-0-	-10244 B	-0-	69167	2	1469	9	N	1335	1369	1			319
05	83576	X	73803	-0-	-9773 B	-0-	72403	2	1400	9	N	1273	1290	1			302
06	77070	X	69412	-0-	-7658 B	-0-	68214	2	1198	9	N	1089	1132	1			259
07	76942	X	69724	-0-	-7218 B	-0-	68644	2	1080	9	N	982	1063	1			178
08	75516	X	70460	-0-	-5056 B	-0-	69485	2	975	9	N	886	817	1			247
09	71430	X	65502	-0-	-5928 B	-0-	64303	2	1199	9	N	1090	1176	1			161
10	73811	X	63476	-0-	-10335 B	-0-	62501	2	975	9	N	886	777	1			270
*11	69420	X	57062	-0-	-12358 B	-0-	56151	2	911	9	N	828	858	1			240
12	70463	X	NO RPT	-0-	-70463 B	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 764,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,546

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	56190	-0-	-5748 B	-0-	54619	2	1571	9	N	1428	1316	1			211
02	54236	X	48527	-0-	-5709 B	-0-	47146	2	1381	9	N	1255	1289	1			177
03	60140	X	51499	-0-	-8641 B	-0-	50107	2	1392	9	N	1265	1280	1			162
04	58200	X	47106	-0-	-11094 B	-0-	45805	2	1301	9	N	1183	1263	1			82
05	60140	X	47108	-0-	-13032 B	-0-	45745	2	1363	9	N	1239	1170	1			151
06	54390	X	43535	-0-	-10855 B	-0-	42479	2	1056	9	N	960	932	1			179
07	53723	X	45943	-0-	-7780 B	-0-	45000	2	943	9	N	857	979	1			57
08	51491	X	48042	-0-	-3449 B	-0-	47098	2	944	9	N	858	768	1			147
09	47100	X	44414	-0-	-2686 B	-0-	43433	2	981	9	N	892	788	1			251
10	47120	X	44608	-0-	-2512 B	-0-	43793	2	815	9	N	741	776	1			216
*11	46500	X	38526	-0-	-7974 B	-0-	37687	2	839	9	N	763	816	1			163
12	48050	X	NO RPT	-0-	-48050 B	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 515,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,441

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		127959	-0-	127959 B	466905	125018	2	2941	9	N	2674	2588	1			263
02	SHUT IN		106629	-0-	106629 B	573534	104282	2	2347	9	N	2134	2312	1			85
03	SHUT IN		110667	-0-	110667 B	684201	108390	2	2277	9	N	2070	2007	1			148
04	SHUT IN		122779	-0-	122779 B	806980	120675	2	2104	9	N	1913	1758	1			303
05	SHUT IN		115773	-0-	115773 B	922753	113955	2	1818	9	N	1653	1808	1			148
*06	1023580	X	100827	-0-	-922753 B	-0-	99589	2	1238	9	N	1125	975	1			298
*07	125829	X	91030	-0-	-34799 B	-0-	89879	2	1151	9	N	1046	1272	1			72
*08	125829	X	88978	-0-	-36851 B	-0-	87936	2	1042	9	N	947	801	1			218
*09	121770	X	80094	-0-	-41676 B	-0-	79145	2	949	9	N	863	873	1			208
*10	125829	X	70891	-0-	-54938 B	-0-	70054	2	837	9	N	761	701	1			268
*11	121770	X	61004	-0-	-60766 B	-0-	60206	2	798	9	N	725	748	1			245
*12	125829	X	NO RPT	-0-	-125829 B	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 1,076,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,911

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		91631	-0-	91631 B	318095	89488	2	2143	9	N	1948	1893	1			173
02	SHUT IN		76099	-0-	76099 B	394194	74365	2	1734	9	N	1576	1622	1			127
03	470337	X	76143	-0-	-394194 B	-0-	74352	2	1791	9	N	1628	1597	1			158
04	88710	X	69427	-0-	-19283 B	-0-	67944	2	1483	9	N	1348	1451	1			55
05	91667	X	66813	-0-	-24854 B	-0-	65460	2	1353	9	N	1230	1102	1			183
06	88710	X	67762	-0-	-20948 B	-0-	66831	2	931	9	N	846	909	1			120
07	91667	X	68530	-0-	-23137 B	-0-	67663	2	867	9	N	788	743	1			165
08	76136	X	66253	-0-	-9883 B	-0-	65438	2	815	9	N	741	691	1			215
09	69420	X	59599	-0-	-9821 B	-0-	58864	2	735	9	N	668	716	1			167
10	70029	X	56164	-0-	-13865 B	-0-	55479	2	685	9	N	623	562	1			228
*11	67770	X	47961	-0-	-19809 B	-0-	47287	2	674	9	N	613	553	1			288
12	68541	X	NO RPT	-0-	-68541 B	-0-					N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 746,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,009

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	218	2	11	9	N	10					242
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					242
03	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	1	2	3	9	N	3					245
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					245
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	70	2	25	9	N	23	1	8			267
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
08	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					267
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	180	1			87
*12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	410	2	9	9	N	8	2	8			93

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

01	558	N	51	-0-	-507 B	-0-	51	2			N	-0-					40
02	504	N	178	-0-	-326 B	-0-	178	2			N	-0-					40
03	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					40
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	103	2	9	9	N	8					48
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					48
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	263	2	13	9	N	12					60
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	228	2	9	9	N	8					68
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					68
10	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	195	2	13	9	N	12					80
*11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-	3	1			8
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					2
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					2
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					2
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					2
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					2
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					2
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					2
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					2
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1071	-0-	-479 B	-0-	1071	2			Y	-0-	17	1			7
02	756	N	729	-0-	-27 B	-0-	727	2	2	9	Y	2					9
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1219	2	2	9	Y	2					11
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					11
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			Y	-0-					11
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					11
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					11
08	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			Y	-0-					11
09	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1374	2	8	9	Y	7					18
10	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-					18
11	1440	N	1003	-0-	-437 B	-0-	1003	2			Y	-0-					18
12	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	1201	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-	3	1			5
02	1008	N	775	-0-	-233 B	-0-	772	2	3	9	Y	3					8
03	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1061	2	2	9	Y	2					10
04	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	992	2			Y	-0-					10
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					10
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			Y	-0-					10
07	1023	N	689	-0-	-334 B	-0-	689	2			Y	-0-					10
08	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			Y	-0-					10
09	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	1025	2	3	9	Y	3					13
10	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			Y	-0-					13
11	1110	N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2			Y	-0-					13
12	1054	N	216	-0-	-838 B	-0-	216	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-	19	1			10
02	952	X	653	-0-	-299 B	-0-	605	3	48	9	Y	44					54
03	713	X	178	-0-	-535 B	-0-	178	3			Y	-0-					54
04	690	X	530	-0-	-160 B	-0-	530	3			Y	-0-					54
05	682	X	201	-0-	-481 B	-0-	201	3			Y	-0-					54
06	690	X	294	-0-	-396 B	-0-	294	3			Y	-0-					54
07	713	X	121	-0-	-592 B	-0-	121	3			Y	-0-	37	1			17
08	558	X	257	-0-	-301 B	-0-	257	3			Y	-0-					17
09	540	X	159	-0-	-381 B	-0-	156	3	3	9	Y	3					20
10	390	X	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					20
11	300	X	196	-0-	-104 B	-0-	182	3	14	9	Y	13					33
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	149	3	4	9	Y	4					4
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					4
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					4
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			Y	-0-					4
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					4
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			Y	-0-					4
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			Y	-0-					4
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					4
12	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	457	3	3	9	Y	3	7	1			3
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	418	3	4	9	Y	4					7
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	462	3	1	9	Y	1					9
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					9
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			Y	-0-	2	1			7
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			Y	-0-					7
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					8
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			Y	-0-					8
11	450	N	331	-0-	-119 B	-0-	331	3			Y	-0-					8
12	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			Y	-0-	4	1			8
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	658	3	7	9	Y	6					14
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	721	3	2	9	Y	2					16
04	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	586	3	1	9	Y	1					17
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	3			Y	-0-					17
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			Y	-0-					17
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-	7	1			10
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					10
09	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	642	3	2	9	Y	2					12
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-					12
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	788	3	9	9	Y	8					20
12	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	600	3	33	9	Y	30					50

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	1639	3	7	9	Y	6					11
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1531	3	9	9	Y	8					19
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1583	3	3	9	Y	3					22
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1394	3	2	9	Y	2					24
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			Y	-0-					24
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			Y	-0-					24
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-	6	1			18
08	1736	N	1340	-0-	-396 B	-0-	1340	3			Y	-0-					18
09	1350	N	1162	-0-	-188 B	-0-	1160	3	2	9	Y	2					20
10	1643	N	1501	-0-	-142 B	-0-	1501	3			Y	-0-					20
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1450	3	1	9	Y	1					21
12	1209	N	1126	-0-	-83 B	-0-	1123	3	3	9	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 17,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	525	-0-	-374 B	-0-	525	3			Y	-0-	1	1			8
02	728	N	400	-0-	-328 B	-0-	400	3			Y	-0-					8
03	651	N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3			Y	-0-					8
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			Y	-0-					8
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-	5	1			3
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-					3
07	744	N	527	-0-	-217 B	-0-	526	3	1	9	Y	1					4
08	775	N	538	-0-	-237 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	815	3	1	9	Y	1	5	1			1
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	555	3	2	9	Y	2					3
11	510	N	376	-0-	-134 B	-0-	374	3	2	9	Y	2					5
12	837	N	292	-0-	-545 B	-0-	291	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	578	-0-	-538 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	41	1			71
02	708	X	708	-0-	-0- B	-0-	702	2	6	9	Y	5					76
03	806	X	685	-0-	-121 B	-0-	679	2	6	9	Y	5					81
04	780	X	632	-0-	-148 B	-0-	631	2	1	9	Y	1					82
05	806	X	783	-0-	-23 B	-0-	772	2	11	9	Y	10					92
06	750	X	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			Y	-0-					92
07	805	X	805	-0-	-0- B	-0-	779	2	26	9	Y	24	107	1			9
08	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	678	2	6	9	Y	5					14
09	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	610	2	1	9	Y	1					15
10	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	760	2	3	9	Y	3					18
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	722	2	2	9	Y	2					20
12	620	N	250	-0-	-370 B	-0-	250	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	225	-0-	-209 B	-0-	225	3			Y	-0-					14
02	252	N	198	-0-	-54 B	-0-	198	3			Y	-0-					14
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			Y	-0-					14
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					14
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					14
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					14
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-	2	1			12
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			Y	-0-					12
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	693	3	1	9	Y	1					13
10	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3			Y	-0-					13
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	733	3	3	9	Y	3					16
12	713	N	264	-0-	-449 B	-0-	258	3	6	9	Y	5					21

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					65
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					65
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					65
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	251	3	36	9	N	33					98
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	227	3	29	9	N	26					124
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	325	3	8	9	N	7	116	1			15
07	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	5049	3	33	9	N	30					45
08	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	5580	3	13	9	N	12					57
09	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			N	-0-					57
10	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	3747	3	53	9	N	48					105
11	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2971	3	28	9	N	25					130
*12	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	2870	3	11	9	N	10	95	1			45

TOTAL GAS PROD: 26,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	853	-0-	-139 B	-0-	853	3			Y	-0-					20
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-					20
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			Y	-0-					20
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	3	2	9	Y	2	22	1			-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1234	3	10	9	Y	9					9
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	2					11
12	837	N	327	-0-	-510 B	-0-	327	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3			Y	-0-					5
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	462	3	6	9	Y	5					10
03	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	346	3	1	9	Y	1					11
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	3	1	9	Y	1					12
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			Y	-0-					12
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-					12
07	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			11
08	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			Y	-0-					11
09	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	414	3	1	9	Y	1					12
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-					12
11	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	3			Y	-0-					12
12	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	192	3	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	883	-0-	-171 B	-0-	877	3	6	9	Y	5	16	1			-0-
02	952	X	701	-0-	-251 B	-0-	694	3	7	9	Y	6					6
03	1054	X	817	-0-	-237 B	-0-	808	3	9	9	Y	8					14
04	990	X	565	-0-	-425 B	-0-	557	3	8	9	Y	7					21
05	1023	X	320	-0-	-703 B	-0-	320	3			Y	-0-	8	1			13
06	840	X	571	-0-	-269 B	-0-	568	3	3	9	Y	3					16
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					16
09	570	N	234	-0-	-336 B	-0-	233	3	1	9	Y	1	6	1			11
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					11
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					11
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	296	-0-	-169 B	-0-	296	3			Y	-0-					62
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	3			Y	-0-					62
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-					62
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			Y	-0-	22	1			40
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					40
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			Y	-0-					40
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-					40
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					40
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-					40
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			Y	-0-					40
11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			Y	-0-					40
12	465	N	106	-0-	-359 B	-0-	106	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					90
02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					90
03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					90
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					90
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					90
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					90
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					90
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					90
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					90
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1650	3	68	9	N	62					152
11	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					152
*12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			Y	-0-					17
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					17
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					17
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					17
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					17
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1358	3	31	9	N	28	85	1			57
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					57
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					57
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					57
05	961	N	582	-0-	-379 B	-0-	582	3			N	-0-					57
06	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			N	-0-					57
07	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	752	3			N	-0-					57
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1763	3	44	9	N	40					97
09	5066	X	5066	-0-	-0- B	-0-	5057	3	9	9	N	8					105
10	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					105
11	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2444	3	17	9	N	15					120
*12	1880	X	1880	-0-	-0- B	-0-	1876	3	4	9	N	4	106	1			18

TOTAL GAS PROD: 20,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			Y	-0-	3	1			6
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1583	2	10	9	Y	9					15
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	892	2	3	9	Y	3					18
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			Y	-0-					18
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					18
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-					18
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			Y	-0-					18
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			Y	-0-					18
09	840	N	236	-0-	-604 B	-0-	235	2	1	9	Y	1					19
10	1116	N	853	-0-	-263 B	-0-	853	2			Y	-0-					19
11	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	2			Y	-0-					19
*12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	6	-0-	-87 B	-18503	6	2			N	-0-					53
02	8	N	77	-0-	69 B	-18434	77	2			N	-0-					53
03	31	N	63	-0-	32 B	-18402	63	2			N	-0-					53
04	6	N	87	-0-	81 B	-18321	87	2			N	-0-					53
05	93	N	93	-0-	-0- B	-18321	93	3			N	-0-					53
06	60	N	94	-0-	34 B	-18287	94	3			N	-0-	34	1			19
07	93	N	127	-0-	34 B	-18253	127	3			N	-0-					19
08	93	N	97	-0-	4 B	-18249	97	3			N	-0-					19
09	90	N	95	-0-	5 B	-18244	95	3			N	-0-					19
10	124	N	90	-0-	-34 B	-18244	90	3			N	-0-					19
11	90	N	87	-0-	-3 B	-18244	87	3			N	-0-					19
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-18244					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1541	3	3	9	Y	3	16	1			2
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1329	3	4	9	Y	4					6
03	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1423	3	4	9	Y	4					10
04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1474	3	7	9	Y	6					16
05	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1565	3	1	9	Y	1	15	1			2
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	3	2	9	Y	2					4
07	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1352	3	3	9	Y	3					7
08	1581	N	1361	-0-	-220 B	-0-	1358	3	3	9	Y	3					10
09	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1314	3	2	9	Y	2	12	1			-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1528	3	3	9	Y	3					3
11	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	1233	3	4	9	Y	4					7
*12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1727	3	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	559	3	4	9	Y	4	8	1			20
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	507	3	4	9	Y	4	6	1			18
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5					23
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	490	3	4	9	Y	4	7	1			20
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-	2	1			18
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			18
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1602	3	6	9	Y	5	4	1			19
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	767	3	2	9	Y	2	2	1			19
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	618	3	1	9	Y	1					20
10	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	641	3	4	9	Y	4	7	1			17
11	720	N	599	-0-	-121 B	-0-	592	3	7	9	Y	6	4	1			19
12	651	N	167	-0-	-484 B	-0-	167	3			Y	-0-	2	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	945	-0-		-202	B	-0-	944	3	1	9	Y	1	3	1			14
02	980	N	892	-0-		-88	B	-0-	891	3	1	9	Y	1					15
03	1054	N	1003	-0-		-51	B	-0-	1002	3	1	9	Y	1					16
04	1043	N	1043	-0-		-0-	B	-0-	1042	3	1	9	Y	1					17
05	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	998	3			Y	-0-	7	1			10
06	960	N	907	-0-		-53	B	-0-	906	3	1	9	Y	1					11
07	1085	N	732	-0-		-353	B	-0-	731	3	1	9	Y	1					12
08	1380	N	1380	-0-		-0-	B	-0-	1378	3	2	9	Y	2					14
09	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-	1586	3	2	9	Y	2	10	1			6
10	985	N	985	-0-		-0-	B	-0-	984	3	1	9	Y	1					7
11	1350	N	1005	-0-		-345	B	-0-	1004	3	1	9	Y	1					8
12	1643	N	1424	-0-		-219	B	-0-	1422	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-		-0-	B	-0-	2671	3			Y	-0-	34	1			21
02	2261	N	2261	-0-		-0-	B	-0-	2255	3	6	9	Y	5					26
03	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	2455	3	7	9	Y	6					32
04	2310	N	2256	-0-		-54	B	-0-	2248	3	8	9	Y	7					39
05	2387	N	2231	-0-		-156	B	-0-	2228	3	3	9	Y	3	36	1			6
06	2310	N	2144	-0-		-166	B	-0-	2136	3	8	9	Y	7					13
07	2325	N	2259	-0-		-66	B	-0-	2250	3	9	9	Y	8					21
08	2220	N	2220	-0-		-0-	B	-0-	2210	3	10	9	Y	9					30
09	2095	N	2095	-0-		-0-	B	-0-	2088	3	7	9	Y	6	33	1			3
10	2380	N	2380	-0-		-0-	B	-0-	2372	3	8	9	Y	7					10
11	2412	N	2412	-0-		-0-	B	-0-	2400	3	12	9	Y	11					21
*12	2441	N	2441	-0-		-0-	B	-0-	2431	3	10	9	Y	9					30

TOTAL GAS PROD: 27,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	2482	3	1	9	Y	1	6	1			17
02	2156	N	2135	-0-		-21	B	-0-	2133	3	2	9	Y	2					19
03	2356	N	2303	-0-		-53	B	-0-	2301	3	2	9	Y	2					21
04	2402	N	2402	-0-		-0-	B	-0-	2400	3	2	9	Y	2					23
05	2356	N	2326	-0-		-30	B	-0-	2326	3			Y	-0-	14	1			9
06	2374	N	2374	-0-		-0-	B	-0-	2371	3	3	9	Y	3					12
07	2480	N	2333	-0-		-147	B	-0-	2330	3	3	9	Y	3					15
08	2516	N	2516	-0-		-0-	B	-0-	2512	3	4	9	Y	4					19
09	2288	N	2288	-0-		-0-	B	-0-	2286	3	2	9	Y	2	13	1			8
10	2108	N	1916	-0-		-192	B	-0-	1912	3	4	9	Y	4					12
11	2040	N	1130	-0-		-910	B	-0-	1127	3	3	9	Y	3					15
12	2108	N	230	-0-		-1878	B	-0-	229	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			Y	-0-	67	1			68
02	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	1545	3	48	9	Y	44	80	1			32
03	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2331	3	41	9	Y	37					69
04	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	1573	3	23	9	Y	21	34	1			56
05	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	1974	3	85	9	Y	77	121	1			12
06	1590	N	999	-0-	-591 B	-0-	945	3	54	9	Y	49	44	1			17
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1773	3	97	9	Y	88	78	1			27
08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1024	3	44	9	Y	40	48	1			19
09	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	3109	3	111	9	Y	101					120
10	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2008	3	100	9	Y	91	145	1			66
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1371	3	99	9	Y	90	62	1			94
*12	1653	X	1653	-0-	-0- B	-0-	1598	3	55	9	Y	50	142	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			Y	-0-	2	1			8
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			Y	-0-					8
03	1116	N	742	-0-	-374 B	-0-	742	3			Y	-0-					8
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	866	3	1	9	Y	1					9
05	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			8
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					8
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			Y	-0-					8
08	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			Y	-0-					8
09	1200	X	751	-0-	-449 B	-0-	751	3			Y	-0-	1	1			7
10	1240	X	734	-0-	-506 B	-0-	733	3	1	9	Y	1					8
11	1200	X	565	-0-	-635 B	-0-	564	3	1	9	Y	1					9
12	1023	X	568	-0-	-455 B	-0-	567	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3126	3	2	9	Y	2	10	1			3
02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2444	3	2	9	Y	2					5
03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2775	3	2	9	Y	2					7
04	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2187	3	2	9	Y	2					9
05	2170	X	2056	-0-	-114 B	-0-	2055	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	2100	X	1999	-0-	-101 B	-0-	1997	3	2	9	Y	2					2
07	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2176	3	2	9	Y	2					4
08	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2129	3	2	9	Y	2					6
09	2040	X	2039	-0-	-1 B	-0-	2036	3	3	9	Y	3	9	1			-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2233	3	1	9	Y	1					1
11	2040	N	1956	-0-	-84 B	-0-	1955	3	1	9	Y	1					2
*12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2513	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 27,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	3			Y	-0-					4
02	616	N	583	-0-	-33 B	-0-	583	3			Y	-0-					4
03	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			Y	-0-					4
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194 B	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	526	-0-	-249 B	-0-	524	3	2	9	Y	2					2
11	810	N	558	-0-	-252 B	-0-	557	3	1	9	Y	1					3
12	589	N	118	-0-	-471 B	-0-	118	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-	2	1			16
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			13
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			Y	-0-	2	1			15
02	336	N	252	-0-	-84 B	-0-	252	3			Y	-0-					15
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					15
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					15
05	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			Y	-0-					15
06	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			Y	-0-					15
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					15
08	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			Y	-0-					15
09	300	X	224	-0-	-76 B	-0-	224	3			Y	-0-					15
10	310	X	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			Y	-0-					15
11	300	X	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			Y	-0-					15
12	217	X	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	897	-0-	-95 B	-0-	831	3	66	9	Y	60					81
02	1344	N	1036	-0-	-308 B	-0-	997	3	39	9	Y	35					116
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	946	2	28	9	Y	25	131	1			10
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1253	2	47	9	Y	43					53
05	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	887	3			Y	-0-					53
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	872	3	8	9	Y	7					60
07	1333	N	1063	-0-	-270 B	-0-	1048	3	15	9	Y	14					74
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112	3	17	9	Y	15					89
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	950	3	15	9	Y	14					103
10	1054	N	967	-0-	-87 B	-0-	955	3	12	9	Y	11	61	1			53
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1169	3	3	9	Y	3					56
12	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	966	3	13	9	Y	12	45	1			23

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					55
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			Y	-0-					55
03	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			Y	-0-					55
04	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1986	3	2	9	Y	2	57	1			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1406	-0-	-175 B	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2138	3	8	9	Y	7					7
11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2077	3	2	9	Y	2					9
*12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-	59	1			3
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					3
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			Y	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1705	-0-	-868 B	-0-	1705	3			Y	-0-					139
02	2212	X	1809	-0-	-403 B	-0-	1805	3	4	9	Y	4	97	1			46
03	2294	X	2021	-0-	-273 B	-0-	2021	3			Y	-0-					46
04	1890	X	1857	-0-	-33 B	-0-	1857	3			Y	-0-					46
05	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			Y	-0-					46
06	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-					46
07	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			Y	-0-					46
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			Y	-0-					46
09	2010	N	1956	-0-	-54 B	-0-	1956	3			Y	-0-					46
10	2480	N	1887	-0-	-593 B	-0-	1887	3			Y	-0-					46
11	2070	N	1545	-0-	-525 B	-0-	1545	3			Y	-0-					46
12	2015	N	1753	-0-	-262 B	-0-	1753	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 23,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	719	-0-	-614 B	-0-	715	3	4	9	Y	4					37
02	1204	X	804	-0-	-400 B	-0-	803	3	1	9	Y	1					38
03	1333	X	965	-0-	-368 B	-0-	963	2	2	9	Y	2	10	1			30
04	966	X	966	-0-	-0- B	-0-	964	2	2	9	Y	2					32
05	899	X	765	-0-	-134 B	-0-	765	3			Y	-0-					32
06	1040	X	1040	-0-	-0- B	-0-	1032	3	8	9	Y	7					39
07	1046	X	1046	-0-	-0- B	-0-	1032	3	14	9	Y	13					52
08	992	X	974	-0-	-18 B	-0-	961	3	13	9	Y	12					64
09	1050	X	703	-0-	-347 B	-0-	693	3	10	9	Y	9					73
10	1085	X	861	-0-	-224 B	-0-	851	3	10	9	Y	9	51	1			31
11	1050	X	740	-0-	-310 B	-0-	738	3	2	9	Y	2					33
12	1054	X	561	-0-	-493 B	-0-	553	3	8	9	Y	7	24	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	832	3	119	9	Y	108	161	1			11
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	763	3	97	9	Y	88	98	1			1
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	822	3	119	9	Y	108					109
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	807	3	96	9	Y	87	131	1			65
05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	904	3	47	9	Y	43	67	1			41
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	873	3	61	9	Y	55	49	1			47
07	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	866	3	57	9	Y	52	46	1			53
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	956	3	51	9	Y	46	55	1			44
09	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	861	3	37	9	Y	34					78
10	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	863	3	20	9	Y	18	29	1			67
11	960	N	860	-0-	-100 B	-0-	832	3	28	9	Y	25	17	1			75
12	930	N	803	-0-	-127 B	-0-	791	3	12	9	Y	11	32	1			54

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5779	-0-	-1227 B	-0-	5748	3	31	9	N	28					137
02	6328	X	4833	-0-	-1495 B	-0-	4811	3	22	9	N	20	72	1			85
03	6851	X	5043	-0-	-1808 B	-0-	5043	3			N	-0-					85
04	6030	X	5103	-0-	-927 B	-0-	5095	3	8	9	N	7					92
05	6231	X	5672	-0-	-559 B	-0-	5643	3	29	9	N	26	86	1			32
06	5580	X	5516	-0-	-64 B	-0-	5499	3	17	9	N	15					47
07	7041	X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041	3			N	-0-					47
08	6301	X	6301	-0-	-0- B	-0-	6287	3	14	9	N	13					60
09	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5669	3	8	9	N	7					67
10	7006	X	5417	-0-	-1589 B	-0-	5395	3	22	9	N	20	52	1			35
11	6780	X	5054	-0-	-1726 B	-0-	5048	3	6	9	N	5					40
12	7006	X	5175	-0-	-1831 B	-0-	5153	3	22	9	N	20					60

TOTAL GAS PROD: 66,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-					19
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	16	3	1	9	Y	1	18	1			2
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					2
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			Y	-0-					2
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					2
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					2
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					2
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					2
10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			Y	-0-					2
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9202	-0-	-439	B	-0-	9191	3	11	9	Y	10	51	1			12
02	8708	X	8452	-0-	-256	B	-0-	8438	3	14	9	Y	13					25
03	9610	X	9264	-0-	-346	B	-0-	9247	3	17	9	Y	15					40
04	9300	X	9066	-0-	-234	B	-0-	9046	3	20	9	Y	18					58
05	9610	X	9480	-0-	-130	B	-0-	9476	3	4	9	Y	4	44	1			18
06	9060	X	8964	-0-	-96	B	-0-	8954	3	10	9	Y	9					27
07	9362	X	8572	-0-	-790	B	-0-	8562	3	10	9	Y	9					36
08	9362	X	8679	-0-	-683	B	-0-	8668	3	11	9	Y	10					46
09	9060	X	8409	-0-	-651	B	-0-	8401	3	8	9	Y	7	38	1			15
10	9362	X	8980	-0-	-382	B	-0-	8968	3	12	9	Y	11					26
11	8970	X	8905	-0-	-65	B	-0-	8886	3	19	9	Y	17					43
*12	9179	X	9179	-0-	-0-	B	-0-	9164	3	15	9	Y	14					57

TOTAL GAS PROD: 107,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7154	-0-	-1092	B	-0-	7152	3	2	9	Y	2	12	1			6
02	6844	X	6844	-0-	-0-	B	-0-	6841	3	3	9	Y	3					9
03	7447	X	7447	-0-	-0-	B	-0-	7443	3	4	9	Y	4					13
04	7541	X	7541	-0-	-0-	B	-0-	7535	3	6	9	Y	5					18
05	7564	X	7546	-0-	-18	B	-0-	7521	3	25	9	Y	23	41	1			-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	B	-0-	7411	3	9	9	Y	8					8
07	7781	X	7101	-0-	-680	B	-0-	7092	3	9	9	Y	8					16
08	7781	X	6979	-0-	-802	B	-0-	6969	3	10	9	Y	9					25
09	7530	X	6526	-0-	-1004	B	-0-	6516	3	10	9	Y	9	34	1			-0-
10	7657	X	6525	-0-	-1132	B	-0-	6519	3	6	9	Y	5					5
11	7410	X	5299	-0-	-2111	B	-0-	5291	3	8	9	Y	7					12
12	7099	X	6167	-0-	-932	B	-0-	6160	3	7	9	Y	6					18

TOTAL GAS PROD: 82,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	4434	-0-	-5145 B	-0-	4419	3	15	9	N	14	192	1			34
02	8652	X	6689	-0-	-1963 B	-0-	6571	3	118	9	N	107					141
03	8091	X	7647	-0-	-444 B	-0-	7467	3	180	9	N	164	169	1			136
04	7830	X	7038	-0-	-792 B	-0-	6864	3	174	9	N	158	263	1			31
05	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	7810	3	146	9	N	133					164
06	7410	X	5994	-0-	-1416 B	-0-	5910	3	84	9	N	76	158	1			82
07	7657	X	7464	-0-	-193 B	-0-	7359	3	105	9	N	95					177
08	7967	X	4430	-0-	-3537 B	-0-	4284	3	146	9	N	133	156	1			154
09	7710	X	6172	-0-	-1538 B	-0-	6064	3	108	9	N	98	191	1			61
10	7967	X	6315	-0-	-1652 B	-0-	6206	3	109	9	N	99					160
11	7230	X	5232	-0-	-1998 B	-0-	5144	3	88	9	N	80	185	1			55
12	7471	X	6009	-0-	-1462 B	-0-	5902	3	107	9	N	97					152

TOTAL GAS PROD: 75,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3361	-0-	-2994 B	-0-	3277	3	84	9	Y	76	171	1			78
02	4508	X	182	-0-	-4326 B	-0-	157	3	25	9	Y	23					101
03	4991	X	735	-0-	-4256 B	-0-	733	3	2	9	Y	2					103
04	4680	X	131	-0-	-4549 B	-0-	129	3	2	9	Y	2					105
05	4030	X	933	-0-	-3097 B	-0-	933	3			Y	-0-					105
06	3240	X	783	-0-	-2457 B	-0-	768	3	15	9	Y	14	98	1			21
07	744	X	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			Y	-0-					21
08	930	X	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			Y	-0-					21
09	900	X	791	-0-	-109 B	-0-	791	3			Y	-0-					21
10	930	X	810	-0-	-120 B	-0-	810	3			Y	-0-					21
11	1112	X	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					21
12	837	X	830	-0-	-7 B	-0-	830	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5969	-0-	-1502 B	-0-	5902	3	67	9	N	61	147	1			71
02	5880	X	5499	-0-	-381 B	-0-	5411	3	88	9	N	80	50	1			101
03	6479	X	5734	-0-	-745 B	-0-	5655	3	79	9	N	72					173
04	6120	X	5858	-0-	-262 B	-0-	5794	3	64	9	N	58	170	1			61
05	6324	X	5795	-0-	-529 B	-0-	5740	3	55	9	N	50					111
06	5880	X	5845	-0-	-35 B	-0-	5760	3	85	9	N	77					188
07	6493	X	6493	-0-	-0- B	-0-	6415	3	78	9	N	71	176	1			83
08	6975	X	6975	-0-	-0- B	-0-	6880	3	95	9	N	86	79	1			90
09	5981	X	5981	-0-	-0- B	-0-	5907	3	74	9	N	67					157
10	6479	X	5915	-0-	-564 B	-0-	5839	3	76	9	N	69	139	1			87
11	6750	X	5264	-0-	-1486 B	-0-	5194	3	70	9	N	64	96	1			55
12	6975	X	4169	-0-	-2806 B	-0-	4125	3	44	9	N	40					95

TOTAL GAS PROD: 69,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5282	X	5282	-0-		-0-	B	-0-	5282	3			N	-0-					150
02	4875	X	4875	-0-		-0-	B	-0-	4875	3			N	-0-					150
03	3653	X	3653	-0-		-0-	B	-0-	3646	3	7	9	N	6	142	1			14
04	5248	X	5248	-0-		-0-	B	-0-	5239	3	9	9	N	8					22
05	4633	X	4633	-0-		-0-	B	-0-	4633	3			N	-0-					22
06	3955	X	3955	-0-		-0-	B	-0-	3955	3			N	-0-					22
07	3596	X	2655	-0-		-941	B	-0-	2655	3			N	-0-					22
08	5692	X	5692	-0-		-0-	B	-0-	5692	3			N	-0-					22
09	11879	X	11879	-0-		-0-	B	-0-	11870	3	9	9	N	8					30
10	11551	X	11551	-0-		-0-	B	-0-	11545	3	6	9	N	5					35
11	10398	X	10398	-0-		-0-	B	-0-	10381	3	17	9	N	15					50
*12	10540	X	10540	-0-		-0-	B	-0-	10518	3	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 80,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6098	-0-		-691	B	-0-	5981	3	117	9	N	106	193	1			98
02	5628	X	4383	-0-		-1245	B	-0-	4338	3	45	9	N	41	91	1			48
03	6231	X	5014	-0-		-1217	B	-0-	4978	3	36	9	N	33					81
04	6230	X	6230	-0-		-0-	B	-0-	6110	3	120	9	N	109					190
05	6889	X	6889	-0-		-0-	B	-0-	6839	3	50	9	N	45	182	1			53
06	5986	X	5986	-0-		-0-	B	-0-	5912	3	74	9	N	67					120
07	7143	X	7143	-0-		-0-	B	-0-	7074	3	69	9	N	63					183
08	7488	X	7488	-0-		-0-	B	-0-	7463	3	25	9	N	23					206
09	6660	X	6605	-0-		-55	B	-0-	6480	3	125	9	N	114	186	1			134
10	6882	X	5742	-0-		-1140	B	-0-	5669	3	73	9	N	66	132	1			68
11	6660	X	5274	-0-		-1386	B	-0-	5244	3	30	9	N	27					95
12	6882	X	4265	-0-		-2617	B	-0-	4241	3	24	9	N	22	87	1			30

TOTAL GAS PROD: 71,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14113	-0-		-2410	B	-0-	13909	3	204	9	N	185	190	1			169
02	13776	X	11448	-0-		-2328	B	-0-	11276	3	172	9	N	156	144	1			181
03	15283	X	11440	-0-		-3843	B	-0-	11276	3	164	9	N	149	194	1			136
04	14790	X	13701	-0-		-1089	B	-0-	13507	3	194	9	N	176	166	1			146
05	15283	X	13910	-0-		-1373	B	-0-	13703	3	207	9	N	188	261	1			73
06	13650	X	13340	-0-		-310	B	-0-	13183	3	157	9	N	143	133	1			83
07	14167	X	13140	-0-		-1027	B	-0-	12963	3	177	9	N	161	54	1			190
08	14193	X	14193	-0-		-0-	B	-0-	14026	3	167	9	N	152	184	1			158
09	13710	X	9872	-0-		-3838	B	-0-	9753	3	119	9	N	108	185	1			81
10	13919	X	13835	-0-		-84	B	-0-	13636	3	199	9	N	181	49	1			213
11	13740	X	12216	-0-		-1524	B	-0-	12045	3	171	9	N	155	190	1			178
12	14198	X	11714	-0-		-2484	B	-0-	11558	3	156	9	N	142	186	1			134

TOTAL GAS PROD: 152,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6045	-0-	-465 B	-0-	5942	3	103	9	N	94	191	1			39
02	5880	X	5733	-0-	-147 B	-0-	5641	3	92	9	N	84					123
03	6510	X	6101	-0-	-409 B	-0-	5971	3	130	9	N	118	50	1			191
04	6000	X	5932	-0-	-68 B	-0-	5841	3	91	9	N	83	187	1			87
05	6355	X	5431	-0-	-924 B	-0-	5344	3	87	9	N	79					166
06	6150	X	4678	-0-	-1472 B	-0-	4594	3	84	9	N	76	186	1			56
07	6355	X	5877	-0-	-478 B	-0-	5768	3	109	9	N	99					155
08	6138	X	5697	-0-	-441 B	-0-	5611	3	86	9	N	78					233
09	5940	X	5382	-0-	-558 B	-0-	5315	3	67	9	N	61	185	1			109
10	5890	X	5810	-0-	-80 B	-0-	5726	3	84	9	N	76	57	1			128
11	5700	X	5342	-0-	-358 B	-0-	5245	3	97	9	N	88	35	1			181
12	5890	X	4893	-0-	-997 B	-0-	4813	3	80	9	N	73	105	1			149

TOTAL GAS PROD: 66,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7571	-0-	-1078 B	-0-	7398	3	173	9	N	157	191	1			150
02	7812	X	6452	-0-	-1360 B	-0-	6360	3	92	9	N	84	85	1			149
03	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	8636	3	172	9	N	156	183	1			122
04	8180	X	8180	-0-	-0- B	-0-	8033	3	147	9	N	134	168	1			88
05	7626	X	5982	-0-	-1644 B	-0-	5851	3	131	9	N	119	184	1			23
06	8520	X	4829	-0-	-3691 B	-0-	4720	3	109	9	N	99					122
07	8804	X	4357	-0-	-4447 B	-0-	4282	3	75	9	N	68					190
08	8804	X	2610	-0-	-6194 B	-0-	2580	3	30	9	N	27	174	1			43
09	8190	X	5397	-0-	-2793 B	-0-	5255	3	142	9	N	129					172
10	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	6386	3	142	9	N	129	178	1			123
11	4830	X	4333	-0-	-497 B	-0-	4241	3	92	9	N	84	161	1			46
*12	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	5608	3	144	9	N	131	73	1			104

TOTAL GAS PROD: 70,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	1	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	701	-0-	-539 B	-0-	1	1	700	2	N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1	1	1502	2	N	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1	1	1496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	1	1	560	2	N	10					124
								11	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	1	1	527	2	N	24					148
								26	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	1	1	632	2	N	-0-					148
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	1	1	543	2	N	-0-					148
05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	1	1	577	2	N	-0-					148
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	1	1	572	2	N	-0-					148
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	1	1	556	2	N	17					165
								19	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	1	1	543	2	N	-0-	146	1			19
09	540	N	511	-0-	-29	B	-0-	1	1	501	2	N	8					27
								9	9									
10	558	N	306	-0-	-252	B	-0-	1	1	304	2	N	1					28
								1	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	1	1	653	2	N	10					38
								11	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	1	1	650	2	N	4					42
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	1	1	644	2	N	96	154	1			97
								106	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	1	1	607	2	N	10					107
								11	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	1	1	727	2	N	45					152
								50	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	1	1	625	2	N	75	147	1			80
								83	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	1	1	664	2	N	72					152
								79	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	1	1	658	2	N	55	152	1			55
								61	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	1	1	640	2	N	77					132
								85	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	1	1	624	2	N	74	146	1			60
								81	9									
09	690	N	643	-0-	-47	B	-0-	1	1	576	2	N	60					120
								66	9									
10	713	N	416	-0-	-297	B	-0-	1	1	350	2	N	59	147	1			32
								65	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	1	1	751	2	N	75					107
								83	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	1	1	748	2	N	55	135	1			27
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16 B	-0-		1	1	336	2	N	45					92
								50	9									
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-		1	1	316	2	N	55					147
								61	9									
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-		1	1	379	2	N	70	160	1			57
								77	9									
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-		1	1	326	2	N	52					109
								57	9									
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-		1	1	346	2	N	46					155
								51	9									
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-		1	1	343	2	N	46	166	1			35
								51	9									
07	403	N	387	-0-	-16 B	-0-		1	1	334	2	N	47					82
								52	9									
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-		1	1	326	2	N	48					130
								53	9									
09	390	N	315	-0-	-75 B	-0-		1	1	300	2	N	13					143
								14	9									
10	372	N	221	-0-	-151 B	-0-		1	1	183	2	N	34	145	1			32
								37	9									
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-		1	1	392	2	N	63					95
								69	9									
*12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-		1	1	390	2	N	12					107
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-		1	1	981	2	N	313	160	1			233
								344	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-		1	1	923	2	N	171	304	1			100
								188	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-		1	1	1107	2	N	265	163	1			202
								292	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-		1	1	951	2	N	192	309	1			85
								211	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-		1	1	1010	2	N	282	147	1			220
								310	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-		1	1	1001	2	N	358	310	1			268
								394	9									
07	1209	N	1026	-0-	-183 B	-0-		1	1	974	2	N	46	158	1			156
								51	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-		1	1	950	2	N	271	161	1			266
								298	9									
09	1260	N	958	-0-	-302 B	-0-		1	1	876	2	N	74	317	1			23
								81	9									
10	1023	N	761	-0-	-262 B	-0-		1	1	532	2	N	207	157	1			73
								228	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-		1	1	1143	2	N	227	176	1			124
								250	9									
*12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-		1	1	1138	2	N	230	314	1			40
								253	9									

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-0-	610	1	8228	2	N	90					241
							99	9									
02	9744	X	334	-0-	-9410 B	-0-	40	1	272	2	N	20	174	1			87
							22	9									
03	10788	X	8929	-0-	-1859 B	-0-	725	1	8138	2	N	60					147
							66	9									
04	10440	X	2171	-0-	-8269 B	-0-	214	1	1878	2	N	72	180	1			39
							79	9									
05	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	678	1	9156	2	N	76					115
							84	9									
06	10349	X	10349	-0-	-0- B	-0-	726	1	9465	2	N	144					259
							158	9									
07	8928	X	5972	-0-	-2956 B	-0-	512	1	5419	2	N	37	189	1			107
							41	9									
08	9920	X	3149	-0-	-6771 B	-0-	324	1	2806	2	N	17					124
							19	9									
09	10350	X	5719	-0-	-4631 B	-0-	602	1	5105	2	N	11					135
							12	9									
10	10695	X	1307	-0-	-9388 B	-0-	153	1	1124	2	N	27					162
							30	9									
11	10350	X	4527	-0-	-5823 B	-0-	420	1	4087	2	N	18	6	8			174
							20	9									
*12	7527	X	7527	-0-	-0- B	-0-	607	1	6787	2	N	121	178	1			117
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 68,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11528	-0-	-1399	B	-0-	785	1	10574	2	N	154	190	1			169
								169	9									
02	11284	X	9734	-0-	-1550	B	-0-	1220	1	8323	2	N	174	192	1			151
								191	9									
03	12183	X	8279	-0-	-3904	B	-0-	670	1	7528	2	N	74	193	1			32
								81	9									
04	11550	X	11263	-0-	-287	B	-0-	1136	1	9984	2	N	130					162
								143	9									
05	11811	X	10540	-0-	-1271	B	-0-	717	1	9674	2	N	135	185	1			112
								149	9									
06	11160	X	8784	-0-	-2376	B	-0-	624	1	8124	2	N	33					145
								36	9									
07	11625	X	10369	-0-	-1256	B	-0-	883	1	9350	2	N	124	185	1			84
								136	9									
08	11625	X	10520	-0-	-1105	B	-0-	1071	1	9274	2	N	159	190	1			53
								175	9									
09	11250	X	7259	-0-	-3991	B	-0-	748	1	6349	2	N	147					200
								162	9									
10	10540	X	10476	-0-	-64	B	-0-	1242	1	9140	2	N	85	185	1			100
								94	9									
11	10170	X	10028	-0-	-142	B	-0-	930	1	9035	2	N	57					157
								63	9									
12	10509	X	9739	-0-	-770	B	-0-	788	1	8799	2	N	138	176	1			119
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 118,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

01	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	2			N	-0-					137
02	504	N	426	-0-	-78	B	-0-	426	2			N	-0-					137
03	682	N	609	-0-	-73	B	-0-	606	2	3	9	N	3					140
04	600	N	578	-0-	-22	B	-0-	578	2			N	-0-					140
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					140
06	600	N	546	-0-	-54	B	-0-	546	2			N	-0-					140
07	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					140
08	589	N	367	-0-	-222	B	-0-	367	2			N	-0-					140
09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-					140
10	589	N	486	-0-	-103	B	-0-	486	2			N	-0-					140
*11	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					140
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					48
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					48
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					48
04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					48
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					48
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					48
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					48
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					48
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	28	2	1	9	N	1					49
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1					50
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	3					53
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1282	-0-	-516 B	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					119
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	947	2	23	9	N	21					140
04	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222	2			N	-0-					140
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					140
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					140
07	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1252	2	12	9	N	11					151
08	1240	N	1032	-0-	-208 B	-0-	1032	2			N	-0-					151
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1174	2	4	9	N	4					155
10	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	2			N	-0-					155
*11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					155
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			Y	-0-					31
02	1232	N	648	-0-	-584 B	-0-	648	2			Y	-0-					31
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			Y	-0-					31
04	960	N	776	-0-	-184 B	-0-	776	2			Y	-0-					31
05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			Y	-0-					31
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			Y	-0-					31
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					31
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			Y	-0-					31
09	960	N	803	-0-	-157 B	-0-	803	2			Y	-0-					31
10	961	N	791	-0-	-170 B	-0-	791	2			Y	-0-					31
11	870	N	592	-0-	-278 B	-0-	592	2			Y	-0-					31
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			Y	-0-					26
02	308	N	192	-0-	-116 B	-0-	192	2			Y	-0-					26
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			Y	-0-					26
04	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			Y	-0-					26
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					26
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	247	2	4	9	Y	4					30
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			Y	-0-					30
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-					30
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					30
10	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			Y	-0-					30
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			Y	-0-					30
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					20
02	420	N	45	-0-	-375 B	-0-	45	2			Y	-0-					20
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20
04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			Y	-0-					20
05	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			Y	-0-					20
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					20
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					20
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					20
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					20
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					20
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-					20
12	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	32173	-0-	-20217 B	-0-	951	1	30366	2	N	583	366	1	37	8	828
							215	3	641	9							
02	44716	X	29472	-0-	-15244 B	-0-	792	1	27907	2	N	563	723	1			668
							154	3	619	9							
03	36983	X	30254	-0-	-6729 B	-0-	1045	1	28778	2	N	381	516	1			533
							12	3	419	9							
04	35790	X	29435	-0-	-6355 B	-0-	2057	1	26987	2	N	355	5	8			883
							391	9									
05	35557	X	26508	-0-	-9049 B	-0-	191	1	25808	2	N	463	536	1	3	8	807
							509	9									
06	31590	X	28267	-0-	-3323 B	-0-	1171	1	26920	2	N	160					967
							176	9									
07	32643	X	27975	-0-	-4668 B	-0-	1684	1	26159	2	N	120	529	1			558
							132	9									
08	30411	X	27276	-0-	-3135 B	-0-	1874	1	25044	2	N	325	354	1			529
							358	9									
09	29430	X	25195	-0-	-4235 B	-0-	1627	1	23143	2	N	386	346	1			569
							425	9									
10	29202	X	24774	-0-	-4428 B	-0-	1616	1	22934	3	N	204	179	1	4	8	590
							224	9									
11	28260	X	21853	-0-	-6407 B	-0-	1558	1	20106	3	N	172	22	8			740
							189	9									
12	27962	X	NO RPT	-0-	-27962 B	-0-					N	NO RPT					740

TOTAL GAS PROD: 303,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65286	X	42600	-0-	-22686 B	-0-	1264	1	40368	2	N	620	545	1	35	8	574
							286	3	682	9							
02	55860	X	35360	-0-	-20500 B	-0-	960	1	33855	2	N	326	683	1			217
							186	3	359	9							
03	57722	X	37667	-0-	-20055 B	-0-	1308	1	36006	2	N	307	187	1			337
							15	3	338	9							
04	50910	X	36037	-0-	-14873 B	-0-	2534	1	33244	2	N	235	358	1	5	8	209
							259	9									
05	45756	X	32973	-0-	-12783 B	-0-	242	1	32543	2	N	171	179	1	4	8	197
							188	9									
06	41220	X	33271	-0-	-7949 B	-0-	1382	1	31758	2	N	119					316
							131	9									
07	39153	X	34062	-0-	-5091 B	-0-	2052	1	31888	2	N	111	170	1			257
							122	9									
08	37665	X	35957	-0-	-1708 B	-0-	2306	1	33577	2	N	67					324
							74	9									
09	36030	X	31025	-0-	-5005 B	-0-	2028	1	28844	2	N	139	179	0			284
							153	9									
10	34379	X	31308	-0-	-3071 B	-0-	2106	1	28945	3	N	234	181	1	5	8	332
							257	9									
11	33270	X	31533	-0-	-1737 B	-0-	2148	1	28945	3	N	400	343	1	28	8	361
							440	9									
12	35960	X	NO RPT	-0-	-35960 B	-0-					N	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 381,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	38140	-0-	-13909 B	-0-	1137	1	36329	2	N	379	181	1	57	8	281
							257	3	417	9							
02	47012	X	31917	-0-	-15095 B	-0-	868	1	30597	2	N	257	359	1			179
							169	3	283	9							
03	48143	X	33421	-0-	-14722 B	-0-	1164	1	31960	2	N	257	359	1			77
							14	3	283	9							
04	42540	X	31868	-0-	-10672 B	-0-	2239	1	29370	2	N	235	183	1	7	8	122
							259	9									
05	40703	X	31310	-0-	-9393 B	-0-	228	1	30809	2	N	248	167	1	4	8	199
							273	9									
06	36900	X	29709	-0-	-7191 B	-0-	1228	1	28239	2	N	220	172	1			247
							242	9									
07	35340	X	29231	-0-	-6109 B	-0-	1754	1	27258	2	N	199	346	1			100
							219	9									
08	33418	X	30720	-0-	-2698 B	-0-	2334	1	28170	2	N	196					296
							216	9									
09	31860	X	25303	-0-	-6557 B	-0-	1649	1	23456	2	N	180	357	1			119
							198	9									
10	31310	X	23831	-0-	-7479 B	-0-	1603	1	22031	3	N	179	168	1	5	8	125
							197	9									
11	29700	X	23754	-0-	-5946 B	-0-	1584	1	22031	3	N	126	26	8			225
							139	9									
12	30721	X	NO RPT	-0-	-30721 B	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 329,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202120	X	168722	-0-	-33398 B	-0-	5071	1	161986	2	N	470	351	1	66	8	352
							1148	3	517	9							
02	182560	X	142171	-0-	-40389 B	-0-	3890	1	137134	2	N	356	361	1			347
							755	3	392	9							
03	202120	X	150216	-0-	-51904 B	-0-	5249	1	144519	2	N	351	354	1			344
							62	3	386	9							
04	187710	X	74128	-0-	-113582 B	-0-	73836	2	292	9	N	265	369	1	5	8	235
05	180203	X	134316	-0-	-45887 B	-0-	133974	2	342	9	N	311	357	1	6	8	183
06	163290	X	124299	-0-	-38991 B	-0-	609	1	123391	2	N	272	178	1			277
							299	9									
07	157418	X	121048	-0-	-36370 B	-0-	593	1	120168	2	N	261	354	1			184
							287	9									
08	150226	X	124057	-0-	-26169 B	-0-	565	1	123222	2	N	245	170	1			259
							270	9									
09	129990	X	104622	-0-	-25368 B	-0-	529	1	103842	2	N	228	170	1			317
							251	9									
10	134323	X	103198	-0-	-31125 B	-0-	536	1	102460	3	N	184	320	1	6	8	175
							202	9									
11	124290	X	103165	-0-	-21125 B	-0-	461	1	102460	3	N	222	171	1	36	8	190
							244	9									
12	124062	X	NO RPT	-0-	-124062 B	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 1,349,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,165

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121954	X	57972	-0-	-63982 B	-0-	1709	1	54605	2	N	1155	897	1	89	8	389
							387	3	1271	9							
02	110152	X	46315	-0-	-63837 B	-0-	1245	1	43906	2	N	838	1078	1			149
							242	3	922	9							
03	121954	X	33913	-0-	-88041 B	-0-	1161	1	31960	2	N	707	342	1			514
							14	3	778	9							
04	72420	X	36807	-0-	-35613 B	-0-	2239	1	33970	2	N	544	727	1	14	8	317
							598	9									
05	64728	X	35388	-0-	-29340 B	-0-	256	1	34499	2	N	575	355	1	6	8	531
							633	9									
06	56100	X	35092	-0-	-21008 B	-0-	1439	1	33078	2	N	523	520	1			534
							575	9									
07	51274	X	35321	-0-	-15953 B	-0-	2103	1	32677	2	N	492	356	1			670
							541	9									
08	38037	X	36414	-0-	-1623 B	-0-	808	1	35034	2	N	520	540	1			650
							572	9									
09	36810	X	31457	-0-	-5353 B	-0-	2035	1	28940	2	N	438	179	1	1	8	908
							482	9									
10	36270	X	30050	-0-	-6220 B	-0-	2012	1	27653	3	N	350	522	1	11	8	725
							385	9									
11	35100	X	29950	-0-	-5150 B	-0-	1978	1	27653	3	N	290	361	1	63	8	591
							319	9									
12	36425	X	NO RPT	-0-	-36425 B	-0-					N	NO RPT					591

TOTAL GAS PROD: 408,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,432

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		11003	-0-		11003	B	11003	10996	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0		99181	-0-		99181	B	110184	99157	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	240245	X	130061	-0-		-110184	B	-0-	638	1	129359	3	N	58					58
									64	9									
07	135606	X	135606	-0-		-0-	B	-0-	665	1	134757	2	N	167					225
									184	9									
08	133557	X	133557	-0-		-0-	B	-0-	619	1	132733	3	N	186	334	1			77
									205	9									
09	122520	X	110210	-0-		-12310	B	-0-	557	1	109482	2	N	155	2	8			230
									171	9									
10	126604	X	108665	-0-		-17939	B	-0-	565	1	107921	2	N	163	178	1	16	8	199
									179	9									
11	122520	X	108584	-0-		-13936	B	-0-	481	1	107921	2	N	165	177	1	83	8	104
									182	9									
12	126604	X	NO RPT	-0-		-126604	B	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 836,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		17435	-0-		17435	B	17435	17429	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	179418	X	161983	-0-		-17435	B	-0-	161926	2	57	9	N	52	15	8			37
06	181740	X	180357	-0-		-1383	B	-0-	884	1	179186	3	N	261					298
									287	9									
07	187798	X	178119	-0-		-9679	B	-0-	873	1	176833	3	N	375	531	1			142
									413	9									
08	187798	X	175968	-0-		-11830	B	-0-	808	1	174723	3	N	397	345	1			194
									437	9									
09	181740	X	141975	-0-		-39765	B	-0-	717	1	140876	3	N	347	352	1	2	8	187
									382	9									
10	187798	X	136190	-0-		-51608	B	-0-	707	1	135139	3	N	313	348	1	9	8	143
									344	9									
11	181740	X	136067	-0-		-45673	B	-0-	618	1	135139	3	N	282	163	1	50	8	212
									310	9									
12	187798	X	NO RPT	-0-		-187798	B	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 1,128,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	37	1	439	2	N	-0-					189
02	476	N	459	-0-	-17	B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					189
03	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	37	1	447	2	N	-0-					189
04	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					189
05	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	35	1	429	2	N	-0-					189
06	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	35	1	428	2	N	-0-					189
07	496	N	443	-0-	-53	B	-0-	34	1	409	2	N	-0-					189
08	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	34	1	408	2	N	-0-	169	1			20
09	450	N	415	-0-	-35	B	-0-	32	1	383	2	N	-0-					20
10	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	37	1	435	2	N	-0-					20
11	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	34	1	397	2	N	-0-					20
12	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	34	1	395	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-3240					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

01	372	X	243	-0-	-129 B	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	58	1			14
02	196	N	145	-0-	-51 B	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					14
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					14
04	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					14
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					14
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					14
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					14
08	169	X	169	-0-	-0- B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					14
09	176	X	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					14
10	124	X	74	-0-	-50 B	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					14
11	150	X	109	-0-	-41 B	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					14
12	186	X	115	-0-	-71 B	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	83	1	1003	2	N	-0-					7
02	1092	N	997	-0-	-95 B	-0-	75	1	922	2	N	-0-					7
03	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	82	1	990	2	N	-0-					7
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	79	1	972	2	N	47	48	1			6
							52	9									
05	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	78	1	962	2	N	-0-					6
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					6
07	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					6
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	88	1	1049	2	N	32	32	1			6
							35	9									
09	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					6
10	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	88	1	1047	2	N	-0-					6
11	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	86	1	1005	2	N	-0-					6
*12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	91	1	1058	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

01	992	N	649	-0-	-343 B	-0-	50	1	599	2	Y	-0-					58
02	840	N	669	-0-	-171 B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-					58
03	837	N	708	-0-	-129 B	-0-	53	1	644	2	Y	10					68
							11	9									
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	67	1	816	2	Y	29					97
							32	9									
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	70	1	869	2	Y	-0-	81	1			16
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					16
07	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					16
08	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	808	2	Y	4					20
							4	9									
09	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	46	1	549	2	Y	-0-					20
10	961	N	708	-0-	-253 B	-0-	54	1	642	2	Y	11					31
							12	9									
11	840	N	657	-0-	-183 B	-0-	52	1	605	2	Y	-0-					31
*12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	45	1	537	2	N	-0-			37
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	39	1	479	2	N	41			78
							45	9							
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	40	1	485	2	N	-0-			78
04	570	N	479	-0-	-91 B	-0-	36	1	443	2	N	-0-			78
05	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	36	1	448	2	N	-0-			78
06	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	36	1	439	2	N	-0-			78
07	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	37	1	443	2	N	-0-			78
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	39	1	460	2	N	-0-			78
09	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	37	1	434	2	N	-0-			78
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	36	1	434	2	N	-0-			78
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	41	1	475	2	N	-0-			78
*12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	46	1	539	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1417	-0-	-164 B	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-			-0-
02	1428	X	1037	-0-	-391 B	-0-	78	1	959	2	Y	-0-			-0-
03	1581	X	689	-0-	-892 B	-0-	53	1	636	2	Y	-0-			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	167	1	1974	2	Y	1			1
							1	9							
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	119	1	1414	2	Y	-0-			1
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	138	1	1607	2	Y	6			7
							7	9							
*12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	99	1	1153	2	Y	1			8
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	825	-0-	-260 B	-0-	67	1	758	2	N	-0-			73
02	952	N	740	-0-	-212 B	-0-	59	1	681	2	N	-0-			73
03	961	N	818	-0-	-143 B	-0-	66	1	752	2	N	-0-			73
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	69	1	791	2	N	-0-			73
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	64	1	737	2	N	-0-			73
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	70	1	799	2	N	22			95
							24	9							
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	88	1	1008	2	N	-0-			95
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	86	1	976	2	N	11			106
							12	9							
09	900	N	811	-0-	-89 B	-0-	66	1	738	2	N	6			112
							7	9							
10	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	86	1	980	2	N	-0-			112
11	1050	N	742	-0-	-308 B	-0-	61	1	681	2	N	-0-			112
*12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	103	1	1146	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	98	1	1183	2	N	-0-					99
02	1288	N	1016	-0-	-272 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-					99
03	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	94	1	1131	2	N	-0-					99
04	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	86	1	1057	2	N	-0-					99
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					99
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	93	1	1131	2	N	-0-					99
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	100	1	1198	2	N	-0-					99
08	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	97	1	1160	2	N	-0-					99
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	N	-0-					99
10	1302	N	1214	-0-	-88 B	-0-	94	1	1120	2	N	-0-					99
11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	96	1	1126	2	N	-0-					99
12	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	103	1	1195	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	34	1	406	2	N	-0-					23
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	31	1	383	2	N	-0-					23
03	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	32	1	381	2	N	-0-					23
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	28	1	338	2	N	-0-					23
05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					23
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	24	1	296	2	N	-0-					23
07	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	20	1	238	2	N	-0-					23
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	29	1	344	2	N	-0-					23
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	N	-0-					23
10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	38	1	446	2	N	-0-					23
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	31	1	361	2	N	-0-					23
12	496	N	366	-0-	-130 B	-0-	29	1	337	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2304	-0-	-83 B	-0-	174	1	2085	2	N	41					200
							45	9									
02	2128	N	2119	-0-	-9 B	-0-	157	1	1919	2	N	39	178	1			61
							43	9									
03	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	172	1	2072	2	N	43					104
							47	9									
04	2220	N	2201	-0-	-19 B	-0-	163	1	1996	2	N	38					142
							42	9									
05	2356	N	2197	-0-	-159 B	-0-	163	1	2020	2	N	13					155
							14	9									
06	2220	N	2121	-0-	-99 B	-0-	158	1	1924	2	N	35					190
							39	9									
07	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	167	1	2007	2	N	44	177	1			57
							48	9									
08	2201	N	2178	-0-	-23 B	-0-	167	1	1990	2	N	19	2	8			74
							21	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	171	1	2031	2	N	63					137
							69	9									
10	2232	N	2207	-0-	-25 B	-0-	168	1	2003	2	N	33					170
							36	9									
11	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	171	1	1993	2	N	37	164	1			43
							41	9									
12	2356	N	2193	-0-	-163 B	-0-	171	1	1978	2	N	40					83
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2127	-0-	-694 B	-0-	170	1	1947	2	Y	9					17
							10	9									
02	2520	X	581	-0-	-1939 B	-0-	51	1	530	2	Y	-0-					17
03	2046	X	349	-0-	-1697 B	-0-	34	1	311	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
04	2070	X	1047	-0-	-1023 B	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					6
05	2139	X	8	-0-	-2131 B	-0-	8	1			Y	-0-					6
06	2070	X	500	-0-	-1570 B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1085	X	1050	-0-	-35 B	-0-	88	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	130	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1422	X	1422	-0-	-0- B	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1329	-0-	-201 B	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1217	-0-	-364 B	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	69	1	828	2	Y	-0-					55
02	840	N	577	-0-	-263 B	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					55
03	899	N	690	-0-	-209 B	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					55
04	870	N	667	-0-	-203 B	-0-	50	1	617	2	Y	-0-					55
05	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					55
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					55
07	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					55
08	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					55
09	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					55
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					55
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	47	1	550	2	Y	-0-					55
*12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	X	-0-	-0-	-46	B	-0-					N	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					12
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1148	-0-	-340	B	-0-	88	1	1054	2	N	5					120
								6	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2041	2	N	13					133
								14	9									
03	2170	N	2051	-0-	-119	B	-0-	156	1	1884	2	N	10					143
								11	9									
04	1110	N	103	-0-	-1007	B	-0-	8	1	95	2	N	-0-					143
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					143
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	B	-0-					N	-0-					143
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
09	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2982	2	N	19					162
								21	9									
10	2934	N	2934	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2701	2	N	5					167
								6	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1847	2	N	8					175
								9	9									
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	1677	-0-	1677 B	1677	128 1	1549 2	Y	-0-			-0-
04	7146	X	5469	-0-	-1677 B	-0-	408 1 70 9	4991 2	Y	64			64
05	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	342 1 108 9	4235 2	Y	98	140 1		22
06	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	308 1 52 9	3756 2	Y	47			69
07	5425	X	4029	-0-	-1396 B	-0-	304 1 74 9	3651 2	Y	67			136
08	5642	X	4053	-0-	-1589 B	-0-	307 1 78 9	3668 2	Y	71	170 1	3 8	34
09	5460	X	3836	-0-	-1624 B	-0-	295 1 47 9	3494 2	Y	43			77
10	4681	X	3889	-0-	-792 B	-0-	299 1 29 9	3561 2	Y	26			103
11	4110	X	3464	-0-	-646 B	-0-	266 1 97 9	3101 2	Y	88	168 1		23
12	4061	X	3677	-0-	-384 B	-0-	292 1 1 9	3384 2	Y	1			24

TOTAL GAS PROD: 38,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	34	1 6 9	403	2	N	5					73
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	30	1 6 9	366	2	N	5					78
03	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	30	1 8 9	368	2	N	7					85
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	31	1 4 9	380	2	N	4					89
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	31	1 1 9	388	2	N	1					90
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	27	1	329	2	N	-0-	86	1			4
07	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	29	1 4 9	343	2	N	4					8
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	28	1 2 9	332	2	N	2					10
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1 6 9	351	2	N	5					15
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	31	1 6 9	375	2	N	5					20
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	31	1 7 9	363	2	N	6					26
12	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	26	1 1 9	304	2	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	53	1 22 9	640	2	N	20					90
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	55	1 17 9	670	2	N	15					105
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	61	1 21 9	739	2	N	19					124
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	56	1 14 9	691	2	N	13					137
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	61	1 17 9	750	2	N	15					152
06	780	N	772	-0-	-8 B	-0-	57	1 17 9	698	2	N	15					167
07	775	N	386	-0-	-389 B	-0-	29	1 8 9	349	2	N	7	151	1			23
08	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	70	1 40 9	840	2	N	36					59
09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	60	1 45 9	707	2	N	41					100
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	61	1 28 9	730	2	N	25					125
11	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	60	1 2 9	706	2	N	2					127
*12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	64	1 13 9	744	2	N	12					139

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

01	682	N	655	-0-	-27	B	-0-	50	1	601	2	Y	4			58
								4	9							
02	616	N	587	-0-	-29	B	-0-	44	1	537	2	Y	5			63
								6	9							
03	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	48	1	575	2	Y	5			68
								6	9							
04	630	N	584	-0-	-46	B	-0-	44	1	537	2	Y	3			71
								3	9							
05	651	N	624	-0-	-27	B	-0-	46	1	569	2	Y	8			79
								9	9							
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	45	1	553	2	Y	2	59	1	22
								2	9							
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	47	1	560	2	Y	3			25
								3	9							
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	48	1	569	2	Y	3			28
								3	9							
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	47	1	553	2	Y	2			30
								2	9							
10	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	48	1	570	2	Y	4			34
								4	9							
11	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	50	1	586	2	Y	5			39
								6	9							
*12	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	50	1	575	2	Y	2			41
								2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	512					Y	-0-					-0-
02	512	X	-0-	-0-	-512 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					60
02	672	N	626	-0-	-46 B	-0-	47	1	579	2	Y	-0-					60
03	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					60
04	720	N	400	-0-	-320 B	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					60
05	682	N	626	-0-	-56 B	-0-	46	1	574	2	Y	5					65
							6	9									
06	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					65
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	48	1	572	2	Y	7					72
							8	9									
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	51	1	607	2	Y	2	63	1			11
							2	9									
09	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					11
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					11
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					11
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	55	1	633	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					51
02	784	X	287	-0-	-497 B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					51
03	868	X	313	-0-	-555 B	-0-	23	1	279	2	Y	10					61
							11	9									
04	570	X	348	-0-	-222 B	-0-	24	1	291	2	Y	30					91
							33	9									
05	341	X	288	-0-	-53 B	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	79	1			12
06	330	X	277	-0-	-53 B	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					12
07	372	X	290	-0-	-82 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					12
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	23	1	273	2	Y	4					16
							4	9									
09	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					16
10	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	19	1	225	2	Y	11					27
							12	9									
11	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					27
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	80	1	956	2	N	5					25
								6	9									
02	1008	N	938	-0-	-70	B	-0-	71	1	864	2	N	3					28
								3	9									
03	1054	N	1030	-0-	-24	B	-0-	79	1	949	2	N	2					30
								2	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					30
05	1054	N	1003	-0-	-51	B	-0-	74	1	921	2	N	7					37
								8	9									
06	990	N	955	-0-	-35	B	-0-	72	1	880	2	N	3					40
								3	9									
07	1085	N	1011	-0-	-74	B	-0-	77	1	923	2	N	10					50
								11	9									
08	992	N	987	-0-	-5	B	-0-	76	1	911	2	N	-0-					50
09	960	N	929	-0-	-31	B	-0-	72	1	855	2	N	2					52
								2	9									
10	1023	N	925	-0-	-98	B	-0-	71	1	851	2	N	3					55
								3	9									
11	960	N	932	-0-	-28	B	-0-	73	1	853	2	N	5					60
								6	9									
12	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	73	1	844	2	N	8					68
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31	B	-0-	78	1	938	2	N	6					74
								7	9									
02	980	N	971	-0-	-9	B	-0-	72	1	887	2	N	11					85
								12	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22	B	-0-	78	1	948	2	N	5					90
								6	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	75	1	921	2	N	3	82	1			11
								3	9									
05	1085	N	987	-0-	-98	B	-0-	73	1	899	2	N	14					25
								15	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	73	1	896	2	N	42					67
								46	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	80	1	960	2	N	-0-					67
08	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	81	1	972	2	N	3					70
								3	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	81	1	959	2	N	-0-					70
10	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1015	2	N	-0-					70
11	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	84	1	978	2	N	1					71
								1	9									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1031	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	884	-0-	-201	B	-0-		67 1 11 9	806	2	N	10					239
02	952	N	951	-0-	-1	B	-0-		71 1 6 9	874	2	N	5					244
03	1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-		77 1 3 9	929	2	N	3	170	1			77
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-		72 1 17 9	877	2	N	-0-					77
05	1054	N	985	-0-	-69	B	-0-		72 1 1 9	896	2	N	15					92
06	990	N	782	-0-	-208	B	-0-		59 1 7 9	722	2	N	1					93
07	992	N	869	-0-	-123	B	-0-		67 1 3 9	799	2	N	3					96
08	992	N	840	-0-	-152	B	-0-		65 1 1 9	774	2	N	1					97
09	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-		73 1 7 9	862	2	N	-0-					97
10	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-		74 1 7 9	881	2	N	6					103
11	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-		74 1 2 9	864	2	N	2					105
*12	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-		78 1 6 9	902	2	N	5					110

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-		65 1 2 9	780	2	N	2					62
02	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-		58 1 1 9	709	2	N	1					63
03	837	N	804	-0-	-33	B	-0-		61 1 2 9	741	2	N	2					65
04	810	N	787	-0-	-23	B	-0-		59 1 3 9	725	2	N	3					68
05	837	N	703	-0-	-134	B	-0-		52 1 2 9	649	2	N	2					70
06	780	N	762	-0-	-18	B	-0-		58 1 2 9	704	2	N	-0-					70
07	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-		63 1 3 9	758	2	N	3					73
08	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-		62 1 2 9	735	2	N	2					75
09	750	N	694	-0-	-56	B	-0-		54 1 2 9	638	2	N	2					77
10	837	N	720	-0-	-117	B	-0-		56 1 2 9	664	2	N	-0-					77
11	780	N	646	-0-	-134	B	-0-		51 1 3 9	592	2	N	3					80
12	713	N	646	-0-	-67	B	-0-		51 1 2 9	593	2	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-		114	1	1366	2	Y	7					30
									8	9									
02	1456	N	1093	-0-	-363	B	-0-		82	1	1000	2	Y	10					40
									11	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-		123	1	1479	2	Y	11					51
									12	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1386	2	Y	5	45	1			11
									6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1419	2	Y	9					20
									10	9									
06	1560	N	1315	-0-	-245	B	-0-		99	1	1208	2	Y	7					27
									8	9									
07	1550	N	1528	-0-	-22	B	-0-		117	1	1405	2	Y	5					32
									6	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-		121	1	1447	2	Y	15	44	1			3
									17	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1260	2	Y	7					10
									8	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-		118	1	1410	2	Y	16					26
									18	9									
11	1530	N	1427	-0-	-103	B	-0-		112	1	1305	2	Y	9					35
									10	9									
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1379	2	Y	6					41
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1641	-0-	-64	B	-0-		121	1	1455	2	Y	59					113
									65	9									
02	1540	N	1400	-0-	-140	B	-0-		105	1	1281	2	Y	13	87	1			39
									14	9									
03	1674	N	1009	-0-	-665	B	-0-		77	1	932	2	Y	-0-					39
04	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-		131	1	1601	2	Y	27					66
									30	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1529	2	Y	14	70	1			10
									15	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1426	2	Y	12					22
									13	9									
07	1829	N	1656	-0-	-173	B	-0-		126	1	1508	2	Y	20					42
									22	9									
08	1674	N	1608	-0-	-66	B	-0-		123	1	1465	2	Y	18					60
									20	9									
09	1560	N	1557	-0-	-3	B	-0-		120	1	1426	2	Y	10					70
									11	9									
10	1643	N	1550	-0-	-93	B	-0-		120	1	1426	2	Y	4	61	1			13
									4	9									
11	1560	N	1458	-0-	-102	B	-0-		115	1	1343	2	Y	-0-					13
12	1612	N	1458	-0-	-154	B	-0-		114	1	1323	2	Y	19					32
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	67	1	804	2	N	1	148	1			17
							1	9									
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	65	1	789	2	N	-0-					17
03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	70	1	844	2	N	-0-					17
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					17
05	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	68	1	846	2	N	16					33
							18	9									
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	67	1	818	2	N	25					58
							28	9									
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	70	1	845	2	N	-0-					58
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	70	1	835	2	N	13					71
							14	9									
09	900	N	877	-0-	-23 B	-0-	68	1	805	2	N	4					75
							4	9									
10	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	71	1	843	2	N	7					82
							8	9									
11	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	69	1	804	2	N	3					85
							3	9									
*12	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	75	1	868	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					132
02	1008	N	904	-0-	-104 B	-0-	68	1	836	2	N	-0-					132
03	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	79	1	951	2	N	-0-					132
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	77	1	946	2	N	30					162
							33	9									
05	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	51	1	634	2	N	11					173
							12	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1080	2	N	21	178	1			16
							23	9									
07	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	77	1	926	2	N	-0-					16
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	83	1	994	2	N	-0-					16
09	1200	N	1042	-0-	-158 B	-0-	81	1	961	2	N	-0-					16
10	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	82	1	981	2	N	-0-					16
11	1050	N	1013	-0-	-37 B	-0-	80	1	933	2	N	-0-					16
12	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	85	1	982	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	704	-0-	-133 B	-0-	54	1	650	2	N	-0-					92
02	728	N	527	-0-	-201 B	-0-	40	1	487	2	N	-0-					92
03	775	N	679	-0-	-96 B	-0-	52	1	627	2	N	-0-					92
04	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	47	1	580	2	N	-0-					92
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	N	-0-					92
06	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	43	1	519	2	N	5					97
							6	9									
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	55	1	658	2	N	-0-					97
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	56	1	665	2	N	5					102
							6	9									
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	55	1	648	2	N	-0-					102
10	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	54	1	640	2	N	-0-					102
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	54	1	628	2	N	-0-					102
*12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	106	1	1275	2	N	1					40
							1	9									
02	1680	N	1023	-0-	-657 B	-0-	77	1	936	2	N	9					49
							10	9									
03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	108	1	1301	2	N	2	2	8			49
							2	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	108	1	1319	2	N	3					52
							3	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					52
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	100	1	1217	2	N	45					97
							50	9									
07	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	105	1	1254	2	N	29					126
							32	9									
08	1643	N	1350	-0-	-293 B	-0-	104	1	1244	2	N	2	2	8			126
							2	9									
09	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	102	1	1214	2	N	1					127
							1	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	110	1	1314	2	N	1					128
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	110	1	1279	2	N	-0-					128
12	1364	N	1058	-0-	-306 B	-0-	84	1	973	2	N	1					129
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-		89	1	1066	2	N	3					168
								3	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28 B	-0-		80	1	982	2	N	2					170
								2	9									
03	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-		87	1	1050	2	N	5					175
								6	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-		83	1	1016	2	N	-0-					175
05	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-		83	1	1026	2	N	5					180
								6	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-		83	1	1007	2	N	21					201
								23	9									
07	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-		87	1	1045	2	N	-0-					201
08	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-		86	1	1027	2	N	-0-	171	1			30
09	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-		84	1	1002	2	N	-0-					30
10	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-		86	1	1029	2	N	3					33
								3	9									
11	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-		83	1	971	2	N	4					37
								4	9									
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-		88	1	1015	2	N	1					38
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-		64	1	764	2	N	-0-					73
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-		71	1	863	2	N	34					107
								37	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-		80	1	960	2	N	13					120
								14	9									
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-		73	1	900	2	N	-0-					120
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-		74	1	918	2	N	-0-					120
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-		72	1	883	2	N	-0-					120
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-		76	1	909	2	N	7					127
								8	9									
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-		76	1	904	2	N	4					131
								4	9									
09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-		75	1	892	2	N	29					160
								32	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-		79	1	939	2	N	-0-					160
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-		78	1	906	2	N	-0-					160
*12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-		83	1	969	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1043	-0-	-42	B	-0-	80	1 9	962	2	Y	1					72
02	980	N	975	-0-	-5	B	-0-	72	1 9	881	2	Y	20					92
03	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	78	1 9	944	2	Y	4					96
04	1020	N	980	-0-	-40	B	-0-	73	1 9	896	2	Y	10	86	1			20
05	1085	N	885	-0-	-200	B	-0-	66	1	819	2	Y	-0-					20
06	990	N	776	-0-	-214	B	-0-	58	1 9	703	2	Y	14					34
07	1023	N	540	-0-	-483	B	-0-	41	1 9	496	2	Y	3					37
08	899	N	843	-0-	-56	B	-0-	65	1 9	771	2	Y	6					43
09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	68	1 9	806	2	Y	4					47
10	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	73	1 9	871	2	Y	6					53
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	69	1	809	2	Y	-0-					53
*12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	72	1	837	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	932	-0-	-246	B	-0-	71	1 9	853	2	Y	7					11
02	1344	N	749	-0-	-595	B	-0-	56	1 9	690	2	Y	3					14
03	961	N	628	-0-	-333	B	-0-	48	1 9	577	2	Y	3	13	1			4
04	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	107	1 9	1316	2	Y	5					9
05	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	85	1 9	1047	2	Y	3					12
06	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	73	1 9	894	2	Y	4					16
07	1488	N	1099	-0-	-389	B	-0-	84	1 9	1011	2	Y	4	16	1			4
08	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	87	1 9	1036	2	Y	8					12
09	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	88	1 9	1046	2	Y	6	17	1			1
10	1085	N	814	-0-	-271	B	-0-	63	1 9	747	2	Y	4					5
11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	90	1 9	1049	2	Y	2					7
12	1178	N	1148	-0-	-30	B	-0-	91	1 9	1056	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1848	-0-	-353 B	-0-	141	1	1698	2	Y	8					37
							9	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	137	1	1672	2	Y	55	72	1			20
							61	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	154	1	1865	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
04	1800	N	1051	-0-	-749 B	-0-	78	1	952	2	Y	19					39
							21	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	181	1	2238	2	Y	1					40
							1	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	176	1	2144	2	Y	30	62	1			8
							33	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	164	1	1966	2	Y	10					18
							11	9									
08	2418	X	2170	-0-	-248 B	-0-	167	1	1993	2	Y	9	2	8			25
							10	9									
09	2340	X	2079	-0-	-261 B	-0-	162	1	1916	2	Y	1					26
							1	9									
10	2418	X	2004	-0-	-414 B	-0-	155	1	1849	2	Y	-0-					26
11	2340	X	2048	-0-	-292 B	-0-	158	1	1850	2	Y	36	62	1			-0-
							40	9									
12	2170	X	2087	-0-	-83 B	-0-	166	1	1921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	206	1	2433	2	Y	14					45
							15	9									
02	2408	N	2132	-0-	-276 B	-0-	164	1	1960	2	Y	7					52
							8	9									
03	2728	N	2323	-0-	-405 B	-0-	180	1	2129	2	Y	13	1	8			64
							14	9									
04	2580	N	2226	-0-	-354 B	-0-	168	1	2014	2	Y	40					104
							44	9									
05	2356	N	1791	-0-	-565 B	-0-	137	1	1647	2	Y	6	84	1			26
							7	9									
06	2250	N	1947	-0-	-303 B	-0-	151	1	1788	2	Y	7					33
							8	9									
07	2294	N	2263	-0-	-31 B	-0-	177	1	2079	2	Y	6					39
							7	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	166	1	1927	2	Y	38	1	8			76
							42	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	168	1	1941	2	Y	4					80
							4	9									
10	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	190	1	2220	2	Y	5	75	1			10
							6	9									
11	2070	N	2051	-0-	-19 B	-0-	165	1	1876	2	Y	9					19
							10	9									
*12	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	177	1	2006	2	Y	21					40
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1517	-0-	-95	B	-0-		120	1	1390	2	Y	6					91
									7	9									
02	1400	N	810	-0-	-590	B	-0-		65	1	741	2	Y	4					95
									4	9									
03	1581	N	1072	-0-	-509	B	-0-		85	1	980	2	Y	6	1	8			100
									7	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-		133	1	1586	2	Y	-0-					100
05	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-		143	1	1718	2	Y	-0-	88	1			12
06	1050	N	497	-0-	-553	B	-0-		41	1	456	2	Y	-0-					12
07	1767	N	1445	-0-	-322	B	-0-		115	1	1330	2	Y	-0-					12
08	1860	X	1589	-0-	-271	B	-0-		126	1	1461	2	Y	2					14
									2	9									
09	1800	X	1035	-0-	-765	B	-0-		84	1	951	2	Y	-0-					14
10	1860	X	1777	-0-	-83	B	-0-		138	1	1593	2	Y	42					56
									46	9									
11	1530	X	1261	-0-	-269	B	-0-		103	1	1158	2	Y	-0-					56
12	1581	X	474	-0-	-1107	B	-0-		41	1	429	2	Y	4					60
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1204	-0-	-5	B	-0-		89	1	1072	2	N	39					159
									43	9									
02	1036	N	985	-0-	-51	B	-0-		74	1	911	2	N	-0-					159
03	1116	N	1102	-0-	-14	B	-0-		84	1	1018	2	N	-0-					159
04	1170	N	668	-0-	-502	B	-0-		50	1	618	2	N	-0-					159
05	1085	N	1054	-0-	-31	B	-0-		79	1	975	2	N	-0-					159
06	1080	N	981	-0-	-99	B	-0-		74	1	907	2	N	-0-					159
07	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-		66	1	789	2	N	-0-					159
08	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-		78	1	931	2	N	28	166	1			21
									31	9									
09	990	N	972	-0-	-18	B	-0-		76	1	896	2	N	-0-					21
10	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1074	2	N	1					22
									1	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1097	2	N	-0-					22
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1173	2	N	2					24
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					18
02	1092	N	1017	-0-	-75 B	-0-	75	1	912	2	N	27					45
							30	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1027	2	N	55					100
							61	9									
04	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	82	1	1003	2	N	44					144
							48	9									
05	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	77	1	953	2	N	-0-					144
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					144
07	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	79	1	947	2	N	-0-					144
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	77	1	923	2	N	-0-					144
09	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	77	1	915	2	N	-0-					144
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	82	1	979	2	N	51	178	1			17
							56	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	81	1	949	2	N	-0-					17
*12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	89	1	1035	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	61	1	709	2	N	7					132
							8	9									
02	952	N	920	-0-	-32 B	-0-	72	1	842	2	N	5					137
							6	9									
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	5					142
							6	9									
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	71	1	865	2	N	2					144
							2	9									
05	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	61	1	712	2	N	5					149
							6	9									
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	77	1	889	2	N	5					154
							6	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	81	1	921	2	N	10					164
							11	9									
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	60	1	711	2	N	26					190
							29	9									
09	960	N	778	-0-	-182 B	-0-	63	1	715	2	N	-0-					190
10	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	81	1	919	2	N	-0-					190
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	78	1	864	2	N	-0-					190
*12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	82	1	905	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	68	1	822	2	Y	-0-					21
02	1176	N	981	-0-	-195 B	-0-	74	1	907	2	Y	-0-					21
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	120	1	1448	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					21
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					21
06	1530	N	1349	-0-	-181 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					21
07	1643	N	1219	-0-	-424 B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	94	1	1122	2	Y	-0-					21
09	1350	N	1201	-0-	-149 B	-0-	93	1	1108	2	Y	-0-					21
10	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	135	1	1603	2	Y	1					22
							1	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	115	1	1339	2	Y	35					57
							39	9									
12	1240	N	786	-0-	-454 B	-0-	62	1	720	2	Y	4					61
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	133	1	1556	2	N	5					142
							6	9									
02	1540	N	1473	-0-	-67 B	-0-	115	1	1358	2	N	-0-					142
03	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	125	1	1466	2	N	2	2	8			142
							2	9									
04	1650	N	1253	-0-	-397 B	-0-	98	1	1152	2	N	3					145
							3	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	137	1	1647	2	N	6					151
							7	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	128	1	1506	2	N	3					154
							3	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	110	1	1275	2	N	5					159
							6	9									
08	1705	N	1477	-0-	-228 B	-0-	118	1	1355	2	N	4	2	8			161
							4	9									
09	1650	N	1275	-0-	-375 B	-0-	102	1	1166	2	N	6					167
							7	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	115	1	1316	2	N	-0-					167
11	1440	N	1298	-0-	-142 B	-0-	106	1	1192	2	N	-0-					167
12	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	107	1	1193	2	N	1					168
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	655	-0-	-244 B	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					10
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	68	1	831	2	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	58	1	702	2	Y	-0-					13
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	60	1	740	2	Y	3					16
							3	9									
05	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	57	1	706	2	Y	18					34
							20	9									
06	750	N	439	-0-	-311 B	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					34
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	61	1	726	2	Y	2					36
							2	9									
08	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	56	1	672	2	Y	-0-					36
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	54	1	643	2	Y	1					37
							1	9									
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	61	1	724	2	Y	-0-					37
11	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	45	1	530	2	Y	8					45
							9	9									
12	713	N	534	-0-	-179 B	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	149	-0-	-1587 B	-0-	11	1	136	2	N	2					75
							2	9									
02	1176	N	122	-0-	-1054 B	-0-	9	1	109	2	N	4					79
							4	9									
03	527	N	84	-0-	-443 B	-0-	6	1	77	2	N	1					80
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	8	1	97	2	N	2					82
							2	9									
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					82
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-					82
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2					84
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	20	1	237	2	N	1					85
							1	9									
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	5	1	63	2	N	-0-					85
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	14	1	164	2	N	-0-					85
11	240	N	10	-0-	-230 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					85
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1030	-0-	-303 B	-0-	79	1	947	2	Y	4					143
							4	9									
02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	62	1	760	2	Y	1					144
							1	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	104	1	1275	2	Y	-0-					144
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	104	1	1286	2	Y	30	158	1			16
							33	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-					16
08	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	104	1	1243	2	Y	3	2	8			17
							3	9									
09	1350	N	1258	-0-	-92 B	-0-	98	1	1159	2	Y	1					18
							1	9									
10	1395	N	1261	-0-	-134 B	-0-	98	1	1162	2	Y	1					19
							1	9									
11	1290	N	1019	-0-	-271 B	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					19
12	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	99	1	1143	2	Y	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1557	-0-	-737 B	-0-	120	1	1437	2	Y	-0-					19
02	1848	N	1312	-0-	-536 B	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-					19
03	2046	N	1519	-0-	-527 B	-0-	115	1	1393	2	Y	10					29
							11	9									
04	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	109	1	1341	2	Y	11					40
							12	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1726	2	Y	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					40
07	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	127	1	1527	2	Y	-0-					40
08	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1647	2	Y	19					59
							21	9									
09	1710	N	1394	-0-	-316 B	-0-	108	1	1285	2	Y	1					60
							1	9									
10	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	124	1	1471	2	Y	-0-					60
11	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	143	1	1667	2	Y	-0-					60
*12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	89	1	1072	2	N	-0-			20
02	1064	N	1051	-0-	-13 B	-0-	79	1	972	2	N	-0-			20
03	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	87	1	1051	2	N	-0-			20
04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	84	1	1034	2	N	-0-			20
05	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	81	1	997	2	N	-0-			20
06	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	1022	2	N	-0-			20
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1076	2	N	34			54
							37	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	87	1	1036	2	N	-0-			54
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	89	1	1060	2	N	-0-			54
10	1209	N	1089	-0-	-120 B	-0-	84	1	1005	2	N	-0-			54
11	1080	N	997	-0-	-83 B	-0-	79	1	918	2	N	-0-			54
12	1178	N	1042	-0-	-136 B	-0-	83	1	959	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	173	1	2076	2	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80 B	-0-	155	1	1893	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2170	-0-	-124 B	-0-	166	1	2004	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2012	-0-	-178 B	-0-	152	1	1859	2	Y	1			1
							1	9							
05	2263	N	1995	-0-	-268 B	-0-	149	1	1840	2	Y	5			6
							6	9							
06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	4			10
							4	9							
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	171	1	2051	2	Y	3			13
							3	9							
08	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	169	1	2021	2	Y	2			15
							2	9							
09	2160	X	2105	-0-	-55 B	-0-	162	1	1924	2	Y	17	28 1		4
							19	9							
10	2232	X	2017	-0-	-215 B	-0-	156	1	1861	2	Y	-0-			4
11	2160	X	1954	-0-	-206 B	-0-	154	1	1799	2	Y	1			5
							1	9							
*12	2236	X	2236	-0-	-0- B	-0-	177	1	2058	2	Y	1			6
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1500	2	Y	4					37
								4	9									
02	1596	N	1535	-0-	-61	B	-0-	114	1	1397	2	Y	22					59
								24	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91	B	-0-	112	1	1354	2	Y	78					137
								86	9									
04	1590	N	1505	-0-	-85	B	-0-	113	1	1379	2	Y	12	134	1			15
								13	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	B	-0-	125	1	1546	2	Y	28					43
								31	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1416	2	Y	7					50
								8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1485	2	Y	11					61
								12	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165	B	-0-	118	1	1412	2	Y	9					70
								10	9									
09	1530	N	1449	-0-	-81	B	-0-	112	1	1324	2	Y	12					82
								13	9									
10	1612	N	1554	-0-	-58	B	-0-	120	1	1434	2	Y	-0-					82
11	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1400	2	Y	33	95	1			20
								36	9									
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1284	-0-	-390 B	-0-	99	1	1185	2	N	-0-					118
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1175	2	N	67	141	1			44
							74	9									
03	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	106	1	1277	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	94	1	1148	2	N	-0-					44
05	1488	N	1236	-0-	-252 B	-0-	92	1	1144	2	N	-0-					44
06	1350	N	1004	-0-	-346 B	-0-	76	1	928	2	N	-0-					44
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	95	1	1141	2	N	100					144
							110	9									
08	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	92	1	1103	2	N	3	2	8			145
							3	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	92	1	1096	2	N	2					147
							2	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	95	1	1129	2	N	67	180	1			34
							74	9									
11	1170	N	1146	-0-	-24 B	-0-	90	1	1056	2	N	-0-					34
12	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	89	1	1038	2	N	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	112	1	1349	2	N	-0-					75
02	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	100	1	1229	2	N	-0-					75
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1267	2	N	17					92
							19	9									
04	1410	N	1405	-0-	-5 B	-0-	106	1	1299	2	N	-0-					92
05	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	103	1	1275	2	N	7					99
							8	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	105	1	1285	2	N	15					114
							17	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1458	2	N	-0-					114
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	108	1	1288	2	N	-0-					114
09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	113	1	1340	2	N	-0-					114
10	1581	N	1510	-0-	-71 B	-0-	117	1	1393	2	N	-0-					114
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	104	1	1210	2	N	-0-					114
12	1488	N	1437	-0-	-51 B	-0-	113	1	1313	2	N	10					124
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	101	1 2 9	1214	2	N	2					83
02	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	92	1 6 9	1121	2	N	5					88
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	99	1 2 9	1194	2	N	2					90
04	1260	N	1247	-0-	-13	B	-0-	94	1 6 9	1147	2	N	5					95
05	1364	N	1240	-0-	-124	B	-0-	93	1	1147	2	N	-0-					95
06	1260	N	1072	-0-	-188	B	-0-	81	1 2 9	989	2	N	2					97
07	1302	N	1217	-0-	-85	B	-0-	93	1 14 9	1110	2	N	13					110
08	1240	N	1196	-0-	-44	B	-0-	92	1 4 9	1100	2	N	4					114
09	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	87	1 1 9	1032	2	N	1					115
10	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	93	1 9 9	1109	2	N	8	56	1			67
11	1170	N	1132	-0-	-38	B	-0-	89	1 1 9	1042	2	N	1					68
12	1147	N	1140	-0-	-7	B	-0-	90	1 4 9	1046	2	N	4					72

TOTAL GAS PROD: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	72	1 2 9	871	2	Y	2					19
02	896	N	878	-0-	-18	B	-0-	66	1 1 9	811	2	Y	1					20
03	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	72	1 2 9	871	2	Y	2					22
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	68	1 1 9	839	2	Y	1					23
05	961	N	903	-0-	-58	B	-0-	67	1 1 9	835	2	Y	1	16	1			8
06	900	N	820	-0-	-80	B	-0-	62	1 1 9	757	2	Y	1					9
07	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	71	1 2 9	852	2	Y	2					11
08	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	81	1 2 9	968	2	Y	2					13
09	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	78	1 2 9	919	2	Y	2					15
10	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	80	1 1 9	950	2	Y	1					16
11	1020	N	887	-0-	-133	B	-0-	70	1 2 9	815	2	Y	2					18
12	1023	N	1006	-0-	-17	B	-0-	80	1 1 9	925	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	27	1	328	2	Y	-0-					29
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	37	1	453	2	Y	30					59
							33	9									
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	48	1	577	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	51	1	630	2	Y	1					60
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-					60
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	54	1	654	2	Y	15					75
							17	9									
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	55	1	657	2	Y	4					79
							4	9									
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	56	1	671	2	Y	19	2	8			96
							21	9									
09	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	52	1	618	2	Y	8	82	1			22
							9	9									
10	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	49	1	588	2	Y	1					23
							1	9									
11	720	N	594	-0-	-126 B	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					23
12	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	486	-0-	-630 B	-0-	37	1	448	2	N	1					93
							1	9									
02	868	N	590	-0-	-278 B	-0-	44	1	542	2	N	4					97
							4	9									
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	68	1	820	2	N	3					100
							3	9									
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	71	1	871	2	N	3					103
							3	9									
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	67	1	830	2	N	2					105
							2	9									
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	62	1	755	2	N	1					106
							1	9									
07	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	61	1	728	2	N	4					110
							4	9									
08	899	N	790	-0-	-109 B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					110
09	810	N	670	-0-	-140 B	-0-	52	1	616	2	N	2					112
							2	9									
10	806	N	667	-0-	-139 B	-0-	52	1	614	2	N	1					113
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	63	1	739	2	N	-0-					113
*12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	N	1					114
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1437	2	Y	3					41
								3	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1284	2	Y	22					63
								24	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1347	2	Y	-0-					63
04	1500	N	1443	-0-	-57	B	-0-	109	1	1333	2	Y	1					64
								1	9									
05	1550	N	1282	-0-	-268	B	-0-	96	1	1185	2	Y	1					65
								1	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120	B	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					65
07	1488	N	1382	-0-	-106	B	-0-	105	1	1260	2	Y	15					80
								17	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1252	2	Y	1					81
								1	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1245	2	Y	2					83
								2	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-					83
11	1320	N	1305	-0-	-15	B	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					83
12	1395	N	1348	-0-	-47	B	-0-	106	1	1229	2	Y	12	77	1			18
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	846	-0-	-177	B	-0-	65	1	781	2	Y	-0-					21
02	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1060	2	Y	31					52
								34	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1134	2	Y	2	1	8			53
								2	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1077	2	Y	17					70
								19	9									
05	1271	N	1038	-0-	-233	B	-0-	78	1	959	2	Y	1					71
								1	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24	B	-0-	88	1	1067	2	Y	19					90
								21	9									
07	1209	N	1202	-0-	-7	B	-0-	92	1	1109	2	Y	1					91
								1	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1015	2	Y	2	2	8			91
								2	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8	B	-0-	89	1	1058	2	Y	14					105
								15	9									
10	1209	N	1139	-0-	-70	B	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-					105
11	1050	N	1036	-0-	-14	B	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					105
12	1209	N	1079	-0-	-130	B	-0-	85	1	988	2	Y	5					110
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	679	-0-		-220	B	-0-	52	1	625	2	Y	2					30
									2	9									
02	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	69	1	845	2	Y	10					40
									11	9									
03	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1085	2	Y	3					43
									3	9									
04	1333	N	1333	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					43
05	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-	78	1	968	2	Y	2					45
									2	9									
06	1140	N	841	-0-		-299	B	-0-	63	1	770	2	Y	7	40	1			12
									8	9									
07	1240	N	779	-0-		-461	B	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					12
08	1054	N	865	-0-		-189	B	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					12
09	849	N	849	-0-		-0-	B	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					12
10	868	N	868	-0-		-0-	B	-0-	67	1	799	2	Y	2					14
									2	9									
11	840	N	824	-0-		-16	B	-0-	65	1	759	2	Y	-0-					14
*12	875	N	875	-0-		-0-	B	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3574	-0-		-363	B	-0-	272	1	3268	2	Y	31					70
									34	9									
02	3500	X	3409	-0-		-91	B	-0-	256	1	3132	2	Y	19					89
									21	9									
03	3813	X	3599	-0-		-214	B	-0-	273	1	3297	2	Y	26	2	8			113
									29	9									
04	3690	X	3495	-0-		-195	B	-0-	264	1	3231	2	Y	-0-	95	1			18
05	3813	X	3352	-0-		-461	B	-0-	248	1	3065	2	Y	35					53
									39	9									
06	3660	X	3152	-0-		-508	B	-0-	239	1	2913	2	Y	-0-					53
07	3782	X	2521	-0-		-1261	B	-0-	191	1	2296	2	Y	31					84
									34	9									
08	3627	X	2089	-0-		-1538	B	-0-	161	1	1926	2	Y	2	2	8			84
									2	9									
09	3510	X	2091	-0-		-1419	B	-0-	160	1	1897	2	Y	31	90	1			25
									34	9									
10	3348	X	2442	-0-		-906	B	-0-	189	1	2252	2	Y	1					26
									1	9									
11	3150	X	2976	-0-		-174	B	-0-	232	1	2712	2	Y	29					55
									32	9									
12	2511	X	1522	-0-		-989	B	-0-	121	1	1401	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 34,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1137	-0-	-196 B	-0-	91	1	1045	2	Y	1					19
							1	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	3					22
							3	9									
03	1364	N	1344	-0-	-20 B	-0-	106	1	1235	2	Y	3	1	8			24
							3	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	93	1	1087	2	Y	-0-					24
05	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					24
06	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	98	1	1143	2	Y	4					28
							4	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	103	1	1193	2	Y	31					59
							34	9									
08	1302	N	1272	-0-	-30 B	-0-	102	1	1168	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
09	1260	N	1253	-0-	-7 B	-0-	101	1	1151	2	Y	1					60
							1	9									
10	1333	N	1297	-0-	-36 B	-0-	104	1	1192	2	Y	1					61
							1	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	101	1	1132	2	Y	21					82
							23	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	107	1	1196	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	136	1	1638	2	N	-0-					109
02	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	120	1	1463	2	N	-0-					109
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	131	1	1579	2	N	-0-					109
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	123	1	1509	2	N	-0-	109	1			-0-
05	1767	N	1525	-0-	-242 B	-0-	114	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5 B	-0-	125	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27 B	-0-	127	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	123	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43 B	-0-	125	1	1482	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	123	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	127	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1394	-0-	-280 B	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1781	-0-	-358 B	-0-	136	1	1631	2	N	13					155
							14	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	10					165
							11	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	162	1	1950	2	N	4					169
							4	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	150	1	1835	2	N	-0-					169
05	2170	N	1975	-0-	-195 B	-0-	144	1	1788	2	N	39					208
							43	9									
06	2040	N	1759	-0-	-281 B	-0-	133	1	1626	2	N	-0-	177	1			31
07	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	160	1	1915	2	N	4					35
							4	9									
08	1984	N	1961	-0-	-23 B	-0-	152	1	1808	2	N	1					36
							1	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	141	1	1668	2	N	1					37
							1	9									
10	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	158	1	1886	2	N	3					40
							3	9									
11	1890	N	1741	-0-	-149 B	-0-	136	1	1586	2	N	17					57
							19	9									
12	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	144	1	1671	2	N	35					92
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	106	1	1279	2	Y	1					59
							1	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	99	1	1205	2	Y	28					87
							31	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	114	1	1380	2	Y	2					89
							2	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	Y	3					92
							3	9									
05	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-	104	1	1290	2	Y	12					104
							13	9									
06	1440	N	1340	-0-	-100 B	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-	89	1			15
07	1395	N	1328	-0-	-67 B	-0-	102	1	1225	2	Y	1					16
							1	9									
08	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-	101	1	1210	2	Y	5					21
							6	9									
09	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	95	1	1121	2	Y	6					27
							7	9									
10	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	101	1	1202	2	Y	23					50
							25	9									
11	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	99	1	1156	2	Y	4					54
							4	9									
*12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	105	1	1222	2	Y	8					62
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	77	1	927	2	N	-0-					50
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	73	1	888	2	N	-0-					50
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	82	1	983	2	N	-0-					50
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	83	1	961	2	N	2					52
							2	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					52
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					52
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	85	1	973	2	N	-0-					52
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	84	1	959	2	N	-0-					52
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	84	1	951	2	N	40					92
							44	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	84	1	952	2	N	-0-					92
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	85	1	942	2	N	-0-					92
*12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	80	1	885	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	156	1	1870	2	Y	7					47
							8	9									
02	1876	N	1869	-0-	-7 B	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					47
03	2046	N	2037	-0-	-9 B	-0-	156	1	1880	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	1980	N	1959	-0-	-21 B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					48
							1	9									
05	2077	N	1936	-0-	-141 B	-0-	144	1	1786	2	Y	5					53
							6	9									
06	1980	N	1795	-0-	-185 B	-0-	136	1	1655	2	Y	4					57
							4	9									
07	2015	N	1933	-0-	-82 B	-0-	149	1	1781	2	Y	3					60
							3	9									
08	1922	N	1733	-0-	-189 B	-0-	134	1	1593	2	Y	5	2	8			63
							6	9									
09	1800	N	1733	-0-	-67 B	-0-	135	1	1598	2	Y	-0-					63
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	Y	-0-					63
11	1680	N	1587	-0-	-93 B	-0-	125	1	1462	2	Y	-0-					63
12	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	139	1	1607	2	Y	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	362	-0-	-1033 B	-0-	28	1	334	2	N	-0-					107
02	812	N	240	-0-	-572 B	-0-	18	1	222	2	N	-0-					107
03	961	N	364	-0-	-597 B	-0-	28	1	333	2	N	3					110
							3	9									
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	29	1	354	2	N	2					112
							2	9									
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	62	1	762	2	N	-0-					112
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					112
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1031	2	N	5					117
							6	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	-0-					117
09	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	95	1	1122	2	N	31					148
							34	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	100	1	1185	2	N	48					196
							53	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	109	1	1275	2	N	-0-					196
*12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	84	1	1011	2	N	-0-					120
02	1036	N	996	-0-	-40 B	-0-	75	1	921	2	N	-0-					120
03	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	82	1	991	2	N	-0-					120
04	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	77	1	949	2	N	5					125
							6	9									
05	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					125
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	73	1	887	2	N	-0-					125
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					125
08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					125
09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	78	1	919	2	N	12					137
							13	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	80	1	958	2	N	-0-					137
11	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	77	1	899	2	N	-0-					137
12	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	82	1	948	2	N	3					140
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	62	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	774	2	Y	12					12
							13	9									
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					12
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					12
09	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	62	1	740	2	Y	1					13
							1	9									
10	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	59	1	706	2	Y	-0-					13
11	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					13
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	65	1	758	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	89	1	1063	2	N	15					132
							17	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	81	1	988	2	N	-0-					132
03	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	87	1	1052	2	N	2	2	8			132
							2	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					132
05	1178	N	746	-0-	-432 B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					132
06	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	79	1	960	2	N	-0-					132
07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	N	88	177	1			43
							97	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	N	2	2	8			43
							2	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	82	1	976	2	N	8					51
							9	9									
10	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	84	1	1000	2	N	1					52
							1	9									
11	1080	N	1049	-0-	-31 B	-0-	83	1	966	2	N	-0-					52
12	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	87	1	1009	2	N	13					65
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	93	1	1118	2	N	5			85
							6	9							
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	91	1	1109	2	N	12			97
							13	9							
03	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	N	12	2	8	107
							13	9							
04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	61	1	741	2	N	5			112
							6	9							
05	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	94	1	1166	2	N	4			116
							4	9							
06	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	92	1	1125	2	N	1			117
							1	9							
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1147	2	N	4			121
							4	9							
08	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	94	1	1125	2	N	2	2	8	121
							2	9							
09	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	91	1	1082	2	N	5			126
							6	9							
10	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	93	1	1110	2	N	1			127
							1	9							
11	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	91	1	1060	2	N	-0-			127
12	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	95	1	1099	2	N	1			128
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1488	-0-	-465 B	-0-	112	1	1351	2	Y	23	52	1	24
							25	9							
02	1624	N	1264	-0-	-360 B	-0-	95	1	1160	2	Y	8			32
							9	9							
03	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	102	1	1237	2	Y	-0-			32
04	1440	N	1238	-0-	-202 B	-0-	90	1	1102	2	Y	42	52	1	22
							46	9							
05	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	102	1	1262	2	Y	-0-			22
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-			22
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	118	1	1415	2	Y	52			74
							57	9							
08	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	7	60	1	21
							8	9							
09	1800	N	1692	-0-	-108 B	-0-	132	1	1560	2	Y	-0-			21
10	1581	N	1469	-0-	-112 B	-0-	114	1	1355	2	Y	-0-			21
11	1830	N	1593	-0-	-237 B	-0-	124	1	1444	2	Y	23			44
							25	9							
12	1736	N	1070	-0-	-666 B	-0-	81	1	939	2	Y	45	67	1	22
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 17,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

01	837	N	819	-0-	-18	B	-0-	63 1 2 9	754	2	Y	2						10
02	756	N	755	-0-	-1	B	-0-	57 1 1 9	697	2	Y	1						11
03	930	N	859	-0-	-71	B	-0-	66 1 1 9	792	2	Y	1						12
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	63 1	773	2	Y	-0-						12
05	837	N	634	-0-	-203	B	-0-	47 1 1 9	586	2	Y	1						13
06	840	N	739	-0-	-101	B	-0-	56 1 1 9	682	2	Y	1						14
07	868	N	796	-0-	-72	B	-0-	61 1 1 9	734	2	Y	1						15
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	57 1 1 9	685	2	Y	1	1	8				15
09	750	N	707	-0-	-43	B	-0-	55 1	652	2	Y	-0-						15
10	806	N	776	-0-	-30	B	-0-	60 1	716	2	Y	-0-						15
11	720	N	642	-0-	-78	B	-0-	51 1	591	2	Y	-0-						15
*12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	62 1	725	2	Y	-0-						15

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	87	1	994	2	N	3					45
							3	9									
02	1008	N	937	-0-	-71 B	-0-	74	1	861	2	N	2					47
							2	9									
03	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	83	1	954	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	78	1	904	2	N	5					52
							6	9									
05	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	937	2	N	2					54
							2	9									
06	1020	N	889	-0-	-131 B	-0-	71	1	815	2	N	3					57
							3	9									
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	78	1	888	2	N	5					62
							6	9									
08	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	78	1	884	2	N	2	2	8			62
							2	9									
09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	78	1	878	2	N	1					63
							1	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	83	1	937	2	N	1					64
							1	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	83	1	927	2	N	27					91
							30	9									
*12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	88	1	971	2	N	1					92
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	51	1	619	2	N	2					134
							2	9									
02	588	N	552	-0-	-36 B	-0-	42	1	510	2	N	-0-					134
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	54	1	648	2	N	1					135
							1	9									
04	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	43	1	530	2	N	30					165
							33	9									
05	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	43	1	536	2	N	-0-					165
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					165
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	-0-					165
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	55	1	653	2	N	2					167
							2	9									
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	52	1	611	2	N	2					169
							2	9									
10	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	51	1	611	2	N	-0-					169
11	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	50	1	584	2	N	-0-					169
12	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	45	1	523	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	74	1	893	2	N	2					42
							2	9									
02	924	N	909	-0-	-15 B	-0-	69	1	839	2	N	1					43
							1	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	79	1	956	2	N	2					45
							2	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	81	1	996	2	N	-0-					45
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	77	1	956	2	N	2					47
							2	9									
06	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	72	1	881	2	N	3					50
							3	9									
07	1116	N	1064	-0-	-52 B	-0-	82	1	982	2	N	-0-					50
08	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	77	1	921	2	N	-0-					50
*09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	922	2	N	6					56
							7	9									
*10	1054	N	970	-0-	-84 B	-0-	75	1	895	2	N	-0-					56
*11	960	N	905	-0-	-55 B	-0-	71	1	834	2	N	-0-					56
12	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	66	1	765	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					2
02	756	N	728	-0-	-28 B	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					2
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	64	1	777	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	52	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					3
06	810	N	664	-0-	-146 B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					3
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					3
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					3
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					3
10	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	69	1	827	2	Y	1					4
							1	9									
11	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	59	1	686	2	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	61	1	707	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					15
02	1148	N	1090	-0-	-58 B	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-					15
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	9					24
							10	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-					24
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					24
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1141	2	Y	13					37
							14	9									
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	97	1	1166	2	Y	9					46
							10	9									
08	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	88	1	1054	2	Y	4					50
							4	9									
09	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					50
10	1271	N	1088	-0-	-183 B	-0-	84	1	995	2	Y	8					58
							9	9									
11	1110	N	1027	-0-	-83 B	-0-	81	1	946	2	Y	-0-					58
*12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1540	-0-	-10 B	-0-	118	1	1419	2	N	3					25
							3	9									
02	1428	N	1390	-0-	-38 B	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					25
03	1550	N	1269	-0-	-281 B	-0-	97	1	1170	2	N	2	1	8			26
							2	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	109	1	1334	2	N	22					48
							24	9									
05	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	110	1	1360	2	N	-0-					48
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	N	14					62
							15	9									
07	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					62
08	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	110	1	1307	2	N	-0-					62
09	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	107	1	1264	2	N	-0-					62
10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	111	1	1324	2	N	1					63
							1	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19 B	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					63
*12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	63	1	751	2	Y	172	163	1			165
							189	9									
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	56	1	683	2	Y	139	165	1			139
							153	9									
03	1519	N	834	-0-	-685 B	-0-	54	1	646	2	Y	122	166	1	4	8	91
							134	9									
04	960	N	869	-0-	-91 B	-0-	53	1	650	2	Y	151	181	1			61
							166	9									
05	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	57	1	705	2	Y	128					189
							141	9									
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	55	1	676	2	Y	137	169	1			157
							151	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	742	2	Y	156	166	1			147
							172	9									
08	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	56	1	674	2	Y	111	164	1	2	8	92
							122	9									
09	870	N	752	-0-	-118 B	-0-	49	1	578	2	Y	114					206
							125	9									
10	961	N	734	-0-	-227 B	-0-	48	1	575	2	Y	101	165	1			142
							111	9									
11	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	48	1	566	2	Y	83	165	1			60
							91	9									
12	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	46	1	535	2	Y	149	155	1			54
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					170
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	85	1	1045	2	N	-0-					170
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	96	1	1156	2	N	2	2	8			170
							2	9									
04	1230	N	961	-0-	-269 B	-0-	71	1	865	2	N	23	173	1			20
							25	9									
05	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	66	1	816	2	N	-0-					20
06	1200	N	963	-0-	-237 B	-0-	73	1	890	2	N	-0-					20
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					20
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	104	1	1242	2	N	39	1	8			58
							43	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	99	1	1171	2	N	1					59
							1	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1157	2	N	1					60
							1	9									
11	1350	N	1324	-0-	-26 B	-0-	104	1	1220	2	N	-0-					60
*12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	126	1	1465	2	N	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	68	1	815	2	Y	6					18
							7	9									
02	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	61	1	740	2	Y	5					23
							6	9									
03	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	67	1	811	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
04	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	63	1	772	2	Y	7					14
							8	9									
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	65	1	801	2	Y	7					21
							8	9									
06	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	64	1	786	2	Y	4					25
							4	9									
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	Y	4	21	1			8
							4	9									
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	67	1	798	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
09	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	61	1	721	2	Y	6					8
							7	9									
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	70	1	829	2	Y	6					14
							7	9									
11	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	64	1	745	2	Y	6					20
							7	9									
*12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	66	1	765	2	Y	6	20	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	25	-0-	-626 B	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					39
02	700	X	515	-0-	-185 B	-0-	41	1	454	2	Y	18					57
							20	9									
03	775	X	758	-0-	-17 B	-0-	62	1	695	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
04	785	X	785	-0-	-0- B	-0-	63	1	720	2	Y	2					59
							2	9									
05	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	2					61
							2	9									
06	720	X	621	-0-	-99 B	-0-	51	1	568	2	Y	2					63
							2	9									
07	806	X	654	-0-	-152 B	-0-	54	1	598	2	Y	2					65
							2	9									
08	744	N	160	-0-	-584 B	-0-	16	1	143	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
09	630	N	476	-0-	-154 B	-0-	41	1	433	2	Y	2					67
							2	9									
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	59	1	657	2	Y	-0-					67
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	57	1	620	2	Y	1					68
							1	9									
12	496	N	4	-0-	-492 B	-0-	4	1			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-		97	1	1161	2	Y	1					8
								1	9									
02	1176	N	1117	-0-	-59 B	-0-		84	1	1031	2	Y	2					10
								2	9									
03	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-		81	1	981	2	Y	25	1	8			34
								28	9									
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-		91	1	1109	2	Y	2					36
								2	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-		89	1	1099	2	Y	2					38
								2	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-		90	1	1095	2	Y	1					39
								1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-		94	1	1133	2	Y	17	49	1			7
								19	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-		94	1	1126	2	Y	-0-					7
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-		92	1	1092	2	Y	16					23
								18	9									
10	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-		94	1	1119	2	Y	1					24
								1	9									
11	1170	N	1154	-0-	-16 B	-0-		91	1	1062	2	Y	1					25
								1	9									
12	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-		98	1	1132	2	Y	1					26
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1502	2	Y	9					102
								10	9									
02	1568	X	1241	-0-	-327	B	-0-	93	1	1138	2	Y	9					111
								10	9									
03	1643	X	1548	-0-	-95	B	-0-	118	1	1423	2	Y	6					117
								7	9									
04	1590	X	1343	-0-	-247	B	-0-	101	1	1241	2	Y	1	84	1			34
								1	9									
05	1643	X	1554	-0-	-89	B	-0-	115	1	1429	2	Y	9					43
								10	9									
06	1590	X	1273	-0-	-317	B	-0-	96	1	1166	2	Y	10					53
								11	9									
07	1550	X	1541	-0-	-9	B	-0-	118	1	1413	2	Y	9					62
								10	9									
08	1550	N	1274	-0-	-276	B	-0-	98	1	1166	2	Y	9					71
								10	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1339	2	Y	19	80	1			10
								21	9									
10	1550	N	1504	-0-	-46	B	-0-	116	1	1381	2	Y	6					16
								7	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1315	2	Y	13					29
								14	9									
12	1519	N	1495	-0-	-24	B	-0-	118	1	1368	2	Y	8					37
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	69	1	834	2	N	-0-					23
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	62	1	761	2	N	-0-					23
03	930	N	880	-0-	-50	B	-0-	67	1	811	2	N	2					25
								2	9									
04	870	N	858	-0-	-12	B	-0-	65	1	790	2	N	3					28
								3	9									
05	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	66	1	814	2	N	-0-					28
06	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	64	1	782	2	N	4					32
								4	9									
07	899	N	874	-0-	-25	B	-0-	67	1	807	2	N	-0-					32
08	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	67	1	801	2	N	-0-					32
09	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	66	1	786	2	N	7					39
								8	9									
10	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	67	1	797	2	N	-0-					39
11	840	N	834	-0-	-6	B	-0-	66	1	768	2	N	-0-					39
12	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	70	1	810	2	N	2					41
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	36					160
							40	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					160
03	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	92	1	1110	2	N	-0-					160
04	1230	N	1213	-0-	-17 B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					160
05	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	89	1	1098	2	N	-0-					160
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	90	1	1102	2	N	5					165
							6	9									
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					165
08	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	89	1	1064	2	N	5	152	1			18
							6	9									
09	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					18
10	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	84	1	1000	2	N	-0-					18
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	98	1	1149	2	N	-0-					18
*12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	99	1	1154	2	N	17					35
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1850	-0-	-10 B	-0-	137	1	1647	2	Y	60					185
							66	9									
02	1764	N	1667	-0-	-97 B	-0-	126	1	1537	2	Y	4	174	1			15
							4	9									
03	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	136	1	1643	2	Y	42					57
							46	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	131	1	1598	2	Y	-0-					57
05	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	134	1	1655	2	Y	37					94
							41	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	126	1	1536	2	Y	6					100
							7	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	139	1	1666	2	Y	40					140
							44	9									
08	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					140
09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	134	1	1587	2	Y	29					169
							32	9									
10	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	139	1	1658	2	Y	4	160	1			13
							4	9									
11	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	132	1	1538	2	Y	12					25
							13	9									
*12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	141	1	1639	2	Y	35					60
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	B	97	1 3 9	1164	2	Y	3					21
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	B	86	1 3 4 9	1056	2	Y	31					52
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	B	88	1 4 9	1067	2	Y	4					56
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	B	91	1 6 9	1118	2	Y	5					61
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	B	95	1 2 9	1172	2	Y	2					63
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	B	92	1 2 4 9	1124	2	Y	22					85
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	B	96	1 2 9	1150	2	Y	2	68	1			19
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	B	97	1 1 9	1158	2	Y	1					20
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	B	95	1 6 9	1126	2	Y	5					25
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	B	97	1 7 9	1153	2	Y	6					31
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	B	94	1 4 9	1104	2	Y	4					35
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	B	98	1 2 9	1141	2	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	B	72	1 9 9	860	2	Y	8					87
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	B	61	1 4 9	741	2	Y	4					91
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	B	69	1 6 9	830	2	Y	5					96
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	B	65	1 4 9	791	2	Y	4	90	1			10
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	B	67	1	835	2	Y	-0-					10
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	B	65	1 15 9	787	2	Y	14					24
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	B	69	1 6 9	827	2	Y	5					29
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	B	70	1 3 9	839	2	Y	3					32
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	B	69	1 2 9	821	2	Y	2					34
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	B	69	1	822	2	Y	-0-					34
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	B	67	1 10 9	782	2	Y	9					43
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	B	70	1	814	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	79	1	944	2	N	4					168
							4	9									
02	952	N	562	-0-	-390 B	-0-	42	1	520	2	N	-0-					168
03	1147	N	548	-0-	-599 B	-0-	42	1	504	2	N	2	2	8			168
							2	9									
04	990	N	465	-0-	-525 B	-0-	35	1	430	2	N	-0-					168
05	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	38	1	470	2	N	-0-					168
06	540	N	342	-0-	-198 B	-0-	26	1	316	2	N	-0-					168
07	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	32	1	389	2	N	-0-					168
08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	38	1	450	2	N	4	1	8			171
							4	9									
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	33	1	391	2	N	25	175	1			21
							28	9									
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	39	1	464	2	N	-0-					21
11	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	28	1	327	2	N	-0-					21
12	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2103	-0-	-532 B	-0-	162	1	1941	2	N	-0-					92
02	2128	N	2059	-0-	-69 B	-0-	156	1	1903	2	N	-0-					92
03	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	217	1	2616	2	N	10					102
							11	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	227	1	2776	2	N	-0-					102
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	186	1	2303	2	N	-0-					102
06	2550	N	2066	-0-	-484 B	-0-	157	1	1909	2	N	-0-					102
07	2635	N	2076	-0-	-559 B	-0-	160	1	1916	2	N	-0-					102
08	2480	N	2117	-0-	-363 B	-0-	157	1	1873	2	N	79	167	1			14
							87	9									
09	2070	N	2036	-0-	-34 B	-0-	158	1	1878	2	N	-0-					14
10	2077	N	1967	-0-	-110 B	-0-	152	1	1815	2	N	-0-					14
11	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	170	1	1980	2	N	-0-					14
*12	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	170	1	1977	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1357	-0-	-43 B	-0-	102	1	1244	2	Y	10					26
							11	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	111	1	1339	2	Y	1					27
							1	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94 B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-	23	1			4
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	104	1	1291	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	104	1	1268	2	Y	5					11
							6	9									
07	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	106	1	1271	2	Y	6					17
							7	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	Y	3					20
							3	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-					20
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					20
11	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	104	1	1220	2	Y	5					25
							6	9									
12	1426	N	1410	-0-	-16 B	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1439	-0-	-18 B	-0-	111	1	1328	2	Y	-0-					5
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					5
03	1426	N	1369	-0-	-57 B	-0-	102	1	1226	2	Y	37					42
							41	9									
04	1380	N	1171	-0-	-209 B	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					42
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					42
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					42
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	Y	-0-					42
08	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	108	1	1286	2	Y	-0-					42
09	1380	N	1351	-0-	-29 B	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					42
10	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	Y	36					78
							40	9									
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	104	1	1210	2	Y	-0-					78
*12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	110	1	1274	2	Y	31					109
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1213	-0-	-337 B	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-					38
02	1288	N	1154	-0-	-134 B	-0-	87	1	1067	2	Y	-0-					38
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	100	1	1220	2	Y	-0-					38
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	120	1	1481	2	Y	-0-					38
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-					38
07	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	98	1	1179	2	Y	-0-					38
08	1612	X	1092	-0-	-520 B	-0-	84	1	1006	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
09	1560	X	640	-0-	-920 B	-0-	50	1	589	2	Y	1					39
							1	9									
10	1612	X	945	-0-	-667 B	-0-	73	1	871	2	Y	1					40
							1	9									
11	1260	X	924	-0-	-336 B	-0-	73	1	851	2	Y	-0-					40
12	1271	X	959	-0-	-312 B	-0-	76	1	882	2	Y	1					41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	78	1	932	2	N	37					122
							41	9									
02	924	N	915	-0-	-9 B	-0-	69	1	844	2	N	2					124
							2	9									
03	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	75	1	902	2	N	-0-					124
04	1020	N	933	-0-	-87 B	-0-	70	1	862	2	N	1					125
							1	9									
05	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	70	1	860	2	N	-0-					125
06	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	65	1	797	2	N	-0-					125
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	912	2	N	-0-					125
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	74	1	883	2	N	44					169
							48	9									
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	N	1					170
							1	9									
10	992	N	962	-0-	-30 B	-0-	75	1	887	2	N	-0-					170
11	960	N	919	-0-	-41 B	-0-	72	1	847	2	N	-0-					170
*12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	77	1	892	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	119	1	1424	2	N	33	180	1			28
							36	9									
02	1512	N	1419	-0-	-93 B	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					28
03	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	117	1	1417	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1530	N	1236	-0-	-294 B	-0-	90	1	1100	2	N	42					70
							46	9									
05	1581	N	1488	-0-	-93 B	-0-	111	1	1375	2	N	2					72
							2	9									
06	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	109	1	1327	2	N	1					73
							1	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	113	1	1358	2	N	41					114
							45	9									
08	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	114	1	1363	2	N	2	2	8			114
							2	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	111	1	1318	2	N	33					147
							36	9									
10	1519	N	1439	-0-	-80 B	-0-	111	1	1325	2	N	3					150
							3	9									
11	1440	N	1407	-0-	-33 B	-0-	109	1	1273	2	N	23					173
							25	9									
12	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	116	1	1342	2	N	1					174
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					54
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	15					69
							17	9									
03	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-					69
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					69
05	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	102	1	1268	2	Y	-0-					69
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1326	2	Y	14					83
							15	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-					83
08	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	102	1	1217	2	Y	2					85
							2	9									
09	1440	N	1271	-0-	-169 B	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					85
10	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	111	1	1316	2	Y	-0-					85
11	1290	N	929	-0-	-361 B	-0-	73	1	856	2	Y	-0-					85
*12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	105	1	1213	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	102	1	1231	2	Y	16					20
							18	9									
02	1232	N	1201	-0-	-31 B	-0-	90	1	1107	2	Y	4					24
							4	9									
03	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	95	1	1142	2	Y	11					35
							12	9									
04	1320	N	1258	-0-	-62 B	-0-	94	1	1154	2	Y	9					44
							10	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170 B	-0-	87	1	1072	2	Y	4	37	1			11
							4	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1206	2	Y	3					14
							3	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	103	1	1234	2	Y	13					27
							14	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	3					30
							3	9									
09	1320	N	1227	-0-	-93 B	-0-	95	1	1122	2	Y	9					39
							10	9									
10	1364	N	1207	-0-	-157 B	-0-	94	1	1113	2	Y	-0-					39
11	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	94	1	1093	2	Y	17					56
							19	9									
12	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	97	1	1121	2	Y	13	51	1			18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-		82	1	980	2	Y	1					9
								1	9									
02	952	N	928	-0-	-24 B	-0-		70	1	858	2	Y	-0-					9
03	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-		80	1	966	2	Y	-0-					9
04	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-		76	1	931	2	Y	3					12
								3	9									
05	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-		76	1	944	2	Y	-0-					12
06	1020	N	1015	-0-	-5 B	-0-		77	1	938	2	Y	-0-					12
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-		80	1	964	2	Y	-0-					12
08	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-		77	1	918	2	Y	2	1	8			13
								2	9									
09	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-		78	1	927	2	Y	-0-					13
10	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-		80	1	948	2	Y	-0-					13
11	960	N	950	-0-	-10 B	-0-		75	1	875	2	Y	-0-					13
12	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-		80	1	927	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1144	-0-	-127 B	-0-		84	1	1013	2	Y	43					117
								47	9									
02	1120	N	1078	-0-	-42 B	-0-		81	1	994	2	Y	3					120
								3	9									
03	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-		86	1	1043	2	Y	3	1	8			122
								3	9									
04	1110	N	891	-0-	-219 B	-0-		66	1	811	2	Y	13	120	1			15
								14	9									
05	1209	N	1003	-0-	-206 B	-0-		75	1	928	2	Y	-0-					15
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-		88	1	1072	2	Y	-0-					15
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-		93	1	1114	2	Y	-0-					15
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-		88	1	1045	2	Y	-0-					15
09	1170	N	1093	-0-	-77 B	-0-		85	1	1007	2	Y	1					16
								1	9									
10	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-		90	1	1067	2	Y	1					17
								1	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-		87	1	1017	2	Y	34					51
								37	9									
12	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-		87	1	1013	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-	86	1	1039	2	Y	9					86
								10	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	B	-0-	77	1	948	2	Y	20					106
								22	9									
03	1147	N	1122	-0-	-25	B	-0-	85	1	1029	2	Y	7					113
								8	9									
04	1110	N	1064	-0-	-46	B	-0-	80	1	980	2	Y	4					117
								4	9									
05	1147	N	1042	-0-	-105	B	-0-	77	1	954	2	Y	10					127
								11	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	B	-0-	75	1	915	2	Y	5	90	1			42
								6	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1030	2	Y	5					47
								6	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1023	2	Y	4					51
								4	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	83	1	987	2	Y	2					53
								2	9									
10	1116	N	1105	-0-	-11	B	-0-	85	1	1013	2	Y	6					59
								7	9									
11	1080	N	1062	-0-	-18	B	-0-	83	1	969	2	Y	9					68
								10	9									
12	1116	N	1088	-0-	-28	B	-0-	86	1	998	2	Y	4					72
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1802	2	Y	6					24
								7	9									
02	1965	X	1965	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1801	2	Y	15					39
								17	9									
03	2108	X	1908	-0-	-200	B	-0-	146	1	1759	2	Y	3	3	8			39
								3	9									
04	2040	X	1902	-0-	-138	B	-0-	143	1	1746	2	Y	12					51
								13	9									
05	2170	X	1952	-0-	-218	B	-0-	146	1	1806	2	Y	-0-					51
06	2100	X	1842	-0-	-258	B	-0-	140	1	1701	2	Y	1					52
								1	9									
07	2170	X	1795	-0-	-375	B	-0-	138	1	1656	2	Y	1					53
								1	9									
08	1953	N	1941	-0-	-12	B	-0-	148	1	1765	2	Y	25	2	8			76
								28	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1950	2	Y	1					77
								1	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1662	2	Y	1					78
								1	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1727	2	Y	1					79
								1	9									
12	2015	N	1815	-0-	-200	B	-0-	143	1	1655	2	Y	15					94
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	89	1	1021	2	N	44					154
							48	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	83	1	972	2	N	42					196
							46	9									
03	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	94	1	1081	2	N	27	170	1	3	8	50
							30	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	91	1	1065	2	N	28					78
							31	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	84	1	989	2	N	82					160
							90	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-	84	1	978	2	N	2					162
							2	9									
07	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-	60	1	670	2	N	50					212
							55	9									
08	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	82	1	933	2	N	19	183	1	3	8	45
							21	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	83	1	933	2	N	37					82
							41	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	84	1	958	2	N	29					111
							32	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	86	1	953	2	N	26					137
							29	9									
*12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	83	1	915	2	N	85	180	1			42
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1522	-0-	-307 B	-0-	117	1	1401	2	Y	4					5
							4	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	150	1	1832	2	Y	-0-					5
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	161	1	1939	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	149	1	1822	2	Y	-0-					5
05	2201	N	1690	-0-	-511 B	-0-	126	1	1561	2	Y	3					8
							3	9									
06	2040	N	1887	-0-	-153 B	-0-	143	1	1744	2	Y	-0-					8
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1895	2	Y	1					9
							1	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	138	1	1646	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	1890	N	1204	-0-	-686 B	-0-	94	1	1110	2	Y	-0-					10
10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	166	1	1980	2	Y	1					11
							1	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	142	1	1654	2	Y	-0-					11
*12	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	79	1	947	2	N	11					58
							12	9									
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	N	14					72
							15	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	932	2	N	5					77
							6	9									
04	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	69	1	842	2	N	-0-					77
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	75	1	933	2	N	12					89
							13	9									
06	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	74	1	906	2	N	5					94
							6	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	78	1	931	2	N	5					99
							6	9									
08	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	78	1	934	2	N	3					102
							3	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	77	1	915	2	N	22					124
							24	9									
10	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	78	1	928	2	N	3					127
							3	9									
11	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	75	1	879	2	N	-0-					127
12	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	931	2	N	7					134
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	56	1	667	2	N	5					42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	760	2	N	3					45
							3	9									
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	N	2					47
							2	9									
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	62	1	754	2	N	5					52
							6	9									
05	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	60	1	740	2	N	5					57
							6	9									
06	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	59	1	715	2	N	5					62
							6	9									
07	837	N	744	-0-	-93 B	-0-	57	1	686	2	N	1					63
							1	9									
08	806	N	630	-0-	-176 B	-0-	49	1	579	2	N	2					65
							2	9									
*09	780	N	665	-0-	-115 B	-0-	51	1	610	2	N	4					69
							4	9									
*10	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	54	1	642	2	N	-0-					69
*11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	54	1	630	2	N	-0-					69
*12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	55	1	643	2	N	2					71
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	95	1	1147	2	N	-0-					75
02	1148	N	1137	-0-	-11 B	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					75
03	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	94	1	1137	2	N	-0-					75
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	89	1	1091	2	N	32					107
							35	9									
05	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					107
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	91	1	1114	2	N	2					109
							2	9									
07	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					109
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	N	40					149
							44	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					149
10	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	95	1	1132	2	N	-0-					149
11	1230	N	1174	-0-	-56 B	-0-	93	1	1081	2	N	-0-					149
12	1240	N	1219	-0-	-21 B	-0-	97	1	1122	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	81	1	978	2	N	-0-					97
02	1092	N	914	-0-	-178 B	-0-	69	1	845	2	N	-0-					97
03	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	78	1	946	2	N	-0-					97
04	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	74	1	909	2	N	-0-					97
05	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	76	1	940	2	N	-0-					97
06	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	73	1	886	2	N	-0-					97
07	1023	N	879	-0-	-144 B	-0-	68	1	811	2	N	-0-					97
08	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	75	1	893	2	N	45					142
							50	9									
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	76	1	905	2	N	-0-					142
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	929	2	N	-0-					142
11	990	N	931	-0-	-59 B	-0-	73	1	858	2	N	-0-					142
12	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	77	1	891	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1212	-0-	-59 B	-0-	93	1	1113	2	N	5					139
							6	9									
02	1120	N	1093	-0-	-27 B	-0-	82	1	1007	2	N	4					143
							4	9									
03	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	86	1	1034	2	N	2					145
							2	9									
04	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	77	1	947	2	N	-0-					145
05	1209	N	1086	-0-	-123 B	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					145
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					145
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					145
08	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	69	1	820	2	N	-0-					145
09	1140	N	1079	-0-	-61 B	-0-	84	1	993	2	N	2					147
							2	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					147
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	72	1	840	2	N	-0-					147
*12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	95	1	1102	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1596	-0-		-78	B	-0-	122	1	1462	2	N	11				84
									12	9								
02	1494	N	1494	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1375	2	N	6				90
									7	9								
03	1614	N	1614	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1483	2	N	7				97
									8	9								
04	1530	N	1524	-0-		-6	B	-0-	114	1	1391	2	N	17				114
									19	9								
05	1643	N	1571	-0-		-72	B	-0-	115	1	1420	2	N	33				147
									36	9								
06	1560	N	1472	-0-		-88	B	-0-	111	1	1355	2	N	5				152
									6	9								
07	1581	N	1515	-0-		-66	B	-0-	116	1	1390	2	N	8				160
									9	9								
08	1581	N	1504	-0-		-77	B	-0-	116	1	1384	2	N	4				164
									4	9								
09	1470	N	1435	-0-		-35	B	-0-	111	1	1318	2	N	5				169
									6	9								
10	1519	N	1487	-0-		-32	B	-0-	115	1	1365	2	N	6				175
									7	9								
11	1470	N	1440	-0-		-30	B	-0-	113	1	1319	2	N	7				182
									8	9								
*12	1508	N	1508	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1381	2	N	7				189
									8	9								

TOTAL GAS PROD: 18,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2012	-0-		-189	B	-0-	153	1	1835	2	Y	22	91	1		19
									24	9								
02	2212	X	1707	-0-		-505	B	-0-	129	1	1578	2	Y	-0-				19
03	2449	X	2008	-0-		-441	B	-0-	154	1	1854	2	Y	-0-				19
04	2370	X	1977	-0-		-393	B	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-				19
05	2161	X	2161	-0-		-0-	B	-0-	160	1	1980	2	Y	19				38
									21	9								
06	1950	X	1373	-0-		-577	B	-0-	103	1	1251	2	Y	17				55
									19	9								
07	2046	X	1640	-0-		-406	B	-0-	126	1	1514	2	Y	-0-				55
08	2170	N	1629	-0-		-541	B	-0-	126	1	1503	2	Y	-0-				55
09	1380	N	1261	-0-		-119	B	-0-	96	1	1139	2	Y	24				79
									26	9								
10	1814	N	1814	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1673	2	Y	-0-				79
11	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-	157	1	1828	2	Y	23	83	1		19
									25	9								
*12	1741	N	1741	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1603	2	Y	-0-				19

TOTAL GAS PROD: 21,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1470	-0-	-173 B	-0-	112	1	1349	2	Y	8					11
							9	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	116	1	1417	2	Y	-0-					11
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	129	1	1552	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	1					13
							1	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	127	1	1571	2	Y	4					17
							4	9									
06	1620	N	1597	-0-	-23 B	-0-	121	1	1476	2	Y	-0-					17
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	117	1	1408	2	Y	2					19
							2	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	133	1	1592	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	128	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	123	1	1467	2	Y	1					22
							1	9									
11	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	253	1	2955	2	Y	-0-					22
12	1705	N	1502	-0-	-203 B	-0-	119	1	1382	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	239	1	2852	2	N	2					53
							2	9									
02	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2390	2	N	-0-					53
03	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	250	1	3010	2	N	34	3	8			84
							37	9									
04	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	251	1	3079	2	N	-0-					84
05	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	218	1	2648	2	N	-0-					84
06	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	207	1	2478	2	N	1					85
							1	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-	167	1	1952	2	N	-0-					85
08	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	98	1	1169	2	N	2	2	8			85
							2	9									
09	902	X	902	-0-	-0- B	-0-	73	1	828	2	N	1					86
							1	9									
10	1223	X	1223	-0-	-0- B	-0-	98	1	1124	2	N	1					87
							1	9									
11	1182	X	1182	-0-	-0- B	-0-	97	1	1085	2	N	-0-					87
*12	993	X	993	-0-	-0- B	-0-	82	1	910	2	N	1					88
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					114
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					114
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					114
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	158	1	1938	2	N	20					134
							22	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	155	1	1921	2	N	45	158	1			21
							50	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	126	1	1540	2	N	-0-					21
07	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	123	1	1478	2	N	-0-					21
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					21
09	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	116	1	1369	2	N	-0-					21
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	127	1	1510	2	N	-0-					21
11	1590	N	1440	-0-	-150 B	-0-	114	1	1326	2	N	-0-					21
12	1550	N	1447	-0-	-103 B	-0-	115	1	1332	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	121	1	1450	2	N	-0-					177
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					177
03	1581	N	1221	-0-	-360 B	-0-	93	1	1128	2	N	-0-					177
04	1530	N	1162	-0-	-368 B	-0-	88	1	1074	2	N	-0-					177
05	1612	N	1226	-0-	-386 B	-0-	92	1	1134	2	N	-0-					177
06	1170	N	1046	-0-	-124 B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					177
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1158	2	N	-0-					177
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					177
09	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	92	1	1092	2	N	-0-					177
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	111	1	1326	2	N	1	123	1			55
							1	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	111	1	1301	2	N	4					59
							4	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	123	1	1423	2	N	1					60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	79	1	953	2	Y	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	787	2	Y	-0-					11
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	2	2	8			11
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	130	1	1596	2	Y	-0-					11
05	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					11
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	79	1	966	2	Y	16					27
							18	9									
07	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	81	1	968	2	Y	-0-					27
08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	927	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
09	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	69	1	821	2	Y	1					29
							1	9									
10	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	75	1	898	2	Y	-0-					29
11	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	78	1	907	2	Y	-0-					29
*12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	82	1	988	2	Y	4					76
							4	9									
02	1512	X	886	-0-	-626 B	-0-	67	1	817	2	Y	2					78
							2	9									
03	1674	X	1006	-0-	-668 B	-0-	77	1	928	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
04	1620	X	1020	-0-	-600 B	-0-	77	1	943	2	Y	-0-					78
05	1116	X	950	-0-	-166 B	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					78
06	1050	X	949	-0-	-101 B	-0-	71	1	864	2	Y	13					91
							14	9									
07	1054	X	842	-0-	-212 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					91
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	83	1	990	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					91
10	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	74	1	881	2	Y	-0-					91
11	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					91
12	992	N	777	-0-	-215 B	-0-	62	1	715	2	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1868	2	Y	14					31
								15	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1692	2	Y	24					55
								26	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1570	2	Y	20					75
								22	9									
04	1980	N	1961	-0-	-19	B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-	62	1			13
05	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1862	2	Y	31					44
								34	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1790	2	Y	15					59
								17	9									
07	2015	N	1445	-0-	-570	B	-0-	110	1	1322	2	Y	12	60	1			11
								13	9									
08	2046	N	1372	-0-	-674	B	-0-	105	1	1255	2	Y	11					22
								12	9									
09	1950	N	1446	-0-	-504	B	-0-	112	1	1323	2	Y	10					32
								11	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1555	2	Y	16					48
								18	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1351	2	Y	5					53
								6	9									
12	1488	N	1344	-0-	-144	B	-0-	107	1	1237	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2373	-0-	-14	B	-0-	184	1	2163	2	Y	24					76
								26	9									
02	2772	X	2308	-0-	-464	B	-0-	176	1	2101	2	Y	28					104
								31	9									
03	2821	X	2255	-0-	-566	B	-0-	176	1	2077	2	Y	2	2	8			104
								2	9									
04	2460	X	2167	-0-	-293	B	-0-	165	1	1968	2	Y	31					135
								34	9									
05	2542	X	2394	-0-	-148	B	-0-	183	1	2211	2	Y	-0-					135
06	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2495	2	Y	36	143	1			28
								40	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2757	2	Y	-0-					28
08	3252	X	3252	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2960	2	Y	36	2	8			62
								40	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2996	2	Y	1					63
								1	9									
10	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2861	2	Y	1					64
								1	9									
11	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2723	2	Y	-0-					64
*12	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2604	2	Y	1					65
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	614	-0-	-471 B	-0-	47	1	564	2	Y	3					4
							3	9									
02	784	N	702	-0-	-82 B	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					4
03	1395	N	964	-0-	-431 B	-0-	74	1	889	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					4
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	83	1	1033	2	Y	2					6
							2	9									
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					6
07	1023	N	814	-0-	-209 B	-0-	63	1	750	2	Y	1					7
							1	9									
08	1116	N	723	-0-	-393 B	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					7
09	960	N	928	-0-	-32 B	-0-	72	1	855	2	Y	1					8
							1	9									
10	806	N	451	-0-	-355 B	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					8
11	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	85	1	988	2	Y	-0-					8
12	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	76	1	880	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	108	1	1247	2	Y	-0-					74
02	1288	N	1246	-0-	-42 B	-0-	98	1	1148	2	Y	-0-					74
03	1364	N	1332	-0-	-32 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					74
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	101	1	1193	2	Y	1					75
							1	9									
05	1395	N	1294	-0-	-101 B	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-					75
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	19					94
							21	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9 B	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-					94
08	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					94
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-					94
10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	105	1	1248	2	Y	-0-					94
11	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					94
12	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 15,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2217	-0-		-15	B	-0-	170	1	2037	2	Y	9					21
									10	9									
02	2637	X	2637	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2397	2	Y	40	59	1			2
									44	9									
03	2232	X	2202	-0-		-30	B	-0-	168	1	2025	2	Y	8	2	8			8
									9	9									
04	3609	X	3609	-0-		-0-	B	-0-	269	1	3293	2	Y	43					51
									47	9									
05	2914	X	2374	-0-		-540	B	-0-	177	1	2186	2	Y	10					61
									11	9									
06	2820	X	2220	-0-		-600	B	-0-	168	1	2052	2	Y	-0-					61
07	3720	X	2275	-0-		-1445	B	-0-	173	1	2073	2	Y	26	72	1			15
									29	9									
08	3720	X	2231	-0-		-1489	B	-0-	172	1	2056	2	Y	3	2	8			16
									3	9									
09	3600	X	1581	-0-		-2019	B	-0-	122	1	1449	2	Y	9					25
									10	9									
10	2387	X	1071	-0-		-1316	B	-0-	83	1	986	2	Y	2					27
									2	9									
11	2220	X	1735	-0-		-485	B	-0-	135	1	1581	2	Y	17					44
									19	9									
12	2263	X	2021	-0-		-242	B	-0-	160	1	1861	2	Y	-0-	43	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					130
02	1176	N	1138	-0-		-38	B	-0-	86	1	1050	2	N	2					132
									2	9									
03	1271	N	1148	-0-		-123	B	-0-	88	1	1060	2	N	-0-					132
04	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1297	2	N	5					137
									6	9									
05	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1219	2	N	3					140
									3	9									
06	1391	N	1391	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					140
07	1418	N	1418	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1309	2	N	-0-					140
08	1492	N	1492	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1309	2	N	66	178	1			28
									73	9									
09	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1298	2	N	2					30
									2	9									
10	1524	N	1524	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1406	2	N	-0-					30
11	1435	N	1435	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1322	2	N	-0-					30
*12	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1246	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-		-0-	B	-0-		143	1	1665	2	Y	2	2	1			8
										2	9									
02	1820	X	1586	-0-		-234	B	-0-		123	1	1461	2	Y	2	2	1			8
										2	9									
03	2015	X	1724	-0-		-291	B	-0-		135	1	1587	2	Y	2	2	1			8
										2	9									
04	1740	X	1649	-0-		-91	B	-0-		128	1	1519	2	Y	2	2	1			8
										2	9									
05	1798	X	1715	-0-		-83	B	-0-		132	1	1581	2	Y	2	2	1			8
										2	9									
06	1740	X	1617	-0-		-123	B	-0-		126	1	1490	2	Y	1	1	1			8
										1	9									
07	1767	X	1529	-0-		-238	B	-0-		121	1	1406	2	Y	2	4	1			6
										2	9									
08	1736	X	1635	-0-		-101	B	-0-		130	1	1501	2	Y	4	2	1			8
										4	9									
09	1650	X	1320	-0-		-330	B	-0-		106	1	1210	2	Y	4					12
										4	9									
10	1705	X	1527	-0-		-178	B	-0-		122	1	1403	2	Y	2	6	1			8
										2	9									
11	1620	X	1571	-0-		-49	B	-0-		127	1	1440	2	Y	4					12
										4	9									
*12	1650	X	1650	-0-		-0-	B	-0-		134	1	1509	2	Y	6	8	1			10
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1018	-0-		-222	B	-0-		76	1	918	2	Y	22					33
										24	9									
02	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-		62	1	758	2	Y	1					34
										1	9									
03	1130	N	1130	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1044	2	Y	-0-					34
04	1104	N	1104	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1013	2	Y	7					41
										8	9									
05	989	N	989	-0-		-0-	B	-0-		74	1	915	2	Y	-0-					41
06	1080	N	1003	-0-		-77	B	-0-		76	1	927	2	Y	-0-					41
07	1147	N	946	-0-		-201	B	-0-		72	1	862	2	Y	11					52
										12	9									
08	1220	N	1220	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1126	2	Y	-0-					52
09	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1131	2	Y	-0-					52
10	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1168	2	Y	13					65
										14	9									
11	1170	N	966	-0-		-204	B	-0-		76	1	888	2	Y	2	52	1			15
										2	9									
12	1271	N	1104	-0-		-167	B	-0-		88	1	1016	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	102	1	1179	2	Y	3					4
							3	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	90	1	1050	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1178	-0-	-341 B	-0-	94	1	1083	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	98	1	1151	2	Y	1					5
							1	9									
05	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	94	1	1118	2	Y	2					7
							2	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	95	1	1087	2	Y	1					8
							1	9									
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	96	1	1094	2	Y	1					9
							1	9									
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	95	1	1083	2	Y	1					10
							1	9									
10	1178	N	200	-0-	-978 B	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					10
11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	112	1	1257	2	Y	-0-					10
*12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	96	1	1156	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1223	-0-	-93 B	-0-	91	1	1109	2	Y	21					37
							23	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	93	1	1125	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
04	1200	N	870	-0-	-330 B	-0-	64	1	786	2	Y	18					55
							20	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	117	1	1444	2	Y	-0-					55
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1159	2	Y	1					56
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-	44	1			12
08	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					12
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	105	1	1244	2	Y	29					41
							32	9									
10	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	102	1	1209	2	Y	1					42
							1	9									
11	1410	N	1336	-0-	-74 B	-0-	105	1	1231	2	Y	-0-					42
12	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1326	2	Y	5					8
									6	9									
02	1377	N	1377	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1257	2	Y	15					23
									17	9									
03	2015	N	1549	-0-		-466	B	-0-	118	1	1428	2	Y	3	3	8			23
									3	9									
04	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1302	2	Y	12					35
									13	9									
05	1519	N	1450	-0-		-69	B	-0-	108	1	1342	2	Y	-0-					35
06	1500	N	1394	-0-		-106	B	-0-	106	1	1287	2	Y	1					36
									1	9									
07	1457	N	1430	-0-		-27	B	-0-	110	1	1319	2	Y	1					37
									1	9									
08	1457	N	1437	-0-		-20	B	-0-	109	1	1303	2	Y	23	2	8			58
									25	9									
09	1380	N	1105	-0-		-275	B	-0-	86	1	1018	2	Y	1					59
									1	9									
10	1426	N	1360	-0-		-66	B	-0-	105	1	1254	2	Y	1					60
									1	9									
11	1380	N	1327	-0-		-53	B	-0-	105	1	1221	2	Y	1					61
									1	9									
*12	1427	N	1427	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1300	2	Y	14					75
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2204	-0-		-369	B	-0-	169	1	2028	2	Y	6					17
									7	9									
02	2419	X	2419	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2236	2	Y	-0-					17
03	2644	X	2644	-0-		-0-	B	-0-	202	1	2440	2	Y	2					19
									2	9									
04	2433	X	2433	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					19
05	2666	X	2383	-0-		-283	B	-0-	178	1	2202	2	Y	3	14	1			8
									3	9									
06	2580	X	2074	-0-		-506	B	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2474	-0-		-192	B	-0-	190	1	2283	2	Y	1					9
									1	9									
08	2635	X	2329	-0-		-306	B	-0-	180	1	2148	2	Y	1					10
									1	9									
09	2430	X	2415	-0-		-15	B	-0-	187	1	2222	2	Y	5					15
									6	9									
10	2480	X	2390	-0-		-90	B	-0-	185	1	2205	2	Y	-0-					15
11	2400	X	2302	-0-		-98	B	-0-	181	1	2118	2	Y	3					18
									3	9									
12	2511	X	2195	-0-		-316	B	-0-	174	1	2020	2	Y	1					19
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1196	-0-	-137 B	-0-	92	1	1104	2	N	-0-					143
02	1232	N	1181	-0-	-51 B	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					143
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	N	2	2	8			143
							2	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	105	1	1281	2	N	2					145
							2	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	107	1	1321	2	N	-0-					145
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	108	1	1321	2	N	-0-					145
07	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	112	1	1345	2	N	37	164	1			18
							41	9									
08	1426	N	1359	-0-	-67 B	-0-	105	1	1252	2	N	2	2	8			18
							2	9									
09	1380	N	284	-0-	-1096 B	-0-	22	1	262	2	N	-0-					18
10	1426	N	184	-0-	-1242 B	-0-	14	1	170	2	N	-0-					18
11	1320	N	210	-0-	-1110 B	-0-	17	1	193	2	N	-0-					18
12	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	92	1	1111	2	Y	-0-					14
02	1204	N	956	-0-	-248 B	-0-	72	1	884	2	Y	-0-					14
03	1333	N	960	-0-	-373 B	-0-	73	1	877	2	Y	9					23
							10	9									
04	1170	N	695	-0-	-475 B	-0-	52	1	632	2	Y	10					33
							11	9									
05	1054	N	617	-0-	-437 B	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					33
06	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					33
07	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	48	1	572	2	Y	-0-					33
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	60	1	719	2	Y	16					49
							18	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	85	1	1003	2	Y	1					50
							1	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	98	1	1166	2	Y	1					51
							1	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	94	1	1098	2	Y	-0-					51
12	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	86	1	996	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	154	-0-	-621	B	-0-		12	1	141	2	Y	1					3
									1	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-		54	1	665	2	Y	-0-					3
03	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1086	2	Y	-0-					3
04	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-		78	1	952	2	Y	4					7
									4	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1308	2	Y	-0-					7
06	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-		180	1	2190	2	Y	-0-					7
07	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-		215	1	2573	2	Y	-0-					7
08	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-		236	1	2815	2	Y	1	1	8			7
									1	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-		265	1	3147	2	Y	-0-					7
10	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-		295	1	3510	2	Y	-0-					7
11	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-		256	1	2989	2	Y	-0-					7
12	1953	X	569	-0-	-1384	B	-0-		45	1	524	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1335	-0-	-29	B	-0-		102	1	1223	2	Y	9					24
									10	9									
02	1260	N	1196	-0-	-64	B	-0-		90	1	1098	2	Y	7					31
									8	9									
03	1364	N	1276	-0-	-88	B	-0-		97	1	1169	2	Y	9	27	1			13
									10	9									
04	1290	N	1196	-0-	-94	B	-0-		90	1	1096	2	Y	9					22
									10	9									
05	1333	N	1175	-0-	-158	B	-0-		87	1	1079	2	Y	8					30
									9	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16	B	-0-		92	1	1116	2	Y	5					35
									6	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16	B	-0-		94	1	1122	2	Y	7	27	1			15
									8	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1130	2	Y	5	16	1			4
									6	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1098	2	Y	8					12
									9	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1130	2	Y	8					20
									9	9									
11	1200	N	1192	-0-	-8	B	-0-		93	1	1089	2	Y	9					29
									10	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8	B	-0-		97	1	1126	2	Y	8	28	1			9
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	198	1	2384	2	N	5					155
							6	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	155	1	1898	2	N	7					162
							8	9									
03	1302	N	963	-0-	-339 B	-0-	74	1	889	2	N	-0-					162
04	2190	N	2016	-0-	-174 B	-0-	152	1	1856	2	N	7					169
							8	9									
05	2263	N	2057	-0-	-206 B	-0-	153	1	1898	2	N	5					174
							6	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	180	1	2197	2	N	6					180
							7	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	220	1	2644	2	N	9					189
							10	9									
08	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	209	1	2492	2	N	3	171	1			21
							3	9									
09	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	206	1	2437	2	N	7					28
							8	9									
10	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	204	1	2427	2	N	9					37
							10	9									
11	2190	N	1174	-0-	-1016 B	-0-	92	1	1079	2	N	3					40
							3	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748 B	-0-	120	1	1392	2	N	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	73	1	882	2	Y	2					13
							2	9									
02	1148	X	995	-0-	-153 B	-0-	75	1	919	2	Y	1					14
							1	9									
03	1364	X	914	-0-	-450 B	-0-	70	1	843	2	Y	1					15
							1	9									
04	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					15
05	1364	X	710	-0-	-654 B	-0-	53	1	656	2	Y	1					16
							1	9									
06	1080	X	1040	-0-	-40 B	-0-	79	1	960	2	Y	1					17
							1	9									
07	1116	X	965	-0-	-151 B	-0-	74	1	890	2	Y	1					18
							1	9									
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					18
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	846	2	Y	1					19
							1	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	78	1	930	2	Y	-0-					19
11	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	80	1	937	2	Y	-0-					19
*12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	82	1	951	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1254	2	Y	9					86
								10	9									
02	1064	N	635	-0-	-429	B	-0-	48	1	583	2	Y	4					90
								4	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1281	2	Y	5					95
								6	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1283	2	Y	4	90	1			9
								4	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1352	2	Y	-0-					9
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1350	2	Y	14					23
								15	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1329	2	Y	5					28
								6	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1392	2	Y	9					37
								10	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	B	-0-	112	1	1329	2	Y	1					38
								1	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1382	2	Y	-0-					38
11	1470	N	998	-0-	-472	B	-0-	78	1	910	2	Y	9					47
								10	9									
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2074	-0-	-65	B	-0-	159	1	1908	2	N	6					126
								7	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1632	2	N	8					134
								9	9									
03	2015	N	1928	-0-	-87	B	-0-	147	1	1778	2	N	3					137
								3	9									
04	2010	N	1781	-0-	-229	B	-0-	134	1	1641	2	N	5					142
								6	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1797	2	N	15					157
								17	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1719	2	N	2					159
								2	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1727	2	N	21					180
								23	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293	B	-0-	128	1	1521	2	N	10	168	1			22
								11	9									
09	1860	N	1761	-0-	-99	B	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					22
10	1891	N	1790	-0-	-101	B	-0-	139	1	1651	2	N	-0-					22
11	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1502	2	N	10					32
								11	9									
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1691	2	N	5					37
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1809	-0-	-392 B	-0-	138	1	1652	2	N	17					122
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	154	1	1883	2	N	5					127
							6	9									
03	2170	N	2071	-0-	-99 B	-0-	158	1	1913	2	N	-0-					127
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	148	1	1815	2	N	-0-					127
05	2263	N	2014	-0-	-249 B	-0-	150	1	1856	2	N	7					134
							8	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	147	1	1798	2	N	5					139
							6	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71 B	-0-	149	1	1786	2	N	8					147
							9	9									
08	2015	N	1896	-0-	-119 B	-0-	146	1	1747	2	N	3					150
							3	9									
09	1950	N	1794	-0-	-156 B	-0-	139	1	1649	2	N	5					155
							6	9									
10	1953	N	1741	-0-	-212 B	-0-	134	1	1599	2	N	7					162
							8	9									
11	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	142	1	1661	2	N	10					172
							11	9									
12	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	134	1	1559	2	N	3					175
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	61	1	738	2	Y	-0-	77	1			8
02	700	N	663	-0-	-37 B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					8
03	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8
04	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	51	1	621	2	Y	-0-					8
05	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	49	1	611	2	Y	14					22
							15	9									
06	750	N	711	-0-	-39 B	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					22
07	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	45	1	541	2	Y	1					23
							1	9									
08	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					23
09	720	N	549	-0-	-171 B	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					23
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	49	1	583	2	Y	1					24
							1	9									
11	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					24
*12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	113	1	1357	2	N	9					84
							10	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	101	1	1234	2	N	5					89
							6	9									
03	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	110	1	1322	2	N	10	1	8			98
							11	9									
04	1440	N	1396	-0-	-44 B	-0-	105	1	1280	2	N	10					108
							11	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	108	1	1335	2	N	7					115
							8	9									
06	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	106	1	1289	2	N	1					116
							1	9									
07	1457	N	1378	-0-	-79 B	-0-	106	1	1270	2	N	2					118
							2	9									
08	1457	N	1372	-0-	-85 B	-0-	106	1	1262	2	N	4	2	8			120
							4	9									
09	1410	N	1306	-0-	-104 B	-0-	101	1	1195	2	N	9					129
							10	9									
10	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	102	1	1208	2	N	1					130
							1	9									
11	1320	N	1211	-0-	-109 B	-0-	95	1	1110	2	N	5					135
							6	9									
12	1364	N	958	-0-	-406 B	-0-	76	1	878	2	N	4					139
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

01	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	49	1	587	2	N	-0-					23
02	728	N	643	-0-	-85 B	-0-	49	1	594	2	N	-0-					23
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	35					58
							39	9									
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	53	1	646	2	N	-0-					58
05	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	48	1	595	2	N	-0-					58
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					58
07	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	53	1	637	2	N	-0-					58
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	55	1	662	2	N	-0-					58
09	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	53	1	633	2	N	30					88
							33	9									
10	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	50	1	595	2	N	-0-					88
11	690	N	607	-0-	-83 B	-0-	48	1	559	2	N	-0-					88
12	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	50	1	583	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2268	2	N	-0-					23
02	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1899	2	N	10					33
								11	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2102	2	N	1	1	8			33
								1	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2091	2	N	-0-					33
05	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1926	2	N	-0-					33
06	1350	N	862	-0-	-488	B	-0-	67	1	795	2	N	-0-					33
07	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2034	2	N	-0-					33
08	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1878	2	N	2	2	8			33
								2	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1676	2	N	16					49
								18	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1873	2	N	1					50
								1	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1599	2	N	10					60
								11	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1589	2	N	1					61
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1165	-0-	-230	B	-0-	89	1	1072	2	Y	4					5
								4	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1181	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1130	2	Y	1					6
								1	9									
05	1364	N	1214	-0-	-150	B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					8
								2	9									
06	1230	N	1175	-0-	-55	B	-0-	89	1	1086	2	Y	-0-					8
07	1271	N	1180	-0-	-91	B	-0-	91	1	1087	2	Y	2					10
								2	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	93	1	1109	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
09	1170	N	1145	-0-	-25	B	-0-	89	1	1055	2	Y	1					11
								1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1382	2	Y	1					12
								1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					12
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1527	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	75	1	902	2	Y	2	122	1			15
							2	9									
02	896	N	881	-0-	-15 B	-0-	66	1	811	2	Y	4					19
							4	9									
03	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					19
04	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	70	1	854	2	Y	2					21
							2	9									
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	889	2	Y	-0-					21
06	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					21
07	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	72	1	861	2	Y	3					24
							3	9									
08	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	68	1	816	2	Y	2					26
							2	9									
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	71	1	847	2	Y	3					29
							3	9									
10	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	73	1	868	2	Y	5					34
							6	9									
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	71	1	830	2	Y	5					39
							6	9									
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	76	1	879	2	Y	5					44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	893	-0-	-99 B	-0-	72	1	819	2	Y	2					14
							2	9									
02	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	61	1	701	2	Y	2					16
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	75	1	859	2	Y	-0-					16
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					16
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	74	1	865	2	Y	-0-					16
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	71	1	822	2	Y	3					19
							3	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	78	1	892	2	Y	32					51
							35	9									
08	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	74	1	838	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	80	1	898	2	Y	-0-					51
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	82	1	924	2	Y	1					52
							1	9									
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	72	1	794	2	Y	13					65
							14	9									
*12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	92	1	1021	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	92	1	1100	2	Y	34					49
							37	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	81	1	992	2	Y	2					51
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1116	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	89	1	1084	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	81	1	1006	2	Y	-0-					6
06	1170	N	940	-0-	-230 B	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					6
07	1240	N	947	-0-	-293 B	-0-	73	1	874	2	Y	-0-					6
08	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	58	1	690	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	77	1	910	2	Y	-0-					6
10	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					6
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	78	1	908	2	Y	27					33
							30	9									
*12	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1076	-0-	-133 B	-0-	78	1	941	2	N	52					75
							57	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6 B	-0-	82	1	1004	2	N	-0-					75
03	1147	N	1044	-0-	-103 B	-0-	80	1	962	2	N	2	2	8			75
							2	9									
04	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	79	1	964	2	N	2					77
							2	9									
05	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	72	1	894	2	N	-0-					77
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	77	1	945	2	N	92					169
							101	9									
07	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	77	1	922	2	N	1					170
							1	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	949	2	N	10	1	8			179
							11	9									
09	1110	N	1011	-0-	-99 B	-0-	78	1	919	2	N	13					192
							14	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	79	1	938	2	N	36	180	1			48
							40	9									
11	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	77	1	900	2	N	-0-					48
*12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	85	1	990	2	N	13					61
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	140	1	1677	2	Y	-0-					42
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	127	1	1554	2	Y	-0-					42
03	1922	N	1782	-0-	-140 B	-0-	136	1	1644	2	Y	2					44
							2	9									
04	1770	N	1717	-0-	-53 B	-0-	129	1	1582	2	Y	5					49
							6	9									
05	1860	N	1648	-0-	-212 B	-0-	123	1	1518	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	133	1	1621	2	Y	-0-					15
07	1767	N	1324	-0-	-443 B	-0-	102	1	1218	2	Y	4					19
							4	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	148	1	1760	2	Y	5					24
							6	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	136	1	1607	2	Y	3					27
							3	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	135	1	1609	2	Y	4					31
							4	9									
11	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	135	1	1572	2	Y	5					36
							6	9									
12	1798	N	1741	-0-	-57 B	-0-	137	1	1584	2	Y	18					54
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	95	1	1139	2	Y	2					20
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9					29
							10	9									
03	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	96	1	1154	2	Y	1					30
							1	9									
04	1200	N	1169	-0-	-31 B	-0-	88	1	1079	2	Y	2					32
							2	9									
05	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	91	1	1129	2	Y	2					34
							2	9									
06	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	74	1	902	2	Y	7	40	1			1
							8	9									
07	1209	N	848	-0-	-361 B	-0-	65	1	783	2	Y	-0-					1
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1580	2	Y	1					2
							1	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	158	1	1876	2	Y	-0-					2
10	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	145	1	1726	2	Y	3					5
							3	9									
11	1350	N	1191	-0-	-159 B	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					5
*12	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	167	1	1943	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2019	-0-	-275 B	-0-	155	1	1864	2	N	-0-					72
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	N	44					116
							48	9									
03	2046	N	1513	-0-	-533 B	-0-	116	1	1397	2	N	-0-					116
04	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	142	1	1737	2	N	43					159
							47	9									
05	2232	N	1784	-0-	-448 B	-0-	133	1	1644	2	N	6					165
							7	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	N	21	166	1			20
							23	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	168	1	2010	2	N	-0-					20
08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	168	1	2008	2	N	-0-					20
09	2130	N	1721	-0-	-409 B	-0-	133	1	1577	2	N	10					30
							11	9									
10	2170	N	2122	-0-	-48 B	-0-	164	1	1958	2	N	-0-					30
11	2100	N	1931	-0-	-169 B	-0-	150	1	1757	2	N	22					52
							24	9									
*12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	147	1	1701	2	N	42					94
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1622	-0-	-52 B	-0-	123	1	1479	2	N	18					102
							20	9									
02	1512	N	1424	-0-	-88 B	-0-	106	1	1300	2	N	16					118
							18	9									
03	1643	N	1603	-0-	-40 B	-0-	121	1	1463	2	N	17					135
							19	9									
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	115	1	1412	2	N	15					150
							17	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	118	1	1462	2	N	19					169
							21	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236 B	-0-	99	1	1211	2	N	13					182
							14	9									
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	118	1	1410	2	N	15	157	1			40
							17	9									
08	1612	N	1459	-0-	-153 B	-0-	111	1	1328	2	N	18					58
							20	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	103	1	1221	2	N	10					68
							11	9									
10	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	114	1	1355	2	N	14					82
							15	9									
11	1410	N	1311	-0-	-99 B	-0-	102	1	1191	2	N	16					98
							18	9									
12	1395	N	1148	-0-	-247 B	-0-	90	1	1048	2	N	9					107
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	93	1	1121	2	Y	39					69
							43	9									
02	1176	N	1148	-0-	-28 B	-0-	87	1	1061	2	Y	-0-					69
03	1240	N	1226	-0-	-14 B	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-					69
04	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-	89	1	1085	2	Y	32	86	1			15
							35	9									
05	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-					15
06	1200	N	1025	-0-	-175 B	-0-	75	1	918	2	Y	29					44
							32	9									
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	58	1	700	2	Y	13					57
							14	9									
08	1209	N	974	-0-	-235 B	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					57
09	1020	N	776	-0-	-244 B	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					57
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					57
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	78	1	911	2	Y	44	86	1			15
							48	9									
*12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	85	1	990	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1291	-0-	-42 B	-0-	99	1	1192	2	N	-0-					25
02	1176	N	1174	-0-	-2 B	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					25
03	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	97	1	1174	2	N	-0-					25
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	N	70					95
							77	9									
05	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					95
06	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					95
07	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					95
08	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					95
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	94	1	1110	2	N	60					155
							66	9									
10	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					155
11	1200	N	1171	-0-	-29 B	-0-	92	1	1079	2	N	-0-					155
12	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1405	-0-		-52	B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-	50	1			8
02	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1254	2	Y	19					27
									21	9									
03	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1366	2	Y	21					48
									23	9									
04	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1326	2	Y	13	52	1			9
									14	9									
05	1519	N	1501	-0-		-18	B	-0-	111	1	1376	2	Y	13					22
									14	9									
06	1459	N	1459	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1325	2	Y	23	25	1			20
									25	9									
07	1488	N	1469	-0-		-19	B	-0-	113	1	1356	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1480	-0-		-8	B	-0-	112	1	1335	2	Y	30					50
									33	9									
09	1470	N	1421	-0-		-49	B	-0-	110	1	1299	2	Y	11	52	1			9
									12	9									
10	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1329	2	Y	21					30
									23	9									
11	1440	N	1397	-0-		-43	B	-0-	109	1	1275	2	Y	12					42
									13	9									
12	1457	N	1445	-0-		-12	B	-0-	114	1	1328	2	Y	3					45
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	626	-0-		-118	B	-0-	48	1	576	2	Y	2					10
									2	9									
02	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					10
03	775	N	634	-0-		-141	B	-0-	48	1	585	2	Y	1					11
									1	9									
04	617	N	617	-0-		-0-	B	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					11
05	744	N	724	-0-		-20	B	-0-	54	1	669	2	Y	1					12
									1	9									
06	600	N	567	-0-		-33	B	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					12
07	706	N	706	-0-		-0-	B	-0-	54	1	652	2	Y	-0-					12
08	713	N	653	-0-		-60	B	-0-	50	1	601	2	Y	2	1	8			13
									2	9									
09	628	N	628	-0-		-0-	B	-0-	49	1	578	2	Y	1					14
									1	9									
10	713	N	518	-0-		-195	B	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					14
11	630	N	614	-0-		-16	B	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					14
12	651	N	578	-0-		-73	B	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1467	-0-		-83	B	-0-	112	1	1343	2	Y	11	46	1			-0-
									12	9									
02	1820	N	1198	-0-		-622	B	-0-	90	1	1096	2	Y	11					11
									12	9									
03	1891	N	1254	-0-		-637	B	-0-	95	1	1147	2	Y	11					22
									12	9									
04	1410	N	1205	-0-		-205	B	-0-	90	1	1106	2	Y	8					30
									9	9									
05	1333	N	1244	-0-		-89	B	-0-	92	1	1144	2	Y	7					37
									8	9									
06	2168	N	2168	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1995	2	Y	8					45
									9	9									
07	2006	N	2006	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1832	2	Y	19	57	1			7
									21	9									
08	1930	N	1930	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1772	2	Y	8					15
									9	9									
09	1833	N	1833	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1683	2	Y	7					22
									8	9									
10	1855	N	1855	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1708	2	Y	4					26
									4	9									
11	1710	N	1704	-0-		-6	B	-0-	132	1	1541	2	Y	28	53	1			1
									31	9									
12	1767	N	1489	-0-		-278	B	-0-	118	1	1368	2	Y	3					4
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1800	-0-		-91	B	-0-	137	1	1651	2	Y	11					15
									12	9									
02	1764	N	1631	-0-		-133	B	-0-	123	1	1506	2	Y	2					17
									2	9									
03	1891	N	1786	-0-		-105	B	-0-	136	1	1644	2	Y	5	15	1			7
									6	9									
04	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1632	2	Y	-0-					7
05	1798	N	1685	-0-		-113	B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					7
06	1746	N	1746	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1829	N	1390	-0-		-439	B	-0-	107	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-		-91	B	-0-	122	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1645	-0-		-95	B	-0-	128	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-		-32	B	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1429	-0-		-101	B	-0-	113	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	94	1	1135	2	Y	-0-					63
02	1204	N	1188	-0-	-16 B	-0-	89	1	1086	2	Y	12					75
							13	9									
03	1302	N	1194	-0-	-108 B	-0-	91	1	1103	2	Y	-0-					75
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	94	1	1157	2	Y	-0-					75
05	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	92	1	1135	2	Y	-0-					75
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	90	1	1092	2	Y	12					87
							13	9									
07	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-					87
08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	101	1	1203	2	Y	-0-					87
09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	102	1	1205	2	Y	1	87	1			1
							1	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	104	1	1234	2	Y	-0-					1
11	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	102	1	1192	2	Y	-0-					1
*12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	130	1	1561	2	Y	12	63	1			-0-
							13	9									
02	1624	N	1323	-0-	-301 B	-0-	99	1	1213	2	Y	10					10
							11	9									
03	1736	N	1639	-0-	-97 B	-0-	124	1	1503	2	Y	11					21
							12	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	123	1	1510	2	Y	8					29
							9	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	123	1	1524	2	Y	8					37
							9	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	121	1	1472	2	Y	7					44
							8	9									
07	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	121	1	1446	2	Y	20	57	1			7
							22	9									
08	1643	N	1448	-0-	-195 B	-0-	111	1	1325	2	Y	11					18
							12	9									
09	1590	N	1418	-0-	-172 B	-0-	110	1	1300	2	Y	7					25
							8	9									
10	1581	N	1568	-0-	-13 B	-0-	121	1	1443	2	Y	4					29
							4	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	121	1	1414	2	Y	27	53	1			3
							30	9									
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	120	1	1391	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	116	1	1397	2	Y	14					35
							15	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1268	2	Y	23					58
							25	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	124	1	1502	2	Y	20					78
							22	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	128	1	1567	2	Y	-0-	57	1			21
05	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	111	1	1374	2	Y	24					45
							26	9									
06	1590	N	1113	-0-	-477 B	-0-	84	1	1018	2	Y	10					55
							11	9									
07	1767	N	1347	-0-	-420 B	-0-	103	1	1229	2	Y	14	52	1			17
							15	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1524	2	Y	12					29
							13	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	10					39
							11	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	130	1	1545	2	Y	14					53
							15	9									
11	1620	N	1553	-0-	-67 B	-0-	122	1	1424	2	Y	6					59
							7	9									
12	1581	N	1409	-0-	-172 B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					7
02	672	N	587	-0-	-85 B	-0-	44	1	541	2	Y	2					9
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	46	1	559	2	Y	-0-					9
04	630	N	548	-0-	-82 B	-0-	41	1	505	2	Y	2					11
							2	9									
05	651	N	484	-0-	-167 B	-0-	35	1	434	2	Y	14					25
							15	9									
06	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	34	1	412	2	Y	1					26
							1	9									
07	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	36	1	434	2	Y	2					28
							2	9									
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					28
09	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					28
10	465	N	271	-0-	-194 B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					28
11	510	N	307	-0-	-203 B	-0-	24	1	279	2	Y	4					32
							4	9									
12	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	108	1	1293	2	N	-0-					23
02	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					23
03	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	108	1	1306	2	N	-0-					23
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	100	1	1221	2	N	61					84
							67	9									
05	1457	N	1148	-0-	-309 B	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					84
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					84
07	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	110	1	1314	2	N	-0-					84
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					84
09	1440	N	1330	-0-	-110 B	-0-	102	1	1214	2	N	13					97
							14	9									
10	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	105	1	1249	2	N	38					135
							42	9									
11	1350	N	1276	-0-	-74 B	-0-	100	1	1169	2	N	6					141
							7	9									
12	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	106	1	1235	2	N	8					149
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	9	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-		-13	B	-0-	18	1	216	2	Y	1					5
									1	9									
02	252	N	222	-0-		-30	B	-0-	17	1	204	2	Y	1					6
									1	9									
03	248	N	220	-0-		-28	B	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					6
04	240	N	218	-0-		-22	B	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					6
05	248	N	215	-0-		-33	B	-0-	16	1	195	2	Y	4	8	1			2
									4	9									
06	210	N	204	-0-		-6	B	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					2
07	217	N	212	-0-		-5	B	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					2
08	217	N	213	-0-		-4	B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2
09	210	N	188	-0-		-22	B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2
10	217	N	201	-0-		-16	B	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					2
11	210	N	188	-0-		-22	B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2
*12	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1746	-0-		-269	B	-0-	132	1	1582	2	Y	29					47
									32	9									
02	1736	N	986	-0-		-750	B	-0-	74	1	899	2	Y	12					59
									13	9									
03	2438	N	2438	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2230	2	Y	21					80
									23	9									
04	1905	N	1905	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-	69	1			11
05	1928	N	1928	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1753	2	Y	30					41
									33	9									
06	2190	N	1747	-0-		-443	B	-0-	131	1	1599	2	Y	15					56
									17	9									
07	1984	N	1747	-0-		-237	B	-0-	133	1	1596	2	Y	16	65	1			7
									18	9									
08	1922	N	1623	-0-		-299	B	-0-	125	1	1485	2	Y	12					19
									13	9									
09	1740	N	1673	-0-		-67	B	-0-	129	1	1534	2	Y	9					28
									10	9									
10	1923	N	1923	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1760	2	Y	14					42
									15	9									
11	1844	N	1844	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1692	2	Y	6					48
									7	9									
*12	1815	N	1815	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1670	2	Y	1					49
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1240	-0-	-465	B	-0-	95	1	1142	2	Y	3					9
								3	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1196	2	Y	26					35
								29	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1064	2	Y	28					63
								31	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					63
05	1457	N	349	-0-	-1108	B	-0-	24	1	301	2	Y	22	78	1			7
								24	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1477	2	Y	29					36
								32	9									
07	1395	N	1333	-0-	-62	B	-0-	99	1	1193	2	Y	37					73
								41	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	75	1	894	2	Y	3					76
								3	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					Y	-0-					76
10	1333	N	1045	-0-	-288	B	-0-	79	1	938	2	Y	25					101
								28	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1653	2	Y	-0-					101
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1401	2	Y	1					102
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1170	-0-	-163	B	-0-	88	1	1054	2	Y	25	162	1			19
								28	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1590	2	Y	-0-					19
03	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1917	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2205	2	Y	11					30
								12	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2245	2	Y	3					33
								3	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2042	2	Y	7					40
								8	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2106	2	Y	2					42
								2	9									
08	2418	N	2294	-0-	-124	B	-0-	173	1	2068	2	Y	48	2	8			88
								53	9									
09	2220	N	1734	-0-	-486	B	-0-	134	1	1587	2	Y	12					100
								13	9									
10	2294	N	1612	-0-	-682	B	-0-	125	1	1486	2	Y	1					101
								1	9									
11	2220	N	1037	-0-	-1183	B	-0-	82	1	955	2	Y	-0-					101
12	1798	N	1236	-0-	-562	B	-0-	98	1	1135	2	Y	3					104
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	163	1	1962	2	Y	2					18
							2	9									
02	1596	N	1590	-0-	-6 B	-0-	118	1	1440	2	Y	29					47
							32	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	116	1	1401	2	Y	37					84
							41	9									
04	2070	N	1648	-0-	-422 B	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					84
05	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-	117	1	1444	2	Y	34	104	1			14
							37	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	125	1	1528	2	Y	-0-					14
07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	175	1	2100	2	Y	5					19
							6	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	148	1	1762	2	Y	3					22
							3	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	143	1	1694	2	Y	-0-					22
10	2294	N	1818	-0-	-476 B	-0-	138	1	1648	2	Y	29					51
							32	9									
11	1860	N	1172	-0-	-688 B	-0-	92	1	1080	2	Y	-0-					51
12	1891	N	1559	-0-	-332 B	-0-	124	1	1435	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 20,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1562	-0-	-236 B	-0-	120	1	1441	2	Y	1					4
							1	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					4
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	133	1	1610	2	Y	1					5
							1	9									
04	1500	N	1368	-0-	-132 B	-0-	103	1	1261	2	Y	4					9
							4	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	120	1	1483	2	Y	-0-	8	1			1
06	1680	N	1486	-0-	-194 B	-0-	113	1	1373	2	Y	-0-					1
07	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	115	1	1373	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	118	1	1410	2	Y	5					6
							6	9									
09	1500	N	1299	-0-	-201 B	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-					6
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	122	1	1454	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	1470	N	1132	-0-	-338 B	-0-	89	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	130	1	1510	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1953	-0-	-155 B	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					64
02	1904	X	1788	-0-	-116 B	-0-	134	1	1640	2	Y	13					77
							14	9									
03	2108	X	1927	-0-	-181 B	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-					77
04	1980	X	1939	-0-	-41 B	-0-	146	1	1793	2	Y	-0-					77
05	1984	X	1860	-0-	-124 B	-0-	139	1	1721	2	Y	-0-					77
06	1920	X	1919	-0-	-1 B	-0-	145	1	1762	2	Y	11					88
							12	9									
07	2033	X	2033	-0-	-0- B	-0-	156	1	1877	2	Y	-0-					88
08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	158	1	1883	2	Y	-0-					88
09	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	153	1	1809	2	Y	3	75	1			16
							3	9									
10	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	157	1	1873	2	Y	-0-					16
11	1980	N	1805	-0-	-175 B	-0-	142	1	1663	2	Y	-0-					16
12	2046	N	1844	-0-	-202 B	-0-	146	1	1698	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	180	1	2158	2	Y	24					117
							26	9									
02	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	Y	5	92	1			30
							6	9									
03	2356	N	2297	-0-	-59 B	-0-	175	1	2115	2	Y	6					36
							7	9									
04	2280	N	2264	-0-	-16 B	-0-	171	1	2090	2	Y	3					39
							3	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	176	1	2185	2	Y	12					51
							13	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83 B	-0-	162	1	1971	2	Y	4					55
							4	9									
07	2325	N	2228	-0-	-97 B	-0-	171	1	2047	2	Y	9					64
							10	9									
08	2387	X	2227	-0-	-160 B	-0-	172	1	2049	2	Y	5					69
							6	9									
09	2310	X	2219	-0-	-91 B	-0-	172	1	2044	2	Y	3					72
							3	9									
10	2387	X	2236	-0-	-151 B	-0-	173	1	2059	2	Y	4					76
							4	9									
11	2160	X	1851	-0-	-309 B	-0-	145	1	1696	2	Y	9					85
							10	9									
12	2294	X	2157	-0-	-137 B	-0-	171	1	1984	2	Y	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1421	-0-		-67	B	-0-		109	1	1310	2	Y	2					65
										2	9									
02	1288	N	1276	-0-		-12	B	-0-		95	1	1161	2	Y	18					83
										20	9									
03	1462	N	1462	-0-		-0-	B	-0-		112	1	1347	2	Y	3					86
										3	9									
04	1380	N	1379	-0-		-1	B	-0-		103	1	1266	2	Y	9	86	1			9
										10	9									
05	1426	N	1103	-0-		-323	B	-0-		82	1	1021	2	Y	-0-					9
06	1410	N	1392	-0-		-18	B	-0-		104	1	1273	2	Y	14					23
										15	9									
07	1426	N	1357	-0-		-69	B	-0-		104	1	1249	2	Y	4					27
										4	9									
08	1359	N	1359	-0-		-0-	B	-0-		105	1	1250	2	Y	4					31
										4	9									
09	1380	N	1351	-0-		-29	B	-0-		105	1	1242	2	Y	4					35
										4	9									
10	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1275	2	Y	5					40
										6	9									
11	1320	N	1261	-0-		-59	B	-0-		99	1	1162	2	Y	-0-					40
12	1395	N	1332	-0-		-63	B	-0-		106	1	1226	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2289	-0-		-5	B	-0-		176	1	2112	2	Y	1					108
										1	9									
02	2128	N	1983	-0-		-145	B	-0-		150	1	1833	2	Y	-0-					108
03	2325	N	2248	-0-		-77	B	-0-		172	1	2076	2	Y	-0-					108
04	2220	N	2103	-0-		-117	B	-0-		158	1	1941	2	Y	4					112
										4	9									
05	2201	N	2118	-0-		-83	B	-0-		158	1	1960	2	Y	-0-	100	1			12
06	2190	N	1907	-0-		-283	B	-0-		145	1	1762	2	Y	-0-					12
07	2170	N	1971	-0-		-199	B	-0-		152	1	1819	2	Y	-0-					12
08	2108	N	2072	-0-		-36	B	-0-		160	1	1912	2	Y	-0-					12
09	1920	N	1895	-0-		-25	B	-0-		147	1	1747	2	Y	1					13
										1	9									
10	2279	N	2279	-0-		-0-	B	-0-		177	1	2102	2	Y	-0-					13
11	2045	N	2045	-0-		-0-	B	-0-		161	1	1883	2	Y	1					14
										1	9									
*12	2100	N	2100	-0-		-0-	B	-0-		166	1	1931	2	Y	3					17
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-	33	1			2
02	1064	N	1006	-0-	-58 B	-0-	75	1	918	2	Y	12					14
							13	9									
03	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	98	1	1182	2	Y	12					26
							13	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	119	1	1469	2	Y	9					12
							10	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	95	1	1156	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
07	1612	N	1177	-0-	-435 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					12
08	1612	N	1259	-0-	-353 B	-0-	95	1	1139	2	Y	23					35
							25	9									
09	1260	N	1216	-0-	-44 B	-0-	94	1	1114	2	Y	7	39	1			3
							8	9									
10	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	90	1	1069	2	Y	13					16
							14	9									
11	1230	N	1191	-0-	-39 B	-0-	93	1	1088	2	Y	9					25
							10	9									
12	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	99	1	1143	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	82	1	984	2	Y	7					14
							8	9									
02	1204	N	428	-0-	-776 B	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					14
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	2					22
							2	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	Y	4					26
							4	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	100	1	1223	2	Y	4					30
							4	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	131	1	1569	2	Y	2					32
							2	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	102	1	1214	2	Y	5	2	8			35
							6	9									
09	1320	N	1142	-0-	-178 B	-0-	88	1	1048	2	Y	5					40
							6	9									
10	1705	N	1374	-0-	-331 B	-0-	106	1	1267	2	Y	1					41
							1	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	118	1	1383	2	Y	1					42
							1	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	104	1	1209	2	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1766	-0-	-156	B	-0-	135	1 6 9	1625	2	Y	5					19
02	1736	N	1641	-0-	-95	B	-0-	122	1 22 9	1497	2	Y	20	37	1			2
03	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	137	1 6 9	1652	2	Y	5					7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	133	1 24 9	1623	2	Y	22					29
05	1829	N	1818	-0-	-11	B	-0-	135	1 6 9	1677	2	Y	5					34
06	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1784	-0-	-45	B	-0-	136	1 13 9	1635	2	Y	12	35	1			11
08	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	149	1 1 9	1772	2	Y	1					12
09	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	141	1 12 9	1673	2	Y	11					23
10	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	143	1 2 9	1698	2	Y	2					25
11	1800	N	1695	-0-	-105	B	-0-	132	1 22 9	1541	2	Y	20					45
12	1860	N	1735	-0-	-125	B	-0-	138	1 1 9	1596	2	Y	1	41	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1504	-0-	-356	B	-0-	113	1 30 9	1361	2	Y	27	83	1			29
02	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	156	1 36 9	1905	2	Y	33					62
03	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	151	1 2 9	1820	2	Y	2					64
04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	144	1 48 9	1767	2	Y	44	84	1			24
05	2077	N	1989	-0-	-88	B	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14	B	-0-	144	1 2 9	1760	2	Y	2					26
07	2015	N	1995	-0-	-20	B	-0-	152	1 19 9	1824	2	Y	17					43
08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	151	1 56 9	1805	2	Y	51	84	1			10
09	1920	N	1891	-0-	-29	B	-0-	147	1 1 9	1743	2	Y	1					11
10	1984	N	1949	-0-	-35	B	-0-	149	1 21 9	1779	2	Y	19					30
11	1950	N	1870	-0-	-80	B	-0-	146	1 24 9	1700	2	Y	22					52
12	1953	N	1931	-0-	-22	B	-0-	153	1	1778	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	143	1	1724	2	Y	15					125
							17	9									
02	1792	X	1712	-0-	-80 B	-0-	128	1	1569	2	Y	14					139
							15	9									
03	1891	X	1872	-0-	-19 B	-0-	142	1	1712	2	Y	16					155
							18	9									
04	1830	X	1779	-0-	-51 B	-0-	133	1	1627	2	Y	17					172
							19	9									
05	1891	X	1806	-0-	-85 B	-0-	134	1	1662	2	Y	9	162	1			19
							10	9									
06	1830	X	1790	-0-	-40 B	-0-	135	1	1644	2	Y	10					29
							11	9									
07	1891	X	1851	-0-	-40 B	-0-	141	1	1690	2	Y	18					47
							20	9									
08	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	138	1	1640	2	Y	10					57
							11	9									
09	1800	N	1759	-0-	-41 B	-0-	136	1	1606	2	Y	15					72
							17	9									
10	1860	N	1778	-0-	-82 B	-0-	137	1	1628	2	Y	12					84
							13	9									
11	1740	N	1689	-0-	-51 B	-0-	132	1	1546	2	Y	10					94
							11	9									
12	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	139	1	1611	2	Y	12					106
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1312	-0-	-951 B	-0-	100	1	1205	2	Y	6					68
							7	9									
02	1988	N	1922	-0-	-66 B	-0-	145	1	1768	2	Y	8					76
							9	9									
03	2108	N	1959	-0-	-149 B	-0-	149	1	1799	2	Y	10					86
							11	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	139	1	1701	2	Y	-0-					86
05	2139	N	2022	-0-	-117 B	-0-	151	1	1871	2	Y	-0-	69	1			17
06	1890	N	1790	-0-	-100 B	-0-	136	1	1654	2	Y	-0-					17
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	-0-					17
08	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					18
							1	9									
09	1800	N	1438	-0-	-362 B	-0-	112	1	1326	2	Y	-0-					18
10	2046	N	1452	-0-	-594 B	-0-	109	1	1301	2	Y	38					56
							42	9									
11	1860	N	1520	-0-	-340 B	-0-	120	1	1399	2	Y	1					57
							1	9									
*12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	124	1	1438	2	Y	5					62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	909	-0-	-269 B	-0-	70	1	839	2	Y	-0-					3
02	924	N	860	-0-	-64 B	-0-	65	1	793	2	Y	2					5
							2	9									
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	75	1	907	2	Y	-0-					5
04	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	65	1	801	2	Y	3					8
							3	9									
05	961	N	439	-0-	-522 B	-0-	32	1	390	2	Y	15					23
							17	9									
06	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	67	1	812	2	Y	1					24
							1	9									
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	68	1	817	2	Y	2					26
							2	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1	951	2	Y	-0-					26
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	814	2	Y	1					27
							1	9									
10	899	N	749	-0-	-150 B	-0-	58	1	691	2	Y	-0-					27
11	990	N	467	-0-	-523 B	-0-	36	1	424	2	Y	6					33
							7	9									
12	899	N	634	-0-	-265 B	-0-	50	1	584	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1475	2	Y	1					12
							1	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-					12
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	121	1	1463	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
04	1560	N	1512	-0-	-48 B	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					13
05	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	114	1	1410	2	Y	-0-					13
06	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	106	1	1296	2	Y	17					30
							19	9									
07	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	115	1	1375	2	Y	5					35
							6	9									
08	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	114	1	1355	2	Y	3	2	8			36
							3	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-					36
10	1488	N	1487	-0-	-1 B	-0-	115	1	1372	2	Y	-0-					36
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	115	1	1337	2	Y	-0-					36
*12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	120	1	1390	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2066	-0-	-11 B	-0-	155	1	1866	2	Y	41	147	1			20
							45	9									
02	1876	N	1824	-0-	-52 B	-0-	136	1	1669	2	Y	17					37
							19	9									
03	2108	N	2000	-0-	-108 B	-0-	151	1	1818	2	Y	28					65
							31	9									
04	2010	N	1942	-0-	-68 B	-0-	141	1	1731	2	Y	64					129
							70	9									
05	2015	N	1975	-0-	-40 B	-0-	147	1	1819	2	Y	8					137
							9	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50 B	-0-	142	1	1725	2	Y	30					167
							33	9									
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	146	1	1756	2	Y	50					217
							55	9									
08	1984	N	1980	-0-	-4 B	-0-	153	1	1824	2	Y	3	181	1			39
							3	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	145	1	1720	2	Y	49					88
							54	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	163	1	1945	2	Y	12					100
							13	9									
11	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	208	1	2429	2	Y	19					119
							21	9									
*12	3063	N	3063	-0-	-0- B	-0-	241	1	2799	2	Y	21					140
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 25,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	236	1	2841	2	N	19					86
							21	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0- B	-0-	183	1	2242	2	N	18					104
							20	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	225	1	2712	2	N	15	2	8			117
							17	9									
04	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	224	1	2739	2	N	15					132
							17	9									
05	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	211	1	2611	2	N	32					164
							35	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	216	1	2638	2	N	25	171	1			18
							28	9									
07	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	249	1	2989	2	N	19					37
							21	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	252	1	3003	2	N	19	1	8			55
							21	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	171	1	2021	2	N	8					63
							9	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0- B	-0-	213	1	2532	2	N	10					73
							11	9									
11	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	238	1	2781	2	N	22					95
							24	9									
*12	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	245	1	2844	2	N	20					115
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1134	2	Y	7					38
									8	9									
02	1204	N	1048	-0-	-156	B	-0-		78	1	959	2	Y	10					48
									11	9									
03	1333	N	1236	-0-	-97	B	-0-		94	1	1130	2	Y	11					59
									12	9									
04	1200	N	1177	-0-	-23	B	-0-		88	1	1083	2	Y	5	47	1			17
									6	9									
05	1147	N	1146	-0-	-1	B	-0-		85	1	1051	2	Y	9					26
									10	9									
06	1200	N	1136	-0-	-64	B	-0-		85	1	1042	2	Y	8					34
									9	9									
07	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-		92	1	1105	2	Y	5					39
									6	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1089	2	Y	14	44	1			9
									15	9									
09	1140	N	1043	-0-	-97	B	-0-		81	1	954	2	Y	7					16
									8	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1189	2	Y	15					31
									17	9									
11	1170	N	1117	-0-	-53	B	-0-		87	1	1020	2	Y	9					40
									10	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1077	2	Y	8					48
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

01	1116	N	1044	-0-	-72	B	-0-		80	1	957	2	Y	6					22
									7	9									
02	1036	N	840	-0-	-196	B	-0-		63	1	770	2	Y	6					28
									7	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-		84	1	1011	2	Y	-0-					28
04	1020	N	1011	-0-	-9	B	-0-		76	1	927	2	Y	7					35
									8	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-		81	1	997	2	Y	-0-					35
06	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-		79	1	963	2	Y	9	35	1			9
									10	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-		81	1	973	2	Y	-0-					9
08	1085	N	1037	-0-	-48	B	-0-		79	1	948	2	Y	9					18
									10	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	B	-0-		77	1	917	2	Y	-0-					18
10	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-		80	1	957	2	Y	-0-					18
11	990	N	906	-0-	-84	B	-0-		71	1	835	2	Y	-0-					18
12	1023	N	837	-0-	-186	B	-0-		66	1	771	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	120	1	1448	2	Y	28					105
							31	9									
02	1568	N	1496	-0-	-72 B	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-					105
03	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	123	1	1481	2	Y	3	2	8			106
							3	9									
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	116	1	1426	2	Y	2					108
							2	9									
05	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	118	1	1464	2	Y	-0-					108
06	1560	N	1541	-0-	-19 B	-0-	115	1	1400	2	Y	24					132
							26	9									
07	1581	N	1446	-0-	-135 B	-0-	111	1	1335	2	Y	-0-					132
08	1581	N	1451	-0-	-130 B	-0-	112	1	1338	2	Y	1	1	8			132
							1	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	117	1	1388	2	Y	2					134
							2	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	121	1	1436	2	Y	-0-					134
11	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	118	1	1381	2	Y	-0-					134
*12	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	123	1	1428	2	Y	1					135
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	964	-0-	-90 B	-0-	74	1	886	2	Y	4					20
							4	9									
02	896	N	863	-0-	-33 B	-0-	64	1	780	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	77	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
04	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	67	1	824	2	Y	22					35
							24	9									
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	69	1	856	2	Y	5					40
							6	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					40
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	80	1	955	2	Y	13	36	1			17
							14	9									
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					17
09	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	100	1	1190	2	Y	12					29
							13	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					30
							1	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	90	1	1046	2	Y	20					50
							22	9									
*12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	93	1	1074	2	Y	1	41	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					116
02	1120	N	1090	-0-	-30 B	-0-	82	1	1008	2	N	-0-					116
03	1209	N	1175	-0-	-34 B	-0-	90	1	1085	2	N	-0-					116
04	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	83	1	1018	2	N	-0-					116
05	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					116
06	1140	N	1011	-0-	-129 B	-0-	77	1	934	2	N	-0-					116
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					116
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	83	1	988	2	N	-0-					116
09	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	87	1	1035	2	N	-0-					116
10	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	88	1	1042	2	N	11					127
							12	9									
11	1050	N	1037	-0-	-13 B	-0-	82	1	955	2	N	-0-					127
12	1147	N	1060	-0-	-87 B	-0-	84	1	976	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	171	1	2060	2	N	60					199
							66	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	151	1	1842	2	N	2	182	1			19
							2	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	166	1	1998	2	N	33					52
							36	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	148	1	1817	2	N	-0-					52
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	166	1	2057	2	N	37					89
							41	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	161	1	1968	2	N	13					102
							14	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	167	1	1998	2	N	18					120
							20	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	168	1	1999	2	N	2					122
							2	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	164	1	1939	2	N	37					159
							41	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					159
11	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	147	1	1713	2	N	37	173	1			23
							41	9									
*12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	135	1	1565	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55 B	-0-	105	1	1264	2	Y	2	99	1			21
							2	9									
02	1316	N	1241	-0-	-75 B	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					21
03	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	103	1	1244	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
04	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-					21
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	97	1	1195	2	Y	32					53
							35	9									
06	1290	N	1262	-0-	-28 B	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					53
07	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	98	1	1181	2	Y	1					54
							1	9									
08	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	99	1	1181	2	Y	3	2	8			55
							3	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	98	1	1166	2	Y	-0-					55
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	102	1	1212	2	Y	1					56
							1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					56
*12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	106	1	1227	2	Y	1					57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	95	1	1137	2	Y	8					125
							9	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1120	2	Y	10					135
							11	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	102	1	1229	2	Y	8					143
							9	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	96	1	1176	2	Y	5					148
							6	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	96	1	1193	2	Y	34	147	1			35
							37	9									
06	1290	N	1260	-0-	-30 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					38
							3	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	98	1	1176	2	Y	5					43
							6	9									
08	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	95	1	1134	2	Y	1					44
							1	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	85	1	1009	2	Y	2					46
							2	9									
10	1271	N	929	-0-	-342 B	-0-	72	1	853	2	Y	4					50
							4	9									
11	1200	N	1055	-0-	-145 B	-0-	83	1	969	2	Y	3					53
							3	9									
*12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1162	2	Y	20					73
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1174	-0-	-190 B	-0-	90	1	1083	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	N	683	-0-	-129 B	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1239	-0-	-373 B	-0-	95	1	1144	2	Y	-0-					2
04	1140	N	652	-0-	-488 B	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					2
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					2
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	108	1	1299	2	Y	-0-					2
08	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					2
09	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					2
10	1426	X	1015	-0-	-411 B	-0-	79	1	936	2	Y	-0-					2
11	2580	X	710	-0-	-1870 B	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					2
12	2666	X	432	-0-	-2234 B	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	91	1	1091	2	Y	-0-					15
02	1232	N	992	-0-	-240 B	-0-	75	1	917	2	Y	-0-					15
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	91	1	1097	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1069	2	Y	36					51
							40	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	88	1	1095	2	Y	-0-					51
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					51
07	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					51
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					52
							1	9									
10	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	89	1	1055	2	Y	1					53
							1	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-					53
12	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	93	1	1076	2	Y	1					54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	81	1	977	2	N	2					104
							2	9									
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	N	1					105
							1	9									
03	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	75	1	905	2	N	-0-					105
04	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	76	1	932	2	N	2					107
							2	9									
05	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	78	1	966	2	N	15					122
							17	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					122
07	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	954	2	N	2					124
							2	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	79	1	943	2	N	-0-					124
09	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	78	1	927	2	N	-0-					124
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	79	1	945	2	N	1					125
							1	9									
11	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	77	1	901	2	N	-0-					125
12	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	82	1	946	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	136	1	1640	2	Y	5					17
							6	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	119	1	1454	2	Y	21	38	1			-0-
							23	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	143	1	1725	2	Y	5					5
							6	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	151	1	1844	2	Y	20					25
							22	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	148	1	1832	2	Y	5					30
							6	9									
06	1800	N	1623	-0-	-177 B	-0-	123	1	1500	2	Y	-0-					30
07	2077	N	1907	-0-	-170 B	-0-	146	1	1748	2	Y	12	34	1			8
							13	9									
08	1984	N	1078	-0-	-906 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1607	-0-	-13 B	-0-	124	1	1470	2	Y	12					20
							13	9									
10	1922	N	1513	-0-	-409 B	-0-	117	1	1395	2	Y	1					21
							1	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	115	1	1337	2	Y	20					41
							22	9									
12	1674	N	1439	-0-	-235 B	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-	40	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1794	-0-	-4 B	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					22
02	1848	N	1700	-0-	-148 B	-0-	127	1	1559	2	Y	13					35
							14	9									
03	1829	N	1812	-0-	-17 B	-0-	139	1	1673	2	Y	-0-					35
04	1740	N	1719	-0-	-21 B	-0-	130	1	1588	2	Y	1					36
							1	9									
05	1891	N	1495	-0-	-396 B	-0-	112	1	1383	2	Y	-0-					36
06	1740	N	1427	-0-	-313 B	-0-	108	1	1319	2	Y	-0-					36
07	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	125	1	1494	2	Y	10	40	1			6
							11	9									
08	1488	N	1189	-0-	-299 B	-0-	92	1	1096	2	Y	1					7
							1	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	121	1	1438	2	Y	1					8
							1	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	153	1	1822	2	Y	3					11
							3	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	133	1	1549	2	Y	-0-					11
12	1612	N	1420	-0-	-192 B	-0-	113	1	1307	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	572	-0-	-606 B	-0-	44	1	525	2	Y	3					66
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	70	1	853	2	Y	22					88
							24	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	91	1	1103	2	Y	5	2	8			91
							6	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	86	1	1048	2	Y	4					95
							4	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	84	1	1038	2	Y	3					98
							3	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	89	1	1088	2	Y	18	97	1			19
							20	9									
07	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	87	1	1046	2	Y	-0-					19
08	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1017	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
09	1200	N	515	-0-	-685 B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					20
10	1147	N	592	-0-	-555 B	-0-	46	1	544	2	Y	2					22
							2	9									
11	1080	N	719	-0-	-361 B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					22
*12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	120	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	462	-0-	-313 B	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312 B	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	34	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307 B	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	123	-0-	-177 B	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	105	-0-	-236 B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1328	2	Y	39	88	1			30
								43	9									
02	1372	N	1340	-0-	-32	B	-0-	98	1	1197	2	Y	41					71
								45	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40	B	-0-	108	1	1308	2	Y	1	50	1			22
								1	9									
04	1440	N	1416	-0-	-24	B	-0-	103	1	1265	2	Y	44	26	1			40
								48	9									
05	1488	N	1405	-0-	-83	B	-0-	105	1	1300	2	Y	-0-					40
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1266	2	Y	53					93
								58	9									
07	1457	N	1442	-0-	-15	B	-0-	109	1	1302	2	Y	28	90	1			31
								31	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1304	2	Y	41	47	1			25
								45	9									
09	1440	N	1373	-0-	-67	B	-0-	107	1	1266	2	Y	-0-					25
10	1457	N	1405	-0-	-52	B	-0-	109	1	1296	2	Y	-0-					25
11	1410	N	1390	-0-	-20	B	-0-	105	1	1231	2	Y	49					74
								54	9									
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1299	2	Y	50	56	1			68
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 17,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2053	-0-		-55 B	-0-		155	1	1864	2	Y	31					49
									34	9									
02	1932	N	1823	-0-		-109 B	-0-		137	1	1676	2	Y	9					58
									10	9									
03	2077	N	2015	-0-		-62 B	-0-		152	1	1831	2	Y	29	60	1			27
									32	9									
04	1980	N	1571	-0-		-409 B	-0-		117	1	1439	2	Y	14					41
									15	9									
05	2015	N	1424	-0-		-591 B	-0-		106	1	1306	2	Y	11					52
									12	9									
06	1950	N	1500	-0-		-450 B	-0-		113	1	1375	2	Y	11					63
									12	9									
07	1687	N	1687	-0-		-0- B	-0-		129	1	1547	2	Y	10	57	1			16
									11	9									
08	1657	N	1657	-0-		-0- B	-0-		126	1	1500	2	Y	28					44
									31	9									
09	1504	N	1504	-0-		-0- B	-0-		115	1	1369	2	Y	18	54	1			8
									20	9									
10	1790	N	1790	-0-		-0- B	-0-		138	1	1639	2	Y	12					20
									13	9									
11	1590	N	1558	-0-		-32 B	-0-		122	1	1426	2	Y	9					29
									10	9									
12	1550	N	1514	-0-		-36 B	-0-		120	1	1391	2	Y	3					32
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-					33
02	1512	N	1318	-0-	-194 B	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					33
03	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	111	1	1339	2	Y	-0-					33
04	1440	N	1421	-0-	-19 B	-0-	107	1	1313	2	Y	1					34
							1	9									
05	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					34
06	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	99	1	1206	2	Y	19					53
							21	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175 B	-0-	99	1	1183	2	Y	-0-					53
08	1364	N	1296	-0-	-68 B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					53
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	121	1	1437	2	Y	-0-					53
10	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-					53
11	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	122	1	1426	2	Y	-0-					53
12	1612	N	1586	-0-	-26 B	-0-	126	1	1460	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	310	-0-	-310 B	-0-	24	1	286	2	N	-0-					15
02	560	N	214	-0-	-346 B	-0-	16	1	198	2	N	-0-					15
03	558	N	286	-0-	-272 B	-0-	22	1	264	2	N	-0-					15
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	45	1	546	2	N	-0-					15
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	51	1	633	2	N	-0-					15
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	55	1	656	2	N	48					63
							53	9									
08	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	51	1	606	2	N	-0-					63
09	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					63
10	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	52	1	616	2	N	-0-					63
11	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	48	1	564	2	N	-0-					63
12	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	51	1	588	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	94	1	1135	2	N	35					77
							39	9									
02	1148	N	1127	-0-	-21 B	-0-	85	1	1041	2	N	1					78
							1	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	91	1	1099	2	N	2					80
							2	9									
04	1230	N	1171	-0-	-59 B	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					80
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	79	1	979	2	N	-0-					80
06	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					80
07	1209	N	1157	-0-	-52 B	-0-	89	1	1068	2	N	-0-					80
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	86	1	1022	2	N	8					88
							9	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	84	1	997	2	N	-0-					88
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	86	1	1028	2	N	44					132
							48	9									
11	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	84	1	979	2	N	-0-					132
*12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	89	1	1034	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2068	-0-	-40 B	-0-	157	1	1891	2	N	18					100
							20	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	137	1	1676	2	N	12					112
							13	9									
03	2077	N	1949	-0-	-128 B	-0-	149	1	1794	2	N	5					117
							6	9									
04	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	145	1	1779	2	N	7					124
							8	9									
05	2015	N	1932	-0-	-83 B	-0-	144	1	1779	2	N	8					132
							9	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	N	10					142
							11	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	152	1	1826	2	N	45					187
							50	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	N	15	180	1			22
							17	9									
09	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	146	1	1726	2	N	8					30
							9	9									
10	2015	N	1927	-0-	-88 B	-0-	149	1	1769	2	N	8					38
							9	9									
11	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	145	1	1693	2	N	15					53
							17	9									
12	1953	N	1933	-0-	-20 B	-0-	153	1	1772	2	N	7					60
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3500	-0-	-406 B	-0-	266	1	3201	2	Y	30					52
							33	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	296	1	3625	2	Y	19					71
							21	9									
03	3999	X	3419	-0-	-580 B	-0-	259	1	3131	2	Y	26	1	8			96
							29	9									
04	3870	X	3264	-0-	-606 B	-0-	246	1	3018	2	Y	-0-	84	1			12
05	4371	X	3482	-0-	-889 B	-0-	257	1	3185	2	Y	36					48
							40	9									
06	4230	X	4005	-0-	-225 B	-0-	304	1	3701	2	Y	-0-					48
07	4371	X	4088	-0-	-283 B	-0-	312	1	3743	2	Y	30					78
							33	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	298	1	3553	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
09	4020	X	3827	-0-	-193 B	-0-	295	1	3498	2	Y	31	89	1			20
							34	9									
10	4154	X	3799	-0-	-355 B	-0-	294	1	3504	2	Y	1					21
							1	9									
11	4020	X	3692	-0-	-328 B	-0-	289	1	3370	2	Y	30					51
							33	9									
12	4092	X	3633	-0-	-459 B	-0-	288	1	3345	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	203	1	2435	2	Y	-0-					14
02	3360	X	2341	-0-	-1019 B	-0-	177	1	2164	2	Y	-0-					14
03	3720	X	2642	-0-	-1078 B	-0-	202	1	2439	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
04	2700	X	2313	-0-	-387 B	-0-	175	1	2138	2	Y	-0-					14
05	2697	X	2311	-0-	-386 B	-0-	173	1	2138	2	Y	-0-					14
06	2550	X	1930	-0-	-620 B	-0-	146	1	1784	2	Y	-0-					14
07	2635	X	2158	-0-	-477 B	-0-	166	1	1992	2	Y	-0-					14
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	196	1	2334	2	Y	-0-					14
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	198	1	2349	2	Y	-0-					14
10	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	192	1	2285	2	Y	1					15
							1	9									
11	2460	N	2138	-0-	-322 B	-0-	166	1	1933	2	Y	35					50
							39	9									
12	2635	N	2120	-0-	-515 B	-0-	168	1	1949	2	Y	3					53
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1324	-0-	-9 B	-0-	100	1	1207	2	Y	15					40
							17	9									
02	1176	N	1171	-0-	-5 B	-0-	88	1	1079	2	Y	4					44
							4	9									
03	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	98	1	1186	2	Y	13					57
							14	9									
04	1290	N	1167	-0-	-123 B	-0-	87	1	1070	2	Y	9					66
							10	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-	86	1	1063	2	Y	4	51	1			19
							4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	94	1	1148	2	Y	3					22
							3	9									
07	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	90	1	1075	2	Y	12					34
							13	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	2					36
							2	9									
09	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-	92	1	1087	2	Y	9					45
							10	9									
10	1178	N	1041	-0-	-137 B	-0-	80	1	958	2	Y	3					48
							3	9									
11	1140	N	925	-0-	-215 B	-0-	72	1	842	2	Y	10					58
							11	9									
12	1240	N	1027	-0-	-213 B	-0-	81	1	945	2	Y	1	42	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	B	76	1 9	913	2	Y	1	49	1			10
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	B	68	1 9	836	2	Y	17					27
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	B	76	1 9	923	2	Y	18					45
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	B	72	1 9	877	2	Y	11	46	1			10
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	B	73	1 9	906	2	Y	10					20
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	B	73	1 9	892	2	Y	18	21	1			17
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	B	69	1	831	2	Y	-0-					17
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	B	74	1 9	884	2	Y	22					39
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	B	73	1 9	871	2	Y	8	41	1			6
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	B	76	1 9	900	2	Y	15					21
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	B	75	1 9	871	2	Y	10					31
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	B	78	1 9	903	2	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	B	163	1 9	1961	2	Y	13					56
02	1988	N	1918	-0-	-70	-0-	B	143	1 9	1753	2	Y	20					76
03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	B	164	1 9	1978	2	Y	21					97
04	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	B	154	1 9	1880	2	Y	9	86	1			20
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	B	151	1 9	1873	2	Y	19					39
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	B	149	1 9	1814	2	Y	17					56
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	B	155	1 9	1864	2	Y	10					66
08	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	B	154	1 9	1838	2	Y	19	79	1			6
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	B	157	1 9	1859	2	Y	8					14
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	B	155	1 9	1850	2	Y	16					30
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	B	153	1 9	1783	2	Y	8					38
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	B	160	1 9	1857	2	Y	8					46

TOTAL GAS PROD: 24,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1120	-0-	-27	B	-0-		84 1 25 9	1011	2	Y	23					34
02	1008	N	1002	-0-	-6	B	-0-		75 1 8 9	919	2	Y	7					41
03	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-		84 1 24 9	1010	2	Y	22	46	1			17
04	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-		79 1 14 9	970	2	Y	13					30
05	1116	N	1079	-0-	-37	B	-0-		80 1 10 9	989	2	Y	9					39
06	1080	N	1028	-0-	-52	B	-0-		77 1 11 9	940	2	Y	10					49
07	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-		81 1 9 9	977	2	Y	8	46	1			11
08	1085	N	1051	-0-	-34	B	-0-		79 1 24 9	948	2	Y	22					33
09	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-		78 1 17 9	930	2	Y	15	43	1			5
10	1054	N	1042	-0-	-12	B	-0-		80 1 10 9	952	2	Y	9					14
11	1020	N	1000	-0-	-20	B	-0-		78 1 8 9	914	2	Y	7					21
12	1054	N	1028	-0-	-26	B	-0-		81 1 3 9	944	2	Y	3					24

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-		80 1 2 9	966	2	N	2					77
02	980	N	929	-0-	-51	B	-0-		70 1 1 9	858	2	N	1					78
03	1054	N	1021	-0-	-33	B	-0-		78 1	943	2	N	-0-					78
04	1020	N	981	-0-	-39	B	-0-		74 1 2 9	905	2	N	2					80
05	1023	N	951	-0-	-72	B	-0-		71 1 2 9	878	2	N	2					82
06	990	N	971	-0-	-19	B	-0-		74 1	897	2	N	-0-					82
07	1023	N	973	-0-	-50	B	-0-		75 1 2 9	896	2	N	2					84
08	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-		75 1	898	2	N	-0-					84
09	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-		74 1 51 9	872	2	N	46					130
10	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-		75 1 44 9	891	2	N	40					170
11	930	N	924	-0-	-6	B	-0-		73 1	851	2	N	-0-					170
12	1023	N	970	-0-	-53	B	-0-		77 1	893	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1905	-0-		-575	B	-0-	144	1	1735	2	Y	24					77
									26	9									
02	2240	X	1532	-0-		-708	B	-0-	115	1	1411	2	Y	5	56	1			26
									6	9									
03	2480	X	1890	-0-		-590	B	-0-	142	1	1709	2	Y	35					61
									39	9									
04	2280	X	1846	-0-		-434	B	-0-	139	1	1707	2	Y	-0-					61
05	1891	X	1763	-0-		-128	B	-0-	131	1	1623	2	Y	8	56	1			13
									9	9									
06	1830	X	1403	-0-		-427	B	-0-	103	1	1259	2	Y	37					50
									41	9									
07	1922	X	1649	-0-		-273	B	-0-	125	1	1502	2	Y	20	52	1			18
									22	9									
08	2023	N	2023	-0-		-0-	B	-0-	155	1	1847	2	Y	19					37
									21	9									
09	1977	N	1977	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1800	2	Y	23					60
									25	9									
10	2050	N	2050	-0-		-0-	B	-0-	159	1	1890	2	Y	1	52	1			9
									1	9									
11	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1736	2	Y	59	59	1			9
									65	9									
12	2046	N	1970	-0-		-76	B	-0-	156	1	1814	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2029	2	Y	-0-					10
02	2016	N	1961	-0-		-55	B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-					10
03	2232	N	1851	-0-		-381	B	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-					10
04	2130	N	1852	-0-		-278	B	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					10
05	2170	N	1996	-0-		-174	B	-0-	149	1	1847	2	Y	-0-					10
06	1800	N	1728	-0-		-72	B	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					10
07	1922	N	1456	-0-		-466	B	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					10
08	1984	X	1755	-0-		-229	B	-0-	136	1	1619	2	Y	-0-					10
09	1920	X	1811	-0-		-109	B	-0-	141	1	1670	2	Y	-0-					10
10	1984	X	1898	-0-		-86	B	-0-	147	1	1751	2	Y	-0-					10
11	1787	X	1787	-0-		-0-	B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					10
*12	1897	X	1897	-0-		-0-	B	-0-	151	1	1746	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1278	-0-		-117	B	-0-		96	1	1149	2	Y	30					46
										33	9									
02	1204	N	1131	-0-		-73	B	-0-		85	1	1036	2	Y	9					55
										10	9									
03	1240	N	1191	-0-		-49	B	-0-		89	1	1071	2	Y	28	59	1			24
										31	9									
04	1230	N	1186	-0-		-44	B	-0-		88	1	1080	2	Y	16					40
										18	9									
05	1240	N	1195	-0-		-45	B	-0-		88	1	1095	2	Y	11					51
										12	9									
06	1140	N	1117	-0-		-23	B	-0-		84	1	1021	2	Y	11					62
										12	9									
07	1240	N	1066	-0-		-174	B	-0-		81	1	975	2	Y	9	58	1			13
										10	9									
08	1282	N	1282	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1153	2	Y	29					42
										32	9									
09	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1132	2	Y	19	57	1			4
										21	9									
10	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1169	2	Y	12					16
										13	9									
11	1231	N	1231	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1125	2	Y	9					25
										10	9									
12	1302	N	1294	-0-		-8	B	-0-		102	1	1188	2	Y	4					29
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1001	2	Y	25					37
										28	9									
02	1008	N	965	-0-		-43	B	-0-		73	1	891	2	Y	1					38
										1	9									
03	1023	N	926	-0-		-97	B	-0-		71	1	855	2	Y	-0-					38
04	1080	N	1037	-0-		-43	B	-0-		78	1	950	2	Y	8					46
										9	9									
05	1054	N	806	-0-		-248	B	-0-		60	1	746	2	Y	-0-					46
06	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-		73	1	891	2	Y	-0-					46
07	1085	N	1037	-0-		-48	B	-0-		79	1	943	2	Y	14					60
										15	9									
08	902	N	902	-0-		-0-	B	-0-		70	1	832	2	Y	-0-					60
09	960	N	597	-0-		-363	B	-0-		46	1	551	2	Y	-0-					60
10	1023	N	876	-0-		-147	B	-0-		67	1	796	2	Y	12					72
										13	9									
11	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-		75	1	881	2	Y	3	58	1			17
										3	9									
*12	960	N	960	-0-		-0-	B	-0-		76	1	884	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	103	1	1238	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1202	-0-	-86 B	-0-	90	1	1101	2	Y	10					35
							11	9									
03	1395	N	745	-0-	-650 B	-0-	57	1	686	2	Y	2					37
							2	9									
04	1290	N	1189	-0-	-101 B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-	24	1			13
05	1333	N	1037	-0-	-296 B	-0-	77	1	957	2	Y	3					16
							3	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	87	1	1058	2	Y	6					22
							7	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	109	1	1313	2	Y	6					28
							7	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-					28
09	1140	N	712	-0-	-428 B	-0-	55	1	657	2	Y	-0-					28
10	1426	N	1231	-0-	-195 B	-0-	95	1	1136	2	Y	-0-					28
11	1260	N	1168	-0-	-92 B	-0-	91	1	1069	2	Y	7					35
							8	9									
*12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1870	-0-	-951 B	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					80
02	2548	X	1751	-0-	-797 B	-0-	131	1	1606	2	Y	13	60	1			33
							14	9									
03	2821	X	2526	-0-	-295 B	-0-	193	1	2333	2	Y	-0-					33
04	2670	X	2351	-0-	-319 B	-0-	175	1	2144	2	Y	29					62
							32	9									
05	2480	X	2212	-0-	-268 B	-0-	164	1	2033	2	Y	14	60	1			16
							15	9									
06	2430	X	2143	-0-	-287 B	-0-	162	1	1970	2	Y	10					26
							11	9									
07	2511	X	2232	-0-	-279 B	-0-	170	1	2039	2	Y	21					47
							23	9									
08	2201	N	1818	-0-	-383 B	-0-	139	1	1658	2	Y	19					66
							21	9									
09	2130	N	1635	-0-	-495 B	-0-	126	1	1498	2	Y	10					76
							11	9									
10	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	240	1	2853	2	Y	4	59	1			21
							4	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	204	1	2384	2	Y	-0-					21
*12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	196	1	2268	2	Y	18					39
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1122	-0-	-459 B	-0-	86	1	1034	2	Y	2					41
							2	9									
02	1232	N	882	-0-	-350 B	-0-	64	1	787	2	Y	28					69
							31	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	99	1	1199	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1154	2	Y	1					70
							1	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					70
06	1260	N	1211	-0-	-49 B	-0-	91	1	1103	2	Y	15					85
							17	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	100	1	1198	2	Y	3					88
							3	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	105	1	1250	2	Y	17	2	8			103
							19	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	122	1	1443	2	Y	7	88	1			22
							8	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	113	1	1347	2	Y	1					23
							1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	111	1	1294	2	Y	-0-					23
*12	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	122	1	1414	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	116	1	1393	2	N	38					210
							42	9									
02	1428	N	1361	-0-	-67 B	-0-	103	1	1258	2	N	-0-					210
03	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	112	1	1357	2	N	35	180	1	2	8	63
							39	9									
04	1500	N	1435	-0-	-65 B	-0-	108	1	1327	2	N	-0-					63
05	1519	N	1474	-0-	-45 B	-0-	110	1	1364	2	N	-0-					63
06	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	103	1	1257	2	N	-0-					63
07	1488	N	665	-0-	-823 B	-0-	51	1	614	2	N	-0-					63
08	1488	N	502	-0-	-986 B	-0-	39	1	461	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	1350	N	404	-0-	-946 B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					63
10	651	N	452	-0-	-199 B	-0-	35	1	417	2	N	-0-					63
11	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	32	1	368	2	N	-0-					63
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1864	-0-		-337 B	-0-	142	1	1707	2	Y	14					55
								15	9									
02	1988	X	1497	-0-		-491 B	-0-	113	1	1377	2	Y	6					61
								7	9									
03	2201	X	1902	-0-		-299 B	-0-	145	1	1745	2	Y	11	1	8			71
								12	9									
04	1978	X	1978	-0-		-0- B	-0-	146	1	1787	2	Y	41					112
								45	9									
05	1984	X	1719	-0-		-265 B	-0-	128	1	1583	2	Y	7	81	1			38
								8	9									
06	1850	X	1850	-0-		-0- B	-0-	140	1	1704	2	Y	5					43
								6	9									
07	2046	X	1915	-0-		-131 B	-0-	147	1	1760	2	Y	7					50
								8	9									
08	1882	N	1882	-0-		-0- B	-0-	142	1	1689	2	Y	46	1	8			95
								51	9									
09	1860	N	1795	-0-		-65 B	-0-	139	1	1652	2	Y	4					99
								4	9									
10	1922	N	1803	-0-		-119 B	-0-	139	1	1658	2	Y	5	80	1			24
								6	9									
11	1830	N	1082	-0-		-748 B	-0-	85	1	990	2	Y	6					30
								7	9									
*12	2337	N	2337	-0-		-0- B	-0-	184	1	2132	2	Y	19					49
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1077	-0-		-39 B	-0-	83	1	993	2	Y	1					11
								1	9									
02	1008	N	984	-0-		-24 B	-0-	74	1	909	2	Y	1					12
								1	9									
03	1085	N	856	-0-		-229 B	-0-	64	1	774	2	Y	16	1	8			27
								18	9									
04	1113	N	1113	-0-		-0- B	-0-	84	1	1028	2	Y	1					28
								1	9									
05	1163	N	1163	-0-		-0- B	-0-	87	1	1075	2	Y	1					29
								1	9									
06	1111	N	1111	-0-		-0- B	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					29
07	1147	N	1114	-0-		-33 B	-0-	85	1	1014	2	Y	14	37	1			6
								15	9									
08	1178	N	1029	-0-		-149 B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					6
09	1141	N	1141	-0-		-0- B	-0-	88	1	1040	2	Y	12					18
								13	9									
10	1116	N	1083	-0-		-33 B	-0-	84	1	998	2	Y	1					19
								1	9									
11	1058	N	1058	-0-		-0- B	-0-	83	1	974	2	Y	1					20
								1	9									
12	1178	N	1057	-0-		-121 B	-0-	84	1	972	2	Y	1					21
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1858	-0-	-95 B	-0-	142	1	1705	2	Y	10					16
							11	9									
02	1764	N	1626	-0-	-138 B	-0-	123	1	1503	2	Y	-0-					16
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	136	1	1643	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
04	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					5
05	1798	N	1513	-0-	-285 B	-0-	113	1	1400	2	Y	-0-					5
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	144	1	1723	2	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1689	-0-	-291 B	-0-	131	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1625	-0-	-235 B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1291	-0-	-389 B	-0-	102	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	149	1	1729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1057	-0-	-152 B	-0-	81	1	968	2	N	7					131
							8	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	91	1	1112	2	N	10					141
							11	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1151	2	N	8	1	8			148
							9	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1103	2	N	9					157
							10	9									
05	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	92	1	1135	2	N	10					167
							11	9									
06	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	90	1	1094	2	N	8					175
							9	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	94	1	1129	2	N	10					185
							11	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	93	1	1107	2	N	10	2	8			193
							11	9									
09	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	92	1	1087	2	N	6					199
							7	9									
10	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	90	1	1071	2	N	-0-	175	1			24
11	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	86	1	1005	2	N	21					45
							23	9									
12	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	87	1	1013	2	N	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	B	92	1	1103	2	Y	11	75	1			18
								12	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	B	90	1	1095	2	Y	6					24
								7	9									
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	B	94	1	1131	2	Y	26	2	8			48
								29	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	B	89	1	1091	2	Y	1					49
								1	9									
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	B	91	1	1129	2	Y	3					52
								3	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	B	88	1	1068	2	Y	5					57
								6	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	B	93	1	1111	2	Y	14					71
								15	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	B	92	1	1102	2	Y	8	2	8			77
								9	9									
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	B	90	1	1069	2	Y	1					78
								1	9									
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	B	88	1	1053	2	Y	11					89
								12	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	B	92	1	1079	2	Y	4					93
								4	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	B					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	B	78	1	941	2	Y	24					34
								26	9									
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	B	70	1	850	2	Y	1					35
								1	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	B	87	1	1045	2	Y	-0-					35
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	B	82	1	999	2	Y	8					43
								9	9									
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	B	74	1	915	2	Y	-0-					43
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	B	81	1	985	2	Y	-0-					43
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	B	81	1	972	2	Y	14					57
								15	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	B	82	1	974	2	Y	-0-					57
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	B	80	1	948	2	Y	-0-					57
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	B	73	1	866	2	Y	11					68
								12	9									
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	B	74	1	863	2	Y	3	55	1			16
								3	9									
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	B	67	1	782	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2487	-0-	-86 B	-0-	187	1	2247	2	Y	48					70
							53	9									
02	2548	X	2287	-0-	-261 B	-0-	173	1	2114	2	Y	-0-	62	1			8
03	2728	X	2429	-0-	-299 B	-0-	181	1	2186	2	Y	56	1	8			63
							62	9									
04	2580	X	2473	-0-	-107 B	-0-	185	1	2266	2	Y	20	58	1			25
							22	9									
05	2666	X	2480	-0-	-186 B	-0-	183	1	2269	2	Y	25					50
							28	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	189	1	2305	2	Y	15					65
							17	9									
07	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	195	1	2336	2	Y	17	61	1			21
							19	9									
08	2542	X	2355	-0-	-187 B	-0-	179	1	2134	2	Y	38					59
							42	9									
09	2520	X	2430	-0-	-90 B	-0-	187	1	2223	2	Y	18	60	1			17
							20	9									
10	2604	X	2479	-0-	-125 B	-0-	191	1	2277	2	Y	10					27
							11	9									
11	2520	X	1745	-0-	-775 B	-0-	135	1	1576	2	Y	31	54	1			4
							34	9									
*12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	202	1	2346	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	101	1	1220	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	91	1	1114	2	Y	12					21
							13	9									
03	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	100	1	1204	2	Y	17					38
							19	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	94	1	1151	2	Y	10					48
							11	9									
05	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	98	1	1211	2	Y	12	50	1			10
							13	9									
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	94	1	1142	2	Y	7					17
							8	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	100	1	1199	2	Y	12					29
							13	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51 B	-0-	99	1	1176	2	Y	6					35
							7	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	96	1	1133	2	Y	9					44
							10	9									
10	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	99	1	1182	2	Y	3					47
							3	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	96	1	1116	2	Y	25	62	1			10
							28	9									
*12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2737	-0-	-208 B	-0-	214	1	2523	2	Y	-0-					26
02	2548	X	2518	-0-	-30 B	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					26
03	2697	X	2342	-0-	-355 B	-0-	183	1	2158	2	Y	1					27
							1	9									
04	2640	X	2442	-0-	-198 B	-0-	188	1	2254	2	Y	-0-					27
05	2790	X	2508	-0-	-282 B	-0-	191	1	2317	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2366	-0-	-334 B	-0-	183	1	2183	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2475	-0-	-315 B	-0-	194	1	2281	2	Y	-0-					27
08	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	210	1	2454	2	Y	1					28
							1	9									
09	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	213	1	2480	2	Y	-0-					28
10	2480	N	2277	-0-	-203 B	-0-	180	1	2097	2	Y	-0-					28
11	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	213	1	2436	2	Y	3					31
							3	9									
12	2759	N	2726	-0-	-33 B	-0-	220	1	2506	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 30,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1577	-0-	-221 B	-0-	125	1	1451	2	N	1					168
							1	9									
02	1708	N	850	-0-	-858 B	-0-	66	1	784	2	N	-0-					168
03	1860	N	1443	-0-	-417 B	-0-	114	1	1327	2	N	2	2	8			168
							2	9									
04	1530	N	1178	-0-	-352 B	-0-	92	1	1084	2	N	2					170
							2	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	154	1	1862	2	N	-0-					170
06	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					170
07	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	92	1	1050	2	N	35	180	1			25
							39	9									
08	1953	N	1375	-0-	-578 B	-0-	110	1	1263	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1290	N	1015	-0-	-275 B	-0-	82	1	932	2	N	1					26
							1	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	134	1	1546	2	N	1					27
							1	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	125	1	1413	2	N	-0-					27
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	110	1	1235	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1806	-0-	-54	B	-0-		138	1 7 9	1661	2	Y	6	6	1			13
02	1652	N	1637	-0-	-15	B	-0-		123	1 7 9	1507	2	Y	6	6	1			13
03	1860	N	1571	-0-	-289	B	-0-		120	1 6 9	1445	2	Y	5	6	1			12
04	1740	N	1567	-0-	-173	B	-0-		118	1 7 9	1442	2	Y	6	7	1			11
05	1798	N	1557	-0-	-241	B	-0-		116	1 6 9	1435	2	Y	5					16
06	1530	N	1499	-0-	-31	B	-0-		113	1 7 9	1379	2	Y	6	7	1			15
07	1612	N	1520	-0-	-92	B	-0-		116	1 7 9	1397	2	Y	6	7	1			14
08	1550	N	1463	-0-	-87	B	-0-		113	1 7 9	1343	2	Y	6	8	1			12
09	1500	N	1371	-0-	-129	B	-0-		106	1 8 9	1257	2	Y	7					19
10	1519	N	1376	-0-	-143	B	-0-		106	1 7 9	1263	2	Y	6	9	1			16
11	1410	N	1161	-0-	-249	B	-0-		91	1 6 9	1064	2	Y	5	10	1			11
12	1426	N	1380	-0-	-46	B	-0-		108	1 18 9	1254	2	Y	16	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1786	-0-	-43	B	-0-		136	1 13 9	1637	2	Y	12					33
02	1568	N	1399	-0-	-169	B	-0-		105	1 9 9	1285	2	Y	8					41
03	1798	N	1756	-0-	-42	B	-0-		133	1 12 9	1611	2	Y	11	34	1			18
04	1740	N	1615	-0-	-125	B	-0-		121	1 10 9	1484	2	Y	9					27
05	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-		129	1 10 9	1591	2	Y	9					36
06	1710	N	1692	-0-	-18	B	-0-		128	1 6 9	1558	2	Y	5					41
07	1674	N	1576	-0-	-98	B	-0-		121	1 9 9	1446	2	Y	8	32	1			17
08	1736	N	1713	-0-	-23	B	-0-		132	1 8 9	1573	2	Y	7	19	1			5
09	1680	N	1665	-0-	-15	B	-0-		129	1 9 9	1527	2	Y	8					13
10	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-		163	1 9 9	1942	2	Y	8					21
11	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-		135	1 10 9	1578	2	Y	9					30
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-		160	1 10 9	1855	2	Y	9	28	1			11

TOTAL GAS PROD: 20,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	103	1	1241	2	Y	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					4
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	105	1	1266	2	Y	9					13
							10	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					13
05	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	97	1	1198	2	Y	-0-					13
06	1350	N	1204	-0-	-146 B	-0-	90	1	1101	2	Y	12					25
							13	9									
07	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	88	1	1061	2	Y	7					32
							8	9									
08	1302	N	1270	-0-	-32 B	-0-	98	1	1166	2	Y	5					37
							6	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	96	1	1142	2	Y	-0-					37
10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	101	1	1205	2	Y	9					46
							10	9									
11	1230	N	1191	-0-	-39 B	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					46
12	1271	N	1243	-0-	-28 B	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	54	1	602	2	Y	2					33
							2	9									
02	672	N	407	-0-	-265 B	-0-	33	1	360	2	Y	13					46
							14	9									
03	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	36	1	388	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	58	1	665	2	Y	2					48
							2	9									
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	54	1	621	2	Y	1					49
							1	9									
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	57	1	650	2	Y	1					50
							1	9									
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	58	1	649	2	Y	2					52
							2	9									
08	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	45	1	488	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
09	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	55	1	606	2	Y	3					56
							3	9									
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					56
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	59	1	645	2	Y	-0-					56
*12	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	60	1	652	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	172	1	2071	2	Y	-0-					26
02	2156	N	2082	-0-	-74 B	-0-	156	1	1912	2	Y	13	27	1			12
							14	9									
03	2201	N	2167	-0-	-34 B	-0-	166	1	2001	2	Y	-0-					12
04	2160	N	2151	-0-	-9 B	-0-	160	1	1959	2	Y	29					41
							32	9									
05	2294	N	2214	-0-	-80 B	-0-	164	1	2035	2	Y	14	46	1			9
							15	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	158	1	1932	2	Y	10					19
							11	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	172	1	2058	2	Y	21					40
							23	9									
08	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	171	1	2043	2	Y	19					59
							21	9									
09	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	165	1	1958	2	Y	9					68
							10	9									
10	2263	N	2190	-0-	-73 B	-0-	169	1	2017	2	Y	4	57	1			15
							4	9									
11	2160	N	2017	-0-	-143 B	-0-	159	1	1858	2	Y	-0-					15
*12	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	174	1	2018	2	Y	19					34
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	125	1	1505	2	Y	24					105
							26	9									
02	1456	X	1455	-0-	-1 B	-0-	110	1	1341	2	Y	4	91	1			18
							4	9									
03	1643	X	1588	-0-	-55 B	-0-	121	1	1461	2	Y	5					23
							6	9									
04	1590	X	1530	-0-	-60 B	-0-	115	1	1412	2	Y	3					26
							3	9									
05	1643	X	1582	-0-	-61 B	-0-	117	1	1452	2	Y	12					38
							13	9									
06	1590	X	1543	-0-	-47 B	-0-	117	1	1422	2	Y	4					42
							4	9									
07	1612	X	1587	-0-	-25 B	-0-	121	1	1456	2	Y	9					51
							10	9									
08	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	120	1	1436	2	Y	5					56
							6	9									
09	1530	N	1510	-0-	-20 B	-0-	117	1	1389	2	Y	4					60
							4	9									
10	1581	N	1537	-0-	-44 B	-0-	119	1	1414	2	Y	4					64
							4	9									
11	1500	N	1316	-0-	-184 B	-0-	103	1	1204	2	Y	8					72
							9	9									
12	1550	N	1404	-0-	-146 B	-0-	111	1	1290	2	Y	3					75
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					37
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					37
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					37
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					37
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					37
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	46	1	561	2	Y	13					50
							14	9									
07	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	39	1	473	2	Y	5					55
							6	9									
08	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	30	1	361	2	Y	2	1	8			56
							2	9									
09	630	N	384	-0-	-246 B	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					56
10	527	N	418	-0-	-109 B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					56
11	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					56
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1594	2	Y	5					38
									6	9									
02	1680	X	1605	-0-		-75	B	-0-	121	1	1480	2	Y	4					42
									4	9									
03	1860	X	1686	-0-		-174	B	-0-	128	1	1546	2	Y	11	27	1			26
									12	9									
04	1800	X	1573	-0-		-227	B	-0-	118	1	1448	2	Y	6					32
									7	9									
05	1798	X	1610	-0-		-188	B	-0-	120	1	1487	2	Y	3					35
									3	9									
06	1710	X	1616	-0-		-94	B	-0-	121	1	1478	2	Y	15	26	1			24
									17	9									
07	1767	X	1621	-0-		-146	B	-0-	125	1	1495	2	Y	1					25
									1	9									
08	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1476	2	Y	16	11	1			30
									18	9									
09	1620	N	1312	-0-		-308	B	-0-	102	1	1208	2	Y	2					32
									2	9									
10	1612	N	1488	-0-		-124	B	-0-	115	1	1371	2	Y	2					34
									2	9									
11	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1484	2	Y	13	24	1			23
									14	9									
*12	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1587	2	Y	8	8	1			23
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2810	-0-		-197	B	-0-	216	1	2594	2	Y	-0-					28
02	2632	X	1755	-0-		-877	B	-0-	132	1	1611	2	Y	11					39
									12	9									
03	2914	X	2034	-0-		-880	B	-0-	156	1	1878	2	Y	-0-					39
04	2820	X	1977	-0-		-843	B	-0-	149	1	1827	2	Y	1					40
									1	9									
05	2821	X	1678	-0-		-1143	B	-0-	125	1	1553	2	Y	-0-					40
06	2730	X	2001	-0-		-729	B	-0-	152	1	1849	2	Y	-0-					40
07	2493	X	2493	-0-		-0-	B	-0-	191	1	2290	2	Y	11	39	1			12
									12	9									
08	2330	N	2330	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2149	2	Y	1					13
									1	9									
09	2010	N	1839	-0-		-171	B	-0-	143	1	1695	2	Y	1					14
									1	9									
10	2480	N	2340	-0-		-140	B	-0-	181	1	2157	2	Y	2					16
									2	9									
11	2250	N	1800	-0-		-450	B	-0-	142	1	1658	2	Y	-0-					16
*12	2416	N	2416	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2224	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2151	-0-	-50 B	-0-	164	1	1970	2	N	15					38
							17	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	149	1	1828	2	N	40					78
							44	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	164	1	1980	2	N	2					80
							2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	155	1	1901	2	N	42					122
							46	9									
05	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-	156	1	1930	2	N	2					124
							2	9									
06	2070	N	2010	-0-	-60 B	-0-	152	1	1858	2	N	-0-					124
07	2170	N	2115	-0-	-55 B	-0-	159	1	1909	2	N	43					167
							47	9									
08	2077	N	2040	-0-	-37 B	-0-	158	1	1882	2	N	-0-					167
09	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	154	1	1824	2	N	24	176	1			15
							26	9									
10	2108	N	1878	-0-	-230 B	-0-	145	1	1730	2	N	3					18
							3	9									
11	1980	N	1933	-0-	-47 B	-0-	152	1	1781	2	N	-0-					18
*12	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	163	1	1887	2	N	44					62
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1758	-0-	-288 B	-0-	135	1	1623	2	Y	-0-					18
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	133	1	1625	2	Y	12					30
							13	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	192	1	2313	2	Y	-0-					30
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	138	1	1693	2	Y	-0-					30
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	163	1	2021	2	Y	-0-					30
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	189	1	2299	2	Y	-0-					30
07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	194	1	2326	2	Y	10	33	1			7
							11	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	195	1	2322	2	Y	2					9
							2	9									
09	2490	N	1835	-0-	-655 B	-0-	143	1	1691	2	Y	1					10
							1	9									
10	2542	N	2227	-0-	-315 B	-0-	172	1	2053	2	Y	2					12
							2	9									
11	2430	N	2038	-0-	-392 B	-0-	161	1	1877	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	140	1	1629	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	239	1	2873	2	Y	-0-					19
02	2604	X	1619	-0-	-985 B	-0-	121	1	1485	2	Y	12					31
							13	9									
03	2759	X	1447	-0-	-1312 B	-0-	111	1	1336	2	Y	-0-					31
04	3000	X	2536	-0-	-464 B	-0-	191	1	2344	2	Y	1					32
							1	9									
05	3100	X	2426	-0-	-674 B	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-					32
06	3000	X	2366	-0-	-634 B	-0-	179	1	2187	2	Y	-0-					32
07	2635	X	2385	-0-	-250 B	-0-	183	1	2191	2	Y	10	33	1			9
							11	9									
08	2418	N	2357	-0-	-61 B	-0-	182	1	2172	2	Y	3					12
							3	9									
09	2370	N	2174	-0-	-196 B	-0-	169	1	2003	2	Y	2					14
							2	9									
10	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	184	1	2188	2	Y	3					17
							3	9									
11	2280	N	2171	-0-	-109 B	-0-	171	1	2000	2	Y	-0-					17
*12	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	180	1	2093	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	163	1	1954	2	Y	35	96	1			33
							39	9									
02	1932	N	1893	-0-	-39 B	-0-	140	1	1709	2	Y	40					73
							44	9									
03	2046	N	1967	-0-	-79 B	-0-	150	1	1815	2	Y	2					75
							2	9									
04	2100	N	2042	-0-	-58 B	-0-	150	1	1838	2	Y	49	99	1			25
							54	9									
05	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					25
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	Y	2					27
							2	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	151	1	1810	2	Y	17					44
							19	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	153	1	1821	2	Y	48	83	1			9
							53	9									
09	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	148	1	1753	2	Y	2					11
							2	9									
10	1984	N	1924	-0-	-60 B	-0-	148	1	1757	2	Y	17					28
							19	9									
11	1950	N	1934	-0-	-16 B	-0-	151	1	1759	2	Y	22					50
							24	9									
*12	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	160	1	1855	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	108	1	1294	2	Y	9					105
							10	9									
02	1316	N	1297	-0-	-19 B	-0-	97	1	1188	2	Y	11					116
							12	9									
03	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	102	1	1236	2	Y	6					122
							7	9									
04	1380	N	1337	-0-	-43 B	-0-	101	1	1235	2	Y	1	90	1			33
							1	9									
05	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	102	1	1269	2	Y	9					42
							10	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	12					54
							13	9									
07	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	105	1	1257	2	Y	9					63
							10	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	104	1	1243	2	Y	11					74
							12	9									
09	1350	N	1324	-0-	-26 B	-0-	101	1	1202	2	Y	19	86	1			7
							21	9									
10	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	104	1	1239	2	Y	5					12
							6	9									
11	1320	N	1289	-0-	-31 B	-0-	101	1	1175	2	Y	12					24
							13	9									
12	1364	N	1134	-0-	-230 B	-0-	89	1	1035	2	Y	9					33
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	124	1	1487	2	Y	13	87	1			7
							14	9									
02	1512	N	1475	-0-	-37 B	-0-	111	1	1357	2	Y	6					13
							7	9									
03	1674	N	1636	-0-	-38 B	-0-	123	1	1484	2	Y	26	2	8			37
							29	9									
04	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	112	1	1374	2	Y	-0-					37
05	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	127	1	1569	2	Y	1					38
							1	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	123	1	1499	2	Y	6					44
							7	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	122	1	1466	2	Y	15					59
							17	9									
08	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	127	1	1516	2	Y	8	2	8			65
							9	9									
09	1620	N	1535	-0-	-85 B	-0-	119	1	1415	2	Y	1					66
							1	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	131	1	1562	2	Y	12					78
							13	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	135	1	1577	2	Y	5					83
							6	9									
*12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	144	1	1675	2	Y	1					84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	151	1	1809	2	Y	1					70
							1	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1751	2	Y	27					97
							30	9									
03	1953	N	1950	-0-	-3 B	-0-	149	1	1800	2	Y	1					98
							1	9									
04	1890	N	1856	-0-	-34 B	-0-	140	1	1714	2	Y	2					100
							2	9									
05	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	148	1	1838	2	Y	12					112
							13	9									
06	1890	N	1829	-0-	-61 B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-	89	1			23
07	1922	N	1872	-0-	-50 B	-0-	144	1	1727	2	Y	1					24
							1	9									
08	2015	N	1868	-0-	-147 B	-0-	144	1	1718	2	Y	5					29
							6	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	143	1	1695	2	Y	6					35
							7	9									
10	1860	N	1848	-0-	-12 B	-0-	141	1	1683	2	Y	22					57
							24	9									
11	1800	N	1747	-0-	-53 B	-0-	138	1	1606	2	Y	3					60
							3	9									
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	143	1	1665	2	Y	8					68
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3143	-0-	-143 B	-0-	241	1	2896	2	Y	5					18
							6	9									
02	2996	X	2792	-0-	-204 B	-0-	209	1	2552	2	Y	28	37	1			9
							31	9									
03	3317	X	3018	-0-	-299 B	-0-	231	1	2787	2	Y	-0-					9
04	3210	X	2903	-0-	-307 B	-0-	218	1	2666	2	Y	17					26
							19	9									
05	3131	X	2947	-0-	-184 B	-0-	220	1	2726	2	Y	1					27
							1	9									
06	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	222	1	2701	2	Y	15	37	1			5
							17	9									
07	3100	X	2729	-0-	-371 B	-0-	210	1	2513	2	Y	5					10
							6	9									
08	3007	X	2601	-0-	-406 B	-0-	201	1	2394	2	Y	5					15
							6	9									
09	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	247	1	2933	2	Y	1					16
							1	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	244	1	2909	2	Y	-0-					16
11	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	234	1	2727	2	Y	18	33	1			1
							20	9									
12	3286	X	2757	-0-	-529 B	-0-	219	1	2538	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2828	-0-	-303 B	-0-	217	1	2607	2	Y	4					26
							4	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	213	1	2607	2	Y	28	36	1			18
							31	9									
03	3131	X	3127	-0-	-4 B	-0-	239	1	2888	2	Y	-0-					18
04	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	229	1	2806	2	Y	17					35
							19	9									
05	3162	X	3043	-0-	-119 B	-0-	227	1	2816	2	Y	-0-					35
06	3060	X	2980	-0-	-80 B	-0-	225	1	2737	2	Y	16	37	1			14
							18	9									
07	3162	X	2909	-0-	-253 B	-0-	223	1	2680	2	Y	5					19
							6	9									
08	3162	X	2997	-0-	-165 B	-0-	231	1	2759	2	Y	6					25
							7	9									
09	3060	X	2991	-0-	-69 B	-0-	233	1	2757	2	Y	1					26
							1	9									
10	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	249	1	2965	2	Y	-0-					26
11	2970	X	2750	-0-	-220 B	-0-	215	1	2515	2	Y	18	33	1			11
							20	9									
*12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	257	1	2976	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 35,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	78	1	932	2	N	-0-					58
02	980	N	723	-0-	-257 B	-0-	54	1	665	2	N	4					62
							4	9									
03	1023	N	882	-0-	-141 B	-0-	67	1	806	2	N	8					70
							9	9									
04	990	N	921	-0-	-69 B	-0-	69	1	846	2	N	5					75
							6	9									
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	69	1	850	2	N	3					78
							3	9									
06	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	59	1	717	2	N	2					80
							2	9									
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					80
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	71	1	848	2	N	-0-					80
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	74	1	876	2	N	5					85
							6	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	75	1	895	2	N	65					150
							72	9									
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	74	1	864	2	N	-0-					150
12	992	N	734	-0-	-258 B	-0-	57	1	664	2	N	12					162
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	107	1	1288	2	Y	2					5
							2	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	101	1	1238	2	Y	1					6
							1	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1335	2	Y	26					32
							29	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	102	1	1252	2	Y	1					33
							1	9									
05	1488	N	1302	-0-	-186 B	-0-	97	1	1202	2	Y	3					36
							3	9									
06	1440	N	1075	-0-	-365 B	-0-	81	1	993	2	Y	1					37
							1	9									
07	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	99	1	1191	2	Y	18	51	1			4
							20	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	107	1	1273	2	Y	-0-					4
09	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	102	1	1207	2	Y	20					24
							22	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	104	1	1240	2	Y	1					25
							1	9									
11	1350	N	1308	-0-	-42 B	-0-	103	1	1203	2	Y	2					27
							2	9									
*12	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1342	-0-	-301 B	-0-	99	1	1185	2	Y	53					127
							58	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	118	1	1448	2	Y	1					128
							1	9									
03	1581	N	1391	-0-	-190 B	-0-	105	1	1273	2	Y	12					140
							13	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	119	1	1461	2	Y	-0-					140
05	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	110	1	1361	2	Y	33	156	1			17
							36	9									
06	1350	N	1119	-0-	-231 B	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					17
07	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1523	2	Y	9					26
							10	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1466	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	120	1	1424	2	Y	56					90
							62	9									
10	1674	N	1548	-0-	-126 B	-0-	119	1	1423	2	Y	5					95
							6	9									
11	1560	N	1532	-0-	-28 B	-0-	119	1	1384	2	Y	26					121
							29	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	120	1	1398	2	Y	9					130
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1251	-0-	-597 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	205	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0- B	-0-	182	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1857	-0-	-530 B	-0-	139	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1864	-0-	-746 B	-0-	141	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1828	-0-	-869 B	-0-	141	1	1687	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1677	-0-	-1020 B	-0-	130	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1764	-0-	-158 B	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1581	-0-	-279 B	-0-	125	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	773	-0-	-1056 B	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2855	-0-	-307 B	-0-	219	1	2635	2	Y	1					32
							1	9									
02	2856	X	2746	-0-	-110 B	-0-	207	1	2538	2	Y	1					33
							1	9									
03	3162	X	2734	-0-	-428 B	-0-	208	1	2517	2	Y	8					41
							9	9									
04	3060	X	2592	-0-	-468 B	-0-	195	1	2394	2	Y	3	41	1			3
							3	9									
05	3131	X	2573	-0-	-558 B	-0-	192	1	2381	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2352	-0-	-588 B	-0-	178	1	2172	2	Y	2					5
							2	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129 B	-0-	224	1	2682	2	Y	3					8
							3	9									
08	2728	X	2702	-0-	-26 B	-0-	209	1	2492	2	Y	1					9
							1	9									
09	2580	X	2494	-0-	-86 B	-0-	194	1	2300	2	Y	-0-					9
10	2914	X	2442	-0-	-472 B	-0-	189	1	2253	2	Y	-0-					9
11	2820	X	2641	-0-	-179 B	-0-	208	1	2433	2	Y	-0-					9
12	2914	X	2823	-0-	-91 B	-0-	224	1	2599	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2221	2	Y	1					35
									1	9									
02	2184	X	2182	-0-		-2	B	-0-	164	1	2004	2	Y	13					48
									14	9									
03	2480	X	2393	-0-		-87	B	-0-	182	1	2197	2	Y	13	42	1			19
									14	9									
04	2400	X	2246	-0-		-154	B	-0-	169	1	2070	2	Y	6					25
									7	9									
05	2480	X	2379	-0-		-101	B	-0-	177	1	2194	2	Y	7					32
									8	9									
06	2340	X	2273	-0-		-67	B	-0-	171	1	2088	2	Y	13					45
									14	9									
07	2418	X	2211	-0-		-207	B	-0-	170	1	2040	2	Y	1					46
									1	9									
08	2387	N	2300	-0-		-87	B	-0-	177	1	2114	2	Y	8	39	1			15
									9	9									
09	2280	N	2253	-0-		-27	B	-0-	175	1	2075	2	Y	3					18
									3	9									
10	2283	N	2283	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2104	2	Y	2					20
									2	9									
11	2220	N	2218	-0-		-2	B	-0-	173	1	2020	2	Y	23	37	1			6
									25	9									
12	2325	N	2239	-0-		-86	B	-0-	178	1	2061	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1371	2	Y	48					65
									53	9									
02	1372	N	925	-0-		-447	B	-0-	70	1	855	2	Y	-0-	59	1			6
03	1612	N	1260	-0-		-352	B	-0-	92	1	1112	2	Y	51					57
									56	9									
04	1835	N	1835	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1675	2	Y	21	53	1			25
									23	9									
05	2099	N	2099	-0-		-0-	B	-0-	155	1	1915	2	Y	26					51
									29	9									
06	2538	N	2538	-0-		-0-	B	-0-	191	1	2333	2	Y	13					64
									14	9									
07	2943	N	2943	-0-		-0-	B	-0-	225	1	2698	2	Y	18	59	1			23
									20	9									
08	2536	N	2536	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2303	2	Y	36					59
									40	9									
09	3346	X	3346	-0-		-0-	B	-0-	259	1	3067	2	Y	18	59	1			18
									20	9									
10	2852	N	2699	-0-		-153	B	-0-	208	1	2480	2	Y	10					28
									11	9									
11	3123	X	3123	-0-		-0-	B	-0-	243	1	2838	2	Y	38	58	1			8
									42	9									
12	2852	X	2337	-0-		-515	B	-0-	185	1	2148	2	Y	4					12
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1220	-0-		-51	B	-0-	90	1	1077	2	Y	48					70
									53	9									
02	1092	N	967	-0-		-125	B	-0-	73	1	894	2	Y	-0-	58	1			12
03	1284	N	1284	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1127	2	Y	58					70
									64	9									
04	1170	N	1097	-0-		-73	B	-0-	81	1	995	2	Y	19	58	1			31
									21	9									
05	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1069	2	Y	25					56
									28	9									
06	1230	N	1197	-0-		-33	B	-0-	90	1	1092	2	Y	14					70
									15	9									
07	1213	N	1213	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1103	2	Y	16	60	1			26
									18	9									
08	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1335	2	Y	38					64
									42	9									
09	1445	N	1445	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1314	2	Y	18	59	1			23
									20	9									
10	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1361	2	Y	9					32
									10	9									
11	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1320	2	Y	38	58	1			12
									42	9									
*12	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1401	2	Y	3					15
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1719	-0-		-17	B	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					13
02	1568	X	936	-0-		-632	B	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					13
03	1738	X	1738	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1604	2	Y	1	1	8			13
									1	9									
04	1941	X	1941	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1793	2	Y	2					15
									2	9									
05	2029	X	2029	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1877	2	Y	-0-					15
06	1816	X	1816	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1645	2	Y	33					48
									36	9									
07	2015	X	1735	-0-		-280	B	-0-	133	1	1596	2	Y	5					53
									6	9									
08	2015	X	1550	-0-		-465	B	-0-	119	1	1424	2	Y	6	2	8			57
									7	9									
09	1950	X	1412	-0-		-538	B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					57
10	2015	X	1371	-0-		-644	B	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-					57
11	1830	X	1441	-0-		-389	B	-0-	114	1	1327	2	Y	-0-					57
12	1736	X	1514	-0-		-222	B	-0-	120	1	1394	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	100	1	1203	2	Y	1					83
							1	9									
02	1120	N	859	-0-	-261 B	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					83
03	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	68	1	819	2	Y	-0-					83
04	1260	N	933	-0-	-327 B	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					83
05	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	65	1	799	2	Y	17					100
							19	9									
06	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					100
07	961	N	814	-0-	-147 B	-0-	61	1	734	2	Y	17					117
							19	9									
08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	6	107	1			16
							7	9									
09	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					16
10	806	N	703	-0-	-103 B	-0-	53	1	632	2	Y	16					32
							18	9									
11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	73	1	857	2	Y	-0-					32
12	868	N	668	-0-	-200 B	-0-	53	1	615	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2162	-0-	-132 B	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					167
02	2072	X	1587	-0-	-485 B	-0-	120	1	1467	2	Y	-0-					167
03	2201	X	1720	-0-	-481 B	-0-	127	1	1535	2	Y	53	179	1			41
							58	9									
04	2100	X	1934	-0-	-166 B	-0-	146	1	1788	2	Y	-0-					41
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	148	1	1832	2	Y	-0-	41	1			-0-
06	2100	X	1966	-0-	-134 B	-0-	149	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	160	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	131	1	1565	2	Y	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	185	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	169	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	166	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2056	-0-	-393 B	-0-	163	1	1893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	97	1	1161	2	N	-0-					115
02	1176	N	1136	-0-	-40 B	-0-	86	1	1050	2	N	-0-					115
03	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					115
04	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	89	1	1091	2	N	-0-					115
05	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					115
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	2	N	-0-					115
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					115
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	103	1	1229	2	N	52					167
							57	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30 B	-0-	100	1	1190	2	N	-0-					167
10	1364	N	1306	-0-	-58 B	-0-	101	1	1205	2	N	-0-					167
11	1350	N	1245	-0-	-105 B	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					167
12	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	105	1	1213	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 15,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

01	1302	N	1165	-0-	-137 B	-0-	89	1	1066	2	Y	9					81
							10	9									
02	1120	N	751	-0-	-369 B	-0-	56	1	682	2	Y	12					93
							13	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	103	1	1248	2	Y	6					99
							7	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	4					103
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	Y	9					112
							10	9									
06	1320	N	1208	-0-	-112 B	-0-	91	1	1110	2	Y	6	86	1			32
							7	9									
07	1240	N	1139	-0-	-101 B	-0-	87	1	1046	2	Y	5					37
							6	9									
08	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	91	1	1080	2	Y	6					43
							7	9									
09	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	72	1	855	2	Y	1					44
							1	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	96	1	1140	2	Y	7					51
							8	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	90	1	1052	2	Y	8					59
							9	9									
*12	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1106	2	Y	3					62
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-		91	1 2 9	1093	2	Y	2					22
02	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-		72	1 3 9	879	2	Y	3					25
03	1240	N	1179	-0-	-61	B	-0-		89	1 14 9	1076	2	Y	13					38
04	1140	N	1123	-0-	-17	B	-0-		84	1 11 9	1028	2	Y	10					48
05	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-		81	1 6 9	1003	2	Y	5	40	1			13
06	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-		86	1 3 9	1053	2	Y	3					16
07	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-		90	1 14 9	1081	2	Y	13					29
08	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-		88	1 1 9	1045	2	Y	1					30
09	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-		89	1 11 9	1052	2	Y	10					40
10	1178	N	1166	-0-	-12	B	-0-		90	1 3 9	1073	2	Y	3					43
11	1110	N	1109	-0-	-1	B	-0-		87	1 10 9	1012	2	Y	9					52
12	1178	N	1161	-0-	-17	B	-0-		92	1 6 9	1063	2	Y	5	42	1			15

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1941	-0-	-260	B	-0-		149	1 2 9	1790	2	Y	2					45
02	1932	N	1757	-0-	-175	B	-0-		133	1 1 9	1623	2	Y	1					46
03	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-		161	1 6 9	1942	2	Y	5	46	1			5
04	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-		155	1 12 9	1900	2	Y	11					16
05	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-		155	1 3 9	1922	2	Y	3					19
06	2040	N	1699	-0-	-341	B	-0-		129	1 1 9	1569	2	Y	1					20
07	2139	N	2035	-0-	-104	B	-0-		156	1 10 9	1869	2	Y	9					29
08	2077	N	2038	-0-	-39	B	-0-		158	1	1880	2	Y	-0-					29
09	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-		153	1 10 9	1814	2	Y	9					38
10	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-		159	1	1899	2	Y	-0-					38
11	1980	N	1950	-0-	-30	B	-0-		154	1	1796	2	Y	-0-					38
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-		163	1	1886	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1235	-0-	-625 B	-0-	95	1	1140	2	Y	-0-			10
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	124	1	1511	2	Y	-0-			10
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	122	1	1469	2	Y	-0-			10
04	1200	N	962	-0-	-238 B	-0-	73	1	889	2	Y	-0-			10
05	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-			10
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-			10
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-			10
08	1736	N	589	-0-	-1147 B	-0-	46	1	543	2	Y	-0-			10
09	1560	N	1400	-0-	-160 B	-0-	109	1	1291	2	Y	-0-			10
10	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	127	1	1509	2	Y	-0-			10
11	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-			10
*12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	147	1	1702	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 17,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	90	1	1080	2	Y	7			26
							8	9							
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	57			83
							63	9							
03	1271	N	1115	-0-	-156 B	-0-	85	1	1027	2	Y	3			86
							3	9							
04	1140	N	1071	-0-	-69 B	-0-	80	1	985	2	Y	5			91
							6	9							
05	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	79	1	982	2	Y	1			92
							1	9							
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	979	2	Y	22			114
							24	9							
07	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1019	2	Y	1	109	1	6
							1	9							
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	85	1	1010	2	Y	1			7
							1	9							
09	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	83	1	984	2	Y	5			12
							6	9							
10	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	85	1	1010	2	Y	7			19
							8	9							
11	1050	N	1010	-0-	-40 B	-0-	79	1	927	2	Y	4			23
							4	9							
12	1116	N	889	-0-	-227 B	-0-	70	1	817	2	Y	2			25
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1256	2	Y	49					136
								54	9									
02	1260	N	1231	-0-	-29	B	-0-	93	1	1132	2	Y	5					141
								6	9									
03	1364	N	1343	-0-	-21	B	-0-	102	1	1235	2	Y	5	2	8			144
								6	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96	B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					144
05	1364	N	1305	-0-	-59	B	-0-	97	1	1202	2	Y	5					149
								6	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21	B	-0-	96	1	1170	2	Y	3					152
								3	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20	B	-0-	101	1	1208	2	Y	4					156
								4	9									
08	1302	N	1292	-0-	-10	B	-0-	100	1	1191	2	Y	1					157
								1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1156	2	Y	17	153	1			21
								19	9									
10	1302	N	1296	-0-	-6	B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					21
11	1260	N	1236	-0-	-24	B	-0-	97	1	1138	2	Y	1					22
								1	9									
12	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	102	1	1186	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1020	2	Y	7					54
								8	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	B	-0-	76	1	933	2	Y	6					60
								7	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	85	1	1031	2	Y	3					63
								3	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	B	-0-	79	1	963	2	Y	5					68
								6	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25	B	-0-	79	1	983	2	Y	26	60	1			34
								29	9									
06	1080	N	1048	-0-	-32	B	-0-	79	1	966	2	Y	3					37
								3	9									
07	1085	N	1069	-0-	-16	B	-0-	82	1	985	2	Y	2					39
								2	9									
08	1085	N	1002	-0-	-83	B	-0-	77	1	924	2	Y	1					40
								1	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26	B	-0-	79	1	941	2	Y	4					44
								4	9									
10	1054	N	1053	-0-	-1	B	-0-	81	1	969	2	Y	3					47
								3	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	79	1	927	2	Y	2					49
								2	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	83	1	967	2	Y	2					51
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	837	2	Y	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					8
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					8
04	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	59	1	720	2	Y	3					11
							3	9									
05	992	N	599	-0-	-393 B	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					11
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	58	1	712	2	Y	-0-					11
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	917	2	Y	-0-					11
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	1					12
							1	9									
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	76	1	902	2	Y	-0-					12
10	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	68	1	815	2	Y	1					13
							1	9									
11	870	N	699	-0-	-171 B	-0-	55	1	644	2	Y	-0-					13
*12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	195	1	2340	2	Y	-0-					97
02	2744	X	2379	-0-	-365 B	-0-	180	1	2199	2	Y	-0-					97
03	3038	X	2478	-0-	-560 B	-0-	190	1	2288	2	Y	-0-					97
04	2940	X	2390	-0-	-550 B	-0-	180	1	2210	2	Y	-0-					97
05	2883	X	2477	-0-	-406 B	-0-	185	1	2292	2	Y	-0-					97
06	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	212	1	2587	2	Y	-0-					97
07	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	209	1	2512	2	Y	-0-					97
08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	197	1	2350	2	Y	-0-					97
09	2790	N	2473	-0-	-317 B	-0-	192	1	2281	2	Y	-0-					97
10	2728	N	2624	-0-	-104 B	-0-	203	1	2421	2	Y	-0-					97
11	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	195	1	2276	2	Y	-0-					97
*12	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	211	1	2452	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 30,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	80	1	957	2	Y	2					48
							2	9									
02	952	N	941	-0-	-11 B	-0-	71	1	868	2	Y	2					50
							2	9									
03	1023	N	837	-0-	-186 B	-0-	64	1	770	2	Y	3	45	1			8
							3	9									
04	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	73	1	892	2	Y	10					18
							11	9									
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	73	1	907	2	Y	3					21
							3	9									
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	74	1	903	2	Y	1					22
							1	9									
07	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	903	2	Y	8					30
							9	9									
08	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	74	1	884	2	Y	-0-					30
09	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	76	1	899	2	Y	8					38
							9	9									
10	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					38
11	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					38
12	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	73	1	852	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1507	-0-	-12	B	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					18
02	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1586	2	Y	-0-					18
03	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1674	2	Y	2	1	8			19
								2	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					19
05	1891	N	1675	-0-	-216	B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-					19
06	1770	N	1445	-0-	-325	B	-0-	110	1	1335	2	Y	-0-					19
07	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					19
08	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					19
09	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1448	2	Y	-0-					19
10	1829	N	1241	-0-	-588	B	-0-	96	1	1145	2	Y	-0-					19
11	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1470	2	Y	4					23
								4	9									
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1519	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65	B	-0-	114	1	1371	2	Y	-0-					50
02	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1442	2	Y	15					65
								17	9									
03	1426	N	1316	-0-	-110	B	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-					65
04	1440	N	1366	-0-	-74	B	-0-	103	1	1263	2	Y	-0-					65
05	1736	N	1199	-0-	-537	B	-0-	90	1	1109	2	Y	-0-					65
06	1260	N	1060	-0-	-200	B	-0-	79	1	966	2	Y	14					79
								15	9									
07	1426	N	1234	-0-	-192	B	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-					79
08	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1655	2	Y	-0-					79
09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1590	2	Y	-0-					79
10	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1445	2	Y	-0-					79
11	1740	N	1344	-0-	-396	B	-0-	106	1	1238	2	Y	-0-					79
12	1767	N	1472	-0-	-295	B	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1859	-0-	-807	B	-0-	143	1	1716	2	Y	-0-					4
02	2849	X	2849	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2634	2	Y	-0-					4
03	2666	X	2624	-0-	-42	B	-0-	201	1	2423	2	Y	-0-					4
04	2557	X	2557	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2364	2	Y	-0-					4
05	3162	X	2412	-0-	-750	B	-0-	180	1	2232	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2168	-0-	-892	B	-0-	164	1	2004	2	Y	-0-					4
07	3162	X	2070	-0-	-1092	B	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					4
08	2635	X	2336	-0-	-299	B	-0-	181	1	2155	2	Y	-0-					4
09	2550	X	1656	-0-	-894	B	-0-	129	1	1527	2	Y	-0-					4
10	2815	X	2815	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2597	2	Y	-0-					4
11	2508	X	2508	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2310	2	Y	-0-					4
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2318	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	78	1	940	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	902	N	902	-0-		-0-	B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-		-0-	B	-0-	76	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	809	-0-		-181	B	-0-	61	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-		-70	B	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	505	-0-		-455	B	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	755	-0-		-175	B	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	71	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-		-65	B	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	797	-0-		-164	B	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1489	-0-		-30	B	-0-	109	1	1315	2	N	59					172
									65	9								
02	1260	N	1250	-0-		-10	B	-0-	94	1	1145	2	N	10	162	1			20
									11	9								
03	1488	N	1247	-0-		-241	B	-0-	95	1	1152	2	N	-0-					20
04	1440	N	1192	-0-		-248	B	-0-	90	1	1102	2	N	-0-					20
05	1395	N	1214	-0-		-181	B	-0-	91	1	1123	2	N	-0-					20
06	1200	N	925	-0-		-275	B	-0-	70	1	855	2	N	-0-					20
07	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1170	2	N	-0-					20
08	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1193	2	N	-0-					20
09	1077	N	1077	-0-		-0-	B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					20
10	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1513	2	N	70					90
									77	9								
11	1434	N	1434	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1320	2	N	1					91
									1	9								
*12	1470	N	1470	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1352	2	N	1					92
									1	9								

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1568	-0-	-261	B	-0-	120	1	1446	2	Y	2					44
								2	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1291	2	Y	2					46
								2	9									
03	1612	N	1519	-0-	-93	B	-0-	116	1	1397	2	Y	5	46	1			5
								6	9									
04	1530	N	1441	-0-	-89	B	-0-	108	1	1321	2	Y	11					16
								12	9									
05	1550	N	1549	-0-	-1	B	-0-	116	1	1430	2	Y	3					19
								3	9									
06	1470	N	1297	-0-	-173	B	-0-	98	1	1198	2	Y	1					20
								1	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151	B	-0-	102	1	1226	2	Y	8					28
								9	9									
08	1550	N	681	-0-	-869	B	-0-	53	1	627	2	Y	1					29
								1	9									
09	1290	N	808	-0-	-482	B	-0-	62	1	740	2	Y	5					34
								6	9									
10	1333	N	1254	-0-	-79	B	-0-	97	1	1157	2	Y	-0-					34
11	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1310	2	Y	-0-					34
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

01	2387	N	2231	-0-	-156	B	-0-	171	1	2060	2	N	-0-					159
02	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2005	2	N	-0-					159
03	2573	N	2070	-0-	-503	B	-0-	158	1	1912	2	N	-0-					159
04	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2368	2	N	-0-					159
05	2387	N	2345	-0-	-42	B	-0-	175	1	2169	2	N	1					160
								1	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2144	2	N	35	176	1			19
								39	9									
07	2635	N	2166	-0-	-469	B	-0-	167	1	1999	2	N	-0-					19
08	2356	N	1814	-0-	-542	B	-0-	140	1	1674	2	N	-0-					19
09	2370	N	1982	-0-	-388	B	-0-	154	1	1828	2	N	-0-					19
10	3293	X	3293	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3038	2	N	-0-					19
11	1770	N	1725	-0-	-45	B	-0-	136	1	1589	2	N	-0-					19
12	2046	N	1261	-0-	-785	B	-0-	100	1	1161	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2250	-0-	-881 B	-0-	173	1	2076	2	Y	1					45
							1	9									
02	2800	X	2788	-0-	-12 B	-0-	209	1	2560	2	Y	17					62
							19	9									
03	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3066	2	Y	20	63	1			19
							22	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	233	1	2853	2	Y	9					28
							10	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	233	1	2880	2	Y	12					40
							13	9									
06	3240	X	2712	-0-	-528 B	-0-	204	1	2486	2	Y	20					60
							22	9									
07	3348	X	2989	-0-	-359 B	-0-	230	1	2757	2	Y	2					62
							2	9									
08	3348	X	2923	-0-	-425 B	-0-	225	1	2686	2	Y	11	58	1			15
							12	9									
09	3090	X	2845	-0-	-245 B	-0-	221	1	2618	2	Y	5					20
							6	9									
10	3131	X	2905	-0-	-226 B	-0-	225	1	2674	2	Y	5					25
							6	9									
11	2880	X	2822	-0-	-58 B	-0-	220	1	2563	2	Y	35	56	1			4
							39	9									
12	2976	X	2563	-0-	-413 B	-0-	203	1	2360	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2529	-0-	-13 B	-0-	194	1	2335	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2333	-0-	-355 B	-0-	176	1	2157	2	Y	-0-					18
03	2697	X	2500	-0-	-197 B	-0-	190	1	2299	2	Y	10					28
							11	9									
04	2610	X	2480	-0-	-130 B	-0-	187	1	2293	2	Y	-0-					28
05	2697	X	2411	-0-	-286 B	-0-	180	1	2231	2	Y	-0-					28
06	2490	X	2252	-0-	-238 B	-0-	170	1	2072	2	Y	9					37
							10	9									
07	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	177	1	2121	2	Y	-0-					37
08	2418	N	2138	-0-	-280 B	-0-	165	1	1973	2	Y	-0-					37
09	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	160	1	1900	2	Y	-0-					37
10	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	183	1	2182	2	Y	-0-					37
11	2070	N	1960	-0-	-110 B	-0-	155	1	1805	2	Y	-0-					37
*12	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	176	1	2045	2	Y	10	36	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	120	1	1436	2	Y	30	62	1			29
							33	9									
02	1456	N	1406	-0-	-50 B	-0-	105	1	1289	2	Y	11					40
							12	9									
03	1612	N	1329	-0-	-283 B	-0-	102	1	1227	2	Y	-0-					40
04	1530	N	1310	-0-	-220 B	-0-	95	1	1158	2	Y	52	63	1			29
							57	9									
05	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	105	1	1298	2	Y	-0-					29
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	-0-					29
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	111	1	1331	2	Y	46					75
							51	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	Y	4	58	1			21
							4	9									
09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-					21
10	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	88	1	1048	2	Y	-0-					21
11	1440	N	1129	-0-	-311 B	-0-	88	1	1026	2	Y	14					35
							15	9									
12	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	103	1	1199	2	Y	34	51	1			18
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	132	1	1590	2	Y	35					46
							39	9									
02	2884	X	1581	-0-	-1303 B	-0-	119	1	1454	2	Y	7					53
							8	9									
03	3193	X	1787	-0-	-1406 B	-0-	136	1	1641	2	Y	9	2	8			60
							10	9									
04	3090	X	1767	-0-	-1323 B	-0-	132	1	1611	2	Y	22	60	1			22
							24	9									
05	1829	X	1652	-0-	-177 B	-0-	122	1	1515	2	Y	14					36
							15	9									
06	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-					36
07	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	145	1	1737	2	Y	17					53
							19	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	149	1	1774	2	Y	11	49	1	2	8	13
							12	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	148	1	1754	2	Y	12					25
							13	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	150	1	1787	2	Y	3					28
							3	9									
11	1860	N	1638	-0-	-222 B	-0-	129	1	1508	2	Y	1					29
							1	9									
12	1922	N	1797	-0-	-125 B	-0-	141	1	1637	2	Y	17					46
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	70	1	847	2	Y	-0-					2
02	896	N	832	-0-	-64 B	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					2
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	69	1	828	2	Y	24					26
							26	9									
04	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					26
05	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					26
06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					26
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	Y	-0-					26
08	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					26
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					26
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	64	1	763	2	Y	51					77
							56	9									
11	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	66	1	766	2	Y	-0-					77
*12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	68	1	793	2	Y	11					88
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	78	1	884	2	Y	10					16
							11	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	102	1	1198	2	Y	-0-					16
03	713	N	11	-0-	-702 B	-0-	4	1	7	9	Y	6	14	1			8
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					8
05	1426	N	1144	-0-	-282 B	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	78	1	905	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150 B	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	811	-0-	-491 B	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	110	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	109	1	1218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2449	-0-	-217 B	-0-	188	1	2261	2	Y	-0-					16
02	2464	X	2283	-0-	-181 B	-0-	173	1	2110	2	Y	-0-					16
03	2666	X	2400	-0-	-266 B	-0-	183	1	2207	2	Y	9					25
							10	9									
04	2370	X	1812	-0-	-558 B	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					25
05	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	199	1	2466	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2116	-0-	-344 B	-0-	160	1	1946	2	Y	9					34
							10	9									
07	2542	X	1998	-0-	-544 B	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-					34
08	2666	X	2643	-0-	-23 B	-0-	204	1	2439	2	Y	-0-					34
09	2580	X	2499	-0-	-81 B	-0-	194	1	2305	2	Y	-0-					34
10	2666	X	2467	-0-	-199 B	-0-	191	1	2276	2	Y	-0-					34
11	2550	X	2313	-0-	-237 B	-0-	182	1	2131	2	Y	-0-					34
12	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	190	1	2203	2	Y	9	37	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2264	-0-	-61 B	-0-	172	1	2061	2	Y	28					81
							31	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	161	1	1965	2	Y	5	62	1			24
							6	9									
03	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	175	1	2107	2	Y	39					63
							43	9									
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	165	1	2020	2	Y	1					64
							1	9									
05	2356	N	2272	-0-	-84 B	-0-	169	1	2094	2	Y	8	62	1			10
							9	9									
06	2250	N	2133	-0-	-117 B	-0-	158	1	1922	2	Y	48					58
							53	9									
07	2263	N	2195	-0-	-68 B	-0-	167	1	2004	2	Y	22	65	1			15
							24	9									
08	2263	N	2193	-0-	-70 B	-0-	168	1	2003	2	Y	20					35
							22	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	166	1	1969	2	Y	24					59
							26	9									
10	2201	N	2132	-0-	-69 B	-0-	165	1	1967	2	Y	-0-	55	1			4
11	2130	N	2108	-0-	-22 B	-0-	161	1	1883	2	Y	58	59	1			3
							64	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	178	1	2066	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1847	-0-	-106 B	-0-	142	1	1705	2	Y	-0-					24
02	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	177	1	2160	2	Y	-0-					24
03	2511	X	2225	-0-	-286 B	-0-	169	1	2046	2	Y	9					33
							10	9									
04	2430	X	1988	-0-	-442 B	-0-	150	1	1838	2	Y	-0-					33
05	2573	X	1979	-0-	-594 B	-0-	148	1	1831	2	Y	-0-					33
06	2490	X	1862	-0-	-628 B	-0-	140	1	1713	2	Y	8					41
							9	9									
07	2573	X	1888	-0-	-685 B	-0-	145	1	1743	2	Y	-0-					41
08	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	150	1	1784	2	Y	-0-					41
09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	152	1	1803	2	Y	-0-					41
10	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	173	1	2060	2	Y	-0-					41
11	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	158	1	1842	2	Y	-0-					41
*12	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	9	37	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-		102	1 7 9	1172	2	Y	6					42
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-		95	1 6 9	1112	2	Y	5					47
03	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-		101	1 17 9	1166	2	Y	15	37	1	2	8	23
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-		96	1 9 9	1132	2	Y	8					31
05	1333	N	1099	-0-	-234 B	-0-		86	1 3 9	1010	2	Y	3					34
06	1230	N	1036	-0-	-194 B	-0-		81	1 20 9	935	2	Y	18	35	1			17
07	1271	N	1128	-0-	-143 B	-0-		90	1 2 9	1036	2	Y	2					19
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-		94	1 28 9	1074	2	Y	25	15	1	2	8	27
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-		95	1 4 9	1079	2	Y	4					31
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-		86	1 3 9	971	2	Y	3					34
11	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-		105	1 18 9	1184	2	Y	16	33	1			17
*12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-		109	1 11 9	1215	2	Y	10	10	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-		159	1 13 9	1908	2	Y	12	108	1			35
02	1932	X	1872	-0-	-60 B	-0-		141	1 10 9	1721	2	Y	9					44
03	2108	X	1886	-0-	-222 B	-0-		143	1 18 9	1725	2	Y	16					60
04	2045	X	2045	-0-	-0- B	-0-		149	1 77 9	1819	2	Y	70					130
05	2108	X	2076	-0-	-32 B	-0-		154	1 14 9	1908	2	Y	13					143
06	2010	X	1995	-0-	-15 B	-0-		151	1 6 9	1838	2	Y	5	128	1			20
07	2108	X	2019	-0-	-89 B	-0-		155	1 8 9	1856	2	Y	7					27
08	2077	N	1988	-0-	-89 B	-0-		153	1 7 9	1828	2	Y	6	2	8			31
09	2010	N	1868	-0-	-142 B	-0-		145	1 8 9	1715	2	Y	7					38
10	2015	N	1819	-0-	-196 B	-0-		141	1 4 9	1674	2	Y	4					42
11	1920	N	1850	-0-	-70 B	-0-		146	1 1 9	1703	2	Y	1					43
12	1922	N	1855	-0-	-67 B	-0-		147	1 7 9	1701	2	Y	6					49

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	Y	7					13
							8	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	146	1	1791	2	Y	-0-					13
03	2108	N	1850	-0-	-258 B	-0-	141	1	1702	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	2100	N	1521	-0-	-579 B	-0-	114	1	1398	2	Y	8					13
							9	9									
05	2139	N	1995	-0-	-144 B	-0-	148	1	1832	2	Y	14					27
							15	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	147	1	1791	2	Y	59	41	1			45
							65	9									
07	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	26	64	1			7
							29	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	154	1	1840	2	Y	2					9
							2	9									
09	1950	N	1878	-0-	-72 B	-0-	146	1	1732	2	Y	-0-					9
10	2108	N	1922	-0-	-186 B	-0-	149	1	1773	2	Y	-0-					9
11	1920	N	1542	-0-	-378 B	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1929	-0-	-24 B	-0-	153	1	1776	2	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3320	-0-	-369 B	-0-	252	1	3033	2	Y	32					57
							35	9									
02	3332	X	3270	-0-	-62 B	-0-	247	1	3019	2	Y	4					61
							4	9									
03	3658	X	3477	-0-	-181 B	-0-	266	1	3205	2	Y	5					66
							6	9									
04	3540	X	3285	-0-	-255 B	-0-	247	1	3025	2	Y	12	49	1			29
							13	9									
05	3658	X	3431	-0-	-227 B	-0-	256	1	3169	2	Y	5					34
							6	9									
06	3510	X	3335	-0-	-175 B	-0-	252	1	3071	2	Y	11					45
							12	9									
07	3627	X	3372	-0-	-255 B	-0-	259	1	3103	2	Y	9					54
							10	9									
08	3472	X	3289	-0-	-183 B	-0-	254	1	3024	2	Y	10	50	1			14
							11	9									
09	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	261	1	3098	2	Y	7					21
							8	9									
10	3441	X	3384	-0-	-57 B	-0-	262	1	3115	2	Y	6					27
							7	9									
11	3330	X	3279	-0-	-51 B	-0-	258	1	3014	2	Y	6					33
							7	9									
12	3472	X	3388	-0-	-84 B	-0-	269	1	3117	2	Y	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	219	1	2630	2	Y	32	94	1			16
							35	9									
02	2447	X	2447	-0-	-0- B	-0-	185	1	2260	2	Y	2					18
							2	9									
03	3038	X	2686	-0-	-352 B	-0-	204	1	2468	2	Y	13					31
							14	9									
04	2940	X	2531	-0-	-409 B	-0-	190	1	2326	2	Y	14					45
							15	9									
05	3038	X	2506	-0-	-532 B	-0-	187	1	2315	2	Y	4					49
							4	9									
06	2790	X	2477	-0-	-313 B	-0-	186	1	2268	2	Y	21					70
							23	9									
07	2697	X	2418	-0-	-279 B	-0-	186	1	2230	2	Y	2					72
							2	9									
08	2511	N	1192	-0-	-1319 B	-0-	92	1	1098	2	Y	2					74
							2	9									
09	2490	N	790	-0-	-1700 B	-0-	61	1	728	2	Y	1					75
							1	9									
10	2418	N	1941	-0-	-477 B	-0-	149	1	1768	2	Y	22					97
							24	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	197	1	2296	2	Y	16	84	1			29
							18	9									
*12	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	224	1	2598	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1814	-0-	-170 B	-0-	137	1	1643	2	Y	31	61	1			31
							34	9									
02	1708	N	1611	-0-	-97 B	-0-	121	1	1479	2	Y	10					41
							11	9									
03	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					41
04	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	129	1	1577	2	Y	61	68	1			34
							67	9									
05	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1706	-0-	-34 B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	132	1	1583	2	Y	45					79
							50	9									
08	1705	N	1612	-0-	-93 B	-0-	124	1	1484	2	Y	4	58	1			25
							4	9									
09	1710	N	1683	-0-	-27 B	-0-	131	1	1552	2	Y	-0-					25
10	1767	N	1485	-0-	-282 B	-0-	115	1	1370	2	Y	-0-					25
11	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	125	1	1464	2	Y	20					45
							22	9									
12	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	128	1	1487	2	Y	36	58	1			23
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 20,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1428	-0-	-897	B	-0-	113	1	1315	2	Y	-0-					102
02	2156	N	1788	-0-	-368	B	-0-	139	1	1649	2	Y	-0-					102
03	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2076	2	Y	2	2	8			102
								2	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2069	2	Y	44	90	1			56
								48	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1972	2	Y	-0-					56
06	2190	N	2036	-0-	-154	B	-0-	158	1	1878	2	Y	-0-					56
07	2356	N	2063	-0-	-293	B	-0-	162	1	1890	2	Y	10					66
								11	9									
08	2139	N	2079	-0-	-60	B	-0-	164	1	1914	2	Y	1	1	8			66
								1	9									
09	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2063	2	Y	1					67
								1	9									
10	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2019	2	Y	2					69
								2	9									
11	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1885	2	Y	-0-					69
12	2325	N	2111	-0-	-214	B	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 24,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2092	-0-	-47	B	-0-	158	1	1895	2	Y	35					49
								39	9									
02	1876	N	1852	-0-	-24	B	-0-	139	1	1705	2	Y	7					56
								8	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1853	2	Y	10	2	8			64
								11	9									
04	2010	N	1985	-0-	-25	B	-0-	148	1	1812	2	Y	23	60	1			27
								25	9									
05	2046	N	1885	-0-	-161	B	-0-	139	1	1724	2	Y	20					47
								22	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1868	2	Y	1					48
								1	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1874	2	Y	17					65
								19	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1830	2	Y	12	53	1	2	8	22
								13	9									
09	2010	N	2009	-0-	-1	B	-0-	155	1	1841	2	Y	12					34
								13	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1902	2	Y	2					36
								2	9									
11	1920	N	1858	-0-	-62	B	-0-	146	1	1710	2	Y	2					38
								2	9									
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1958	2	Y	17					55
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1102	-0-	-1006 B	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					4
02	1848	N	1796	-0-	-52 B	-0-	136	1	1660	2	Y	-0-					4
03	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-					4
04	1080	N	882	-0-	-198 B	-0-	67	1	815	2	Y	-0-					4
05	1984	N	1624	-0-	-360 B	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1470	-0-	-720 B	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					4
07	899	N	610	-0-	-289 B	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					4
08	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	162	1	1937	2	Y	-0-					4
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	126	1	1498	2	Y	-0-					4
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					4
11	2040	N	1573	-0-	-467 B	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-					4
12	1674	N	1558	-0-	-116 B	-0-	124	1	1434	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	-0-					23
02	2100	N	1641	-0-	-459 B	-0-	123	1	1506	2	Y	11					34
							12	9									
03	1984	N	1726	-0-	-258 B	-0-	132	1	1594	2	Y	-0-					34
04	2070	N	1398	-0-	-672 B	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					34
05	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	172	1	2131	2	Y	-0-					34
06	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					34
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	186	1	2227	2	Y	10	38	1			6
							11	9									
08	2314	X	2314	-0-	-0- B	-0-	179	1	2134	2	Y	1					7
							1	9									
09	2220	X	2045	-0-	-175 B	-0-	159	1	1884	2	Y	2					9
							2	9									
10	2418	X	2141	-0-	-277 B	-0-	166	1	1972	2	Y	3					12
							3	9									
11	2340	X	1991	-0-	-349 B	-0-	157	1	1834	2	Y	-0-					12
12	2418	X	2201	-0-	-217 B	-0-	175	1	2026	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	91	1	1093	2	Y	1	49	1			10
							1	9									
02	1120	N	1095	-0-	-25 B	-0-	81	1	993	2	Y	19					29
							21	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	87	1	1045	2	Y	20					49
							22	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	83	1	1013	2	Y	12	51	1			10
							13	9									
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					19
							10	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	80	1	975	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
07	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					16
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1003	2	Y	22					38
							24	9									
09	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	82	1	966	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	83	1	987	2	Y	15					21
							17	9									
11	1080	N	1038	-0-	-42 B	-0-	81	1	946	2	Y	10					31
							11	9									
*12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	86	1	999	2	Y	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1350	-0-	-138 B	-0-	104	1	1244	2	Y	2					37
							2	9									
02	1344	N	1284	-0-	-60 B	-0-	97	1	1186	2	Y	1					38
							1	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	107	1	1295	2	Y	9					47
							10	9									
04	1320	N	1316	-0-	-4 B	-0-	99	1	1214	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
05	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	100	1	1217	2	Y	3					12
							3	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	101	1	1208	2	Y	3					15
							3	9									
08	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	98	1	1167	2	Y	2					17
							2	9									
09	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	96	1	1140	2	Y	1					18
							1	9									
10	1302	N	1260	-0-	-42 B	-0-	98	1	1162	2	Y	-0-					18
11	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	95	1	1106	2	Y	1					19
							1	9									
*12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	103	1	1195	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	110	1	1323	2	N	1					73
							1	9									
02	1372	N	1304	-0-	-68 B	-0-	98	1	1204	2	N	2					75
							2	9									
03	1457	N	1443	-0-	-14 B	-0-	110	1	1331	2	N	2					77
							2	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	N	93					170
							102	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	107	1	1323	2	N	2					172
							2	9									
06	1410	N	1277	-0-	-133 B	-0-	97	1	1178	2	N	2					174
							2	9									
07	1488	N	960	-0-	-528 B	-0-	72	1	862	2	N	24	174	1			24
							26	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					24
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					24
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	91	1	1091	2	Y	1					40
							1	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1085	2	Y	-0-					40
03	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	94	1	1139	2	Y	8					48
							9	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	3	39	1			12
							3	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					12
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	2					16
							2	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	106	1	1268	2	Y	2					18
							2	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	Y	-0-					18
10	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	105	1	1256	2	Y	-0-					18
11	1320	N	1265	-0-	-55 B	-0-	100	1	1165	2	Y	-0-					18
12	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1189	-0-	-1260 B	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					5
02	2296	X	1804	-0-	-492 B	-0-	136	1	1668	2	Y	-0-					5
03	2449	X	2094	-0-	-355 B	-0-	160	1	1934	2	Y	-0-					5
04	2340	X	2040	-0-	-300 B	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					5
05	2418	X	2202	-0-	-216 B	-0-	165	1	2037	2	Y	-0-					5
06	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	166	1	2026	2	Y	-0-					5
07	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	174	1	2088	2	Y	-0-					5
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	170	1	2031	2	Y	-0-					5
09	2190	N	1660	-0-	-530 B	-0-	129	1	1531	2	Y	-0-					5
10	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	187	1	2225	2	Y	-0-					5
11	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-					5
*12	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	183	1	2126	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-		148	1	1781	2	Y	2					41
									2	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-		134	1	1636	2	Y	2					43
									2	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-		92	1	1106	2	Y	4	42	1			5
									4	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-		147	1	1801	2	Y	10					15
									11	9									
05	1953	N	1772	-0-	-181	B	-0-		132	1	1637	2	Y	3					18
									3	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1406	2	Y	1					19
									1	9									
07	1984	N	1540	-0-	-444	B	-0-		118	1	1413	2	Y	8					27
									9	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-		139	1	1653	2	Y	-0-					27
09	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1517	2	Y	7					34
									8	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-		127	1	1508	2	Y	-0-					34
11	1740	N	1567	-0-	-173	B	-0-		124	1	1443	2	Y	-0-					34
12	1705	N	1485	-0-	-220	B	-0-		118	1	1367	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 19,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1578	-0-	-3	B	-0-		121	1	1453	2	Y	4					27
									4	9									
02	1960	N	1249	-0-	-711	B	-0-		94	1	1152	2	Y	3					30
									3	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-		150	1	1814	2	Y	9	25	1			14
									10	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-		151	1	1844	2	Y	6					20
									7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1305	2	Y	3					23
									3	9									
06	1920	N	1453	-0-	-467	B	-0-		109	1	1329	2	Y	14	25	1			12
									15	9									
07	2077	N	1282	-0-	-795	B	-0-		99	1	1182	2	Y	1					13
									1	9									
08	2077	X	1248	-0-	-829	B	-0-		95	1	1136	2	Y	15	10	1			18
									17	9									
09	2010	X	969	-0-	-1041	B	-0-		75	1	892	2	Y	2					20
									2	9									
10	1488	X	1383	-0-	-105	B	-0-		107	1	1273	2	Y	3					23
									3	9									
11	1588	X	1588	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1451	2	Y	12	24	1			11
									13	9									
*12	1404	X	1404	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1285	2	Y	7	8	1			10
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1225	-0-	-170	B	-0-	93	1	1115	2	Y	15					173
								17	9									
02	1148	N	1030	-0-	-118	B	-0-	77	1	940	2	Y	12	160	1			25
								13	9									
03	1271	N	1011	-0-	-260	B	-0-	77	1	934	2	Y	-0-					25
04	1200	N	874	-0-	-326	B	-0-	65	1	796	2	Y	12					37
								13	9									
05	1147	N	970	-0-	-177	B	-0-	72	1	889	2	Y	8					45
								9	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					45
07	899	N	877	-0-	-22	B	-0-	67	1	807	2	Y	3					48
								3	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1041	2	Y	19					67
								21	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1060	2	Y	30					97
								33	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	77	1	913	2	Y	2					99
								2	9									
11	1110	N	834	-0-	-276	B	-0-	66	1	768	2	Y	-0-					99
12	1178	N	1011	-0-	-167	B	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1130	-0-	-141	B	-0-	90	1	1033	2	Y	6	72	1			15
								7	9									
02	1176	N	787	-0-	-389	B	-0-	63	1	721	2	Y	3					18
								3	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1283	2	Y	4					22
								4	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1394	2	Y	23					45
								25	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1530	2	Y	4					49
								4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1399	2	Y	1	49	1			1
								1	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	B	-0-	122	1	1411	2	Y	3					4
								3	9									
08	1674	N	1454	-0-	-220	B	-0-	116	1	1334	2	Y	4					8
								4	9									
09	1530	N	1419	-0-	-111	B	-0-	114	1	1303	2	Y	2					10
								2	9									
10	1550	N	1537	-0-	-13	B	-0-	123	1	1413	2	Y	1					11
								1	9									
11	1410	N	1086	-0-	-324	B	-0-	89	1	997	2	Y	-0-					11
12	1457	N	1010	-0-	-447	B	-0-	84	1	923	2	Y	3					14
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2257	-0-	-347 B	-0-	173	1	2082	2	Y	2					41
							2	9									
02	2268	N	1838	-0-	-430 B	-0-	139	1	1698	2	Y	1					42
							1	9									
03	2449	N	1972	-0-	-477 B	-0-	150	1	1812	2	Y	9					51
							10	9									
04	2190	N	2154	-0-	-36 B	-0-	162	1	1988	2	Y	4	40	1			15
							4	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	172	1	2134	2	Y	-0-					15
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	2	Y	2					17
							2	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	175	1	2098	2	Y	3					20
							3	9									
08	2294	N	1817	-0-	-477 B	-0-	140	1	1675	2	Y	2					22
							2	9									
09	2160	N	1859	-0-	-301 B	-0-	145	1	1714	2	Y	-0-					22
10	2263	N	1927	-0-	-336 B	-0-	149	1	1778	2	Y	-0-					22
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	156	1	1820	2	Y	-0-					22
12	1922	N	1532	-0-	-390 B	-0-	122	1	1410	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1599	-0-	-633 B	-0-	120	1	1436	2	N	39					102
							43	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	N	20					122
							22	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	151	1	1824	2	N	30					152
							33	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	147	1	1797	2	N	21	160	1			13
							23	9									
05	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	151	1	1871	2	N	22					35
							24	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	108	1	1317	2	N	10					45
							11	9									
07	2046	N	1939	-0-	-107 B	-0-	146	1	1757	2	N	33					78
							36	9									
08	2046	N	1864	-0-	-182 B	-0-	143	1	1707	2	N	13					91
							14	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	N	6					97
							7	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	146	1	1733	2	N	-0-					97
11	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	139	1	1629	2	N	4					101
							4	9									
12	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	142	1	1642	2	N	1					102
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	193	1	2324	2	Y	28					82
							31	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	195	1	2381	2	Y	4	62	1			24
							4	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	161	1	1948	2	Y	39					63
							43	9									
04	2460	N	1943	-0-	-517 B	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					63
05	2852	N	2015	-0-	-837 B	-0-	150	1	1856	2	Y	8	62	1			9
							9	9									
06	2070	N	1839	-0-	-231 B	-0-	136	1	1658	2	Y	41					50
							45	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	242	1	2907	2	Y	22	59	1			13
							24	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	188	1	2239	2	Y	19					32
							21	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	186	1	2209	2	Y	24					56
							26	9									
10	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	191	1	2274	2	Y	1	54	1			3
							1	9									
11	2382	X	2382	-0-	-0- B	-0-	183	1	2133	2	Y	60	60	1			3
							66	9									
*12	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	185	1	2143	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					24
02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	72	1	886	2	Y	10					34
							11	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	Y	1					35
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	80	1	983	2	Y	-0-	23	1			12
05	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	75	1	925	2	Y	4					16
							4	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	78	1	956	2	Y	6					22
							7	9									
07	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	80	1	954	2	Y	5					27
							6	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	971	2	Y	-0-					27
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	82	1	971	2	Y	-0-					27
10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					27
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	83	1	973	2	Y	7					34
							8	9									
12	1085	N	874	-0-	-211 B	-0-	69	1	804	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2232	-0-	-155 B	-0-	171	1	2057	2	Y	4					24
							4	9									
02	2072	N	2008	-0-	-64 B	-0-	150	1	1830	2	Y	25	34	1			15
							28	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	190	1	2299	2	Y	-0-					15
04	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	151	1	1852	2	Y	16					31
							18	9									
05	2232	N	2224	-0-	-8 B	-0-	166	1	2058	2	Y	-0-					31
06	2400	N	2258	-0-	-142 B	-0-	170	1	2070	2	Y	16	36	1			11
							18	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63 B	-0-	155	1	1853	2	Y	5					16
							6	9									
08	2232	N	2209	-0-	-23 B	-0-	171	1	2034	2	Y	4					20
							4	9									
09	2250	N	2033	-0-	-217 B	-0-	158	1	1875	2	Y	-0-					20
10	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	192	1	2289	2	Y	-0-					20
11	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	187	1	2180	2	Y	18	33	1			5
							20	9									
*12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	200	1	2320	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	90	1	1076	2	Y	-0-					6
02	1120	N	1100	-0-	-20 B	-0-	81	1	995	2	Y	22					28
							24	9									
03	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					28
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1043	2	Y	41					69
							45	9									
05	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	85	1	1052	2	Y	-0-					69
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1024	2	Y	3					72
							3	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74 B	-0-	87	1	1048	2	Y	-0-	56	1			16
08	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	88	1	1044	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
09	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	994	2	Y	25					41
							28	9									
10	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-					41
11	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	85	1	989	2	Y	-0-					41
12	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	90	1	1039	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-		236	1	2831	2	Y	3					52
								3	9									
02	3304	X	2788	-0-	-516 B	-0-		209	1	2557	2	Y	20					72
								22	9									
03	3379	X	3078	-0-	-301 B	-0-		234	1	2823	2	Y	19	66	1			25
								21	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-		241	1	2957	2	Y	10					35
								11	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-		243	1	3007	2	Y	12					47
								13	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-		229	1	2794	2	Y	19					66
								21	9									
07	3317	X	2998	-0-	-319 B	-0-		231	1	2765	2	Y	2					68
								2	9									
08	3317	X	2830	-0-	-487 B	-0-		218	1	2599	2	Y	12	59	1			21
								13	9									
09	3210	X	3167	-0-	-43 B	-0-		246	1	2917	2	Y	4					25
								4	9									
10	3255	X	2518	-0-	-737 B	-0-		195	1	2319	2	Y	4					29
								4	9									
11	3030	X	1979	-0-	-1051 B	-0-		153	1	1790	2	Y	33	54	1			8
								36	9									
12	3286	X	2415	-0-	-871 B	-0-		192	1	2223	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-		104	1	1256	2	N	-0-					77
02	1260	N	951	-0-	-309 B	-0-		70	1	859	2	N	20					97
								22	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-		97	1	1166	2	N	-0-					97
04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-		94	1	1152	2	N	-0-					97
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-		92	1	1133	2	N	-0-					97
06	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-		91	1	1114	2	N	-0-					97
07	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-		93	1	1114	2	N	-0-					97
08	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-		90	1	1078	2	N	-0-					97
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-		93	1	1100	2	N	-0-					97
10	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-		94	1	1121	2	N	-0-					97
11	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-		92	1	1080	2	N	-0-					97
*12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-		99	1	1143	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 14,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2491	-0-	-51 B	-0-	188	1	2261	2	Y	38					82
							42	9									
02	2296	X	2201	-0-	-95 B	-0-	166	1	2035	2	Y	-0-					82
03	2542	X	2070	-0-	-472 B	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-					82
04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	184	1	2251	2	Y	32	91	1			23
							35	9									
05	2480	X	2401	-0-	-79 B	-0-	179	1	2222	2	Y	-0-					23
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	180	1	2189	2	Y	33					56
							36	9									
07	2542	X	2475	-0-	-67 B	-0-	189	1	2268	2	Y	16					72
							18	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	185	1	2207	2	Y	-0-					72
09	2400	N	2398	-0-	-2 B	-0-	187	1	2211	2	Y	-0-					72
10	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	191	1	2276	2	Y	-0-					72
11	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	179	1	2087	2	Y	46	94	1			24
							51	9									
12	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	186	1	2157	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1018	-0-	-346 B	-0-	78	1	938	2	Y	2					24
							2	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	84	1	1022	2	Y	23					47
							25	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					47
04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	Y	1					48
							1	9									
05	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	90	1	1110	2	Y	1					49
							1	9									
06	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					49
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	80	1	962	2	Y	15					64
							17	9									
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	87	1	1041	2	Y	-0-					64
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	3					67
							3	9									
10	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	71	1	849	2	Y	-0-					67
11	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	89	1	1035	2	Y	-0-					67
*12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	100	1	1157	2	Y	12	77	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1702	-0-	-344 B	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					4
02	1848	X	1844	-0-	-4 B	-0-	139	1	1705	2	Y	-0-					4
03	2046	X	1767	-0-	-279 B	-0-	135	1	1632	2	Y	-0-					4
04	1860	X	1775	-0-	-85 B	-0-	134	1	1641	2	Y	-0-					4
05	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	156	1	1930	2	Y	-0-					4
06	1980	X	1649	-0-	-331 B	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-					4
07	2046	X	1464	-0-	-582 B	-0-	113	1	1351	2	Y	-0-					4
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	170	1	2033	2	Y	-0-					4
09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	145	1	1715	2	Y	-0-					4
10	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	160	1	1902	2	Y	-0-					4
11	2130	N	1962	-0-	-168 B	-0-	155	1	1807	2	Y	-0-					4
*12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	165	1	1916	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2127	-0-	-322 B	-0-	163	1	1953	2	Y	10					60
							11	9									
02	2100	N	2083	-0-	-17 B	-0-	157	1	1918	2	Y	7					67
							8	9									
03	2294	N	2159	-0-	-135 B	-0-	163	1	1972	2	Y	22	53	1	2	8	34
							24	9									
04	2070	N	1444	-0-	-626 B	-0-	108	1	1326	2	Y	9					43
							10	9									
05	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	160	1	1986	2	Y	6					49
							7	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	28	50	1			27
							31	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	3					30
							3	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	168	1	2006	2	Y	34	21	1	2	8	41
							37	9									
09	2190	N	2072	-0-	-118 B	-0-	161	1	1907	2	Y	4					45
							4	9									
10	2139	N	1683	-0-	-456 B	-0-	130	1	1549	2	Y	4					49
							4	9									
11	2130	N	2029	-0-	-101 B	-0-	158	1	1843	2	Y	25	48	1			26
							28	9									
12	2139	N	2030	-0-	-109 B	-0-	160	1	1853	2	Y	15	15	1			26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1579	-0-	-33 B	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-					53
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-					53
03	1550	N	1330	-0-	-220 B	-0-	102	1	1227	2	Y	1					54
							1	9									
04	1530	N	1514	-0-	-16 B	-0-	114	1	1397	2	Y	3					57
							3	9									
05	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	118	1	1459	2	Y	5					62
							6	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					62
08	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	121	1	1446	2	Y	-0-					62
09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					62
10	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	122	1	1447	2	Y	-0-					62
11	1530	N	1496	-0-	-34 B	-0-	118	1	1378	2	Y	-0-					62
12	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	111	1	1290	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	175	1	2099	2	Y	15	49	1			12
							17	9									
02	2044	X	2011	-0-	-33 B	-0-	151	1	1848	2	Y	11					23
							12	9									
03	2449	X	2198	-0-	-251 B	-0-	167	1	2013	2	Y	16					39
							18	9									
04	2370	X	2251	-0-	-119 B	-0-	169	1	2071	2	Y	10					49
							11	9									
05	2449	X	2393	-0-	-56 B	-0-	178	1	2202	2	Y	12	55	1			6
							13	9									
06	2220	X	2210	-0-	-10 B	-0-	167	1	2035	2	Y	7					13
							8	9									
07	2325	X	2187	-0-	-138 B	-0-	167	1	2007	2	Y	12					25
							13	9									
08	2387	X	2031	-0-	-356 B	-0-	157	1	1867	2	Y	6					31
							7	9									
09	2310	X	1784	-0-	-526 B	-0-	138	1	1637	2	Y	8					39
							9	9									
10	2387	X	2110	-0-	-277 B	-0-	163	1	1945	2	Y	2					41
							2	9									
11	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	183	1	2141	2	Y	26	62	1			5
							29	9									
*12	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	181	1	2100	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	139	1	1670	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	146	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	134	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	143	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457 B	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	150	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1820	-0-	-102 B	-0-	141	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1764	-0-	-96 B	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1817	-0-	-136 B	-0-	141	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1598	-0-	-292 B	-0-	126	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1768	-0-	-185 B	-0-	140	1	1628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1592	-0-		-51	B	-0-		121	1	1458	2	Y	12	65	1			15
										13	9									
02	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1384	2	Y	11					26
										12	9									
03	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-		124	1	1497	2	Y	11					37
										12	9									
04	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-		117	1	1437	2	Y	9					46
										10	9									
05	1674	N	1564	-0-		-110	B	-0-		116	1	1439	2	Y	8					54
										9	9									
06	1590	N	1554	-0-		-36	B	-0-		117	1	1429	2	Y	7					61
										8	9									
07	1612	N	1436	-0-		-176	B	-0-		109	1	1305	2	Y	20	58	1			23
										22	9									
08	1550	N	1426	-0-		-124	B	-0-		109	1	1306	2	Y	10					33
										11	9									
09	1560	N	1509	-0-		-51	B	-0-		117	1	1384	2	Y	7					40
										8	9									
10	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-		118	1	1406	2	Y	3					43
										3	9									
11	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1319	2	Y	26	53	1			16
										29	9									
12	1550	N	1502	-0-		-48	B	-0-		119	1	1379	2	Y	4					20
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1073	2	N	-0-					187
02	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-		81	1	989	2	N	-0-					187
03	1209	N	1056	-0-		-153	B	-0-		81	1	975	2	N	-0-					187
04	1110	N	957	-0-		-153	B	-0-		72	1	885	2	N	-0-					187
05	1178	N	820	-0-		-358	B	-0-		61	1	759	2	N	-0-					187
06	1020	N	927	-0-		-93	B	-0-		70	1	857	2	N	-0-					187
07	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1082	2	N	15					202
										17	9									
08	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1044	2	N	22					224
										24	9									
09	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-		90	1	1069	2	N	3	181	1			46
										3	9									
10	1178	N	1081	-0-		-97	B	-0-		84	1	997	2	N	-0-					46
11	1112	N	1112	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1024	2	N	-0-					46
12	1209	N	1194	-0-		-15	B	-0-		95	1	1099	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1894	-0-	-648 B	-0-	145	1	1737	2	Y	11					17
							12	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	148	1	1810	2	Y	-0-					17
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	160	1	1933	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	164	1	2010	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1955	-0-	-215 B	-0-	146	1	1809	2	Y	-0-					8
06	2040	N	1074	-0-	-966 B	-0-	81	1	993	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2232	N	2043	-0-	-189 B	-0-	157	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	196	1	2342	2	Y	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	168	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	195	1	2318	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2180	-0-	-280 B	-0-	172	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*12	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	191	1	2210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2054	-0-	-643 B	-0-	157	1	1888	2	Y	8					13
							9	9									
02	2436	X	817	-0-	-1619 B	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					13
03	2604	X	2240	-0-	-364 B	-0-	171	1	2062	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	2250	X	2128	-0-	-122 B	-0-	161	1	1967	2	Y	-0-					5
05	2232	X	2177	-0-	-55 B	-0-	163	1	2014	2	Y	-0-					5
06	2221	X	2221	-0-	-0- B	-0-	168	1	2053	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	177	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	176	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2195	-0-	-25 B	-0-	171	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	178	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2210	-0-	-10 B	-0-	174	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	183	1	2118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	141	1	1690	2	Y	9					13
							10	9									
02	2436	X	2279	-0-	-157 B	-0-	172	1	2107	2	Y	-0-					13
03	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	200	1	2416	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	192	1	2356	2	Y	-0-					5
05	2511	X	2342	-0-	-169 B	-0-	175	1	2167	2	Y	-0-					5
06	2550	X	2235	-0-	-315 B	-0-	169	1	2066	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2635	X	2316	-0-	-319 B	-0-	178	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2224	-0-	-411 B	-0-	172	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2174	-0-	-376 B	-0-	169	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2227	-0-	-129 B	-0-	173	1	2054	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2235	-0-	-15 B	-0-	176	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2261	-0-	-64 B	-0-	179	1	2082	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	68	1	774	2	Y	13	87	1			15
							14	9									
02	1372	X	1056	-0-	-316 B	-0-	83	1	961	2	Y	11					26
							12	9									
03	1519	X	1250	-0-	-269 B	-0-	98	1	1134	2	Y	16					42
							18	9									
04	1470	X	1192	-0-	-278 B	-0-	93	1	1088	2	Y	10					52
							11	9									
05	1271	X	1142	-0-	-129 B	-0-	88	1	1043	2	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
06	1207	X	1207	-0-	-0- B	-0-	94	1	1107	2	Y	5					5
							6	9									
07	1240	X	790	-0-	-450 B	-0-	63	1	718	2	Y	8					13
							9	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	113	1	1297	2	Y	6					19
							7	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	104	1	1183	2	Y	10					29
							11	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	103	1	1176	2	Y	3					32
							3	9									
11	1380	N	943	-0-	-437 B	-0-	75	1	847	2	Y	19	51	1			-0-
							21	9									
12	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	109	1	1212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2250	-0-	-75 B	-0-	173	1	2077	2	Y	-0-					101
02	2128	N	2108	-0-	-20 B	-0-	159	1	1949	2	Y	-0-					101
03	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	178	1	2154	2	Y	2	2	8			101
							2	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	173	1	2114	2	Y	43	90	1			54
							47	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	174	1	2155	2	Y	-0-					54
06	2250	N	2152	-0-	-98 B	-0-	163	1	1988	2	Y	1					55
							1	9									
07	2418	N	2304	-0-	-114 B	-0-	176	1	2116	2	Y	11					66
							12	9									
08	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-	171	1	2037	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
09	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-	165	1	1952	2	Y	1					67
							1	9									
10	2294	N	1824	-0-	-470 B	-0-	141	1	1681	2	Y	2					69
							2	9									
11	2130	N	2128	-0-	-2 B	-0-	168	1	1960	2	Y	-0-					69
12	2201	N	1889	-0-	-312 B	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-					19
02	2352	X	1529	-0-	-823 B	-0-	116	1	1413	2	Y	-0-					19
03	2511	X	1060	-0-	-1451 B	-0-	80	1	969	2	Y	10					29
							11	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	197	1	2417	2	Y	-0-					29
05	1705	X	1685	-0-	-20 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					29
06	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	157	1	1915	2	Y	8					37
							9	9									
07	2697	X	2182	-0-	-515 B	-0-	168	1	2014	2	Y	-0-					37
08	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	213	1	2539	2	Y	-0-					37
09	2610	X	2077	-0-	-533 B	-0-	162	1	1915	2	Y	-0-					37
10	2170	X	1203	-0-	-967 B	-0-	93	1	1110	2	Y	-0-					37
11	2670	X	1976	-0-	-694 B	-0-	156	1	1820	2	Y	-0-					37
*12	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	263	1	3051	2	Y	9	36	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	75	1	901	2	N	2					135
							2	9									
02	1064	N	863	-0-	-201 B	-0-	65	1	796	2	N	2					137
							2	9									
03	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	71	1	859	2	N	8	2	8			143
							9	9									
04	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	52	1	638	2	N	5					148
							6	9									
05	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	50	1	617	2	N	6					154
							7	9									
06	900	N	671	-0-	-229 B	-0-	51	1	619	2	N	1					155
							1	9									
07	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	37	1	441	2	N	16					171
							18	9									
08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	51	1	613	2	N	3	2	8			172
							3	9									
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	55	1	656	2	N	1					173
							1	9									
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	54	1	643	2	N	25	169	1			29
							28	9									
11	630	N	255	-0-	-375 B	-0-	20	1	235	2	N	-0-					29
*12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	63	1	727	2	N	11					40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	96	1	1154	2	Y	38	88	1			25
							42	9									
02	1232	N	1046	-0-	-186 B	-0-	76	1	935	2	Y	32					57
							35	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	97	1	1176	2	Y	1	44	1			14
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	91	1	1117	2	Y	34	22	1			26
							37	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	86	1	1065	2	Y	-0-					26
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	91	1	1108	2	Y	53					79
							58	9									
07	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	93	1	1113	2	Y	27	84	1			22
							30	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	93	1	1112	2	Y	37	44	1			15
							41	9									
09	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	92	1	1094	2	Y	-0-					15
10	1240	N	1177	-0-	-63 B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					15
11	1200	N	1194	-0-	-6 B	-0-	91	1	1058	2	Y	41					56
							45	9									
*12	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	96	1	1109	2	Y	41	48	1			49
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	76	1	915	2	Y	16					41
							18	9									
02	952	N	905	-0-	-47 B	-0-	68	1	834	2	Y	3					44
							3	9									
03	1023	N	985	-0-	-38 B	-0-	74	1	897	2	Y	13					57
							14	9									
04	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					66
							10	9									
05	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	68	1	842	2	Y	4	53	1			17
							4	9									
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	3					20
							3	9									
07	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	66	1	788	2	Y	12					32
							13	9									
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	833	2	Y	4					36
							4	9									
09	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	72	1	852	2	Y	9					45
							10	9									
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	71	1	850	2	Y	2					47
							2	9									
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	71	1	834	2	Y	9					56
							10	9									
12	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	75	1	868	2	Y	9	47	1			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-		-20	B	-0-	84	1	1005	2	Y	6					45
									7	9									
02	1008	N	965	-0-		-43	B	-0-	72	1	887	2	Y	5					50
									6	9									
03	1116	N	1105	-0-		-11	B	-0-	84	1	1019	2	Y	2					52
									2	9									
04	1050	N	1044	-0-		-6	B	-0-	78	1	960	2	Y	5					57
									6	9									
05	1107	N	1107	-0-		-0-	B	-0-	81	1	997	2	Y	26	62	1			21
									29	9									
06	1080	N	1031	-0-		-49	B	-0-	78	1	950	2	Y	3					24
									3	9									
07	1085	N	1059	-0-		-26	B	-0-	81	1	976	2	Y	2					26
									2	9									
08	1116	N	1039	-0-		-77	B	-0-	80	1	958	2	Y	1					27
									1	9									
09	1029	N	1029	-0-		-0-	B	-0-	80	1	945	2	Y	4					31
									4	9									
10	1054	N	1038	-0-		-16	B	-0-	80	1	956	2	Y	2					33
									2	9									
11	1020	N	1001	-0-		-19	B	-0-	79	1	920	2	Y	2					35
									2	9									
*12	1059	N	1059	-0-		-0-	B	-0-	84	1	974	2	Y	1					36
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1291	-0-		-321	B	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					44
02	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-					44
03	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1537	2	Y	1					45
									1	9									
04	1555	N	1555	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1435	2	Y	3					48
									3	9									
05	1612	N	1558	-0-		-54	B	-0-	116	1	1438	2	Y	4					52
									4	9									
06	1620	N	1473	-0-		-147	B	-0-	112	1	1361	2	Y	-0-					52
07	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-					52
08	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1469	2	Y	-0-					52
09	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1468	2	Y	-0-					52
10	1674	N	1482	-0-		-192	B	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-					52
11	1530	N	1410	-0-		-120	B	-0-	111	1	1299	2	Y	-0-					52
12	1643	N	1511	-0-		-132	B	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1517	2	Y	5					25
								6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1486	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1284	-0-	-390	B	-0-	98	1	1186	2	Y	-0-					25
04	1590	N	1241	-0-	-349	B	-0-	94	1	1145	2	Y	2	27	1			-0-
								2	9									
05	1767	N	1684	-0-	-83	B	-0-	124	1	1530	2	Y	27					27
								30	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1324	2	Y	8					35
								9	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1409	2	Y	11					46
								12	9									
08	1674	N	1590	-0-	-84	B	-0-	122	1	1461	2	Y	6					52
								7	9									
09	1440	N	1369	-0-	-71	B	-0-	106	1	1251	2	Y	11					63
								12	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1579	2	Y	-0-					63
11	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1461	2	Y	32	85	1			10
								35	9									
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1525	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					62
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1233	2	Y	1					63
								1	9									
03	1333	N	1024	-0-	-309	B	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					63
04	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1370	2	Y	3					66
								3	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-	60	1			6
06	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1493	2	Y	-0-					6
07	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-					6
08	1643	N	1240	-0-	-403	B	-0-	96	1	1144	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1438	-0-	-182	B	-0-	112	1	1325	2	Y	1					7
								1	9									
10	1581	N	1281	-0-	-300	B	-0-	99	1	1182	2	Y	-0-					7
11	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1215	2	Y	2					9
								2	9									
12	1488	N	1318	-0-	-170	B	-0-	104	1	1212	2	Y	2					11
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	152	1 4 9	1822	2	Y	4					72
02	2352	X	1813	-0-	-539 B	-0-	137	1 1 9	1675	2	Y	1					73
03	2604	X	2276	-0-	-328 B	-0-	173	1 20 9	2083	2	Y	18	1	8			90
04	2490	X	2250	-0-	-240 B	-0-	169	1 13 9	2068	2	Y	12	87	1			15
05	2418	X	1699	-0-	-719 B	-0-	127	1 4 9	1568	2	Y	4					19
06	2190	X	1919	-0-	-271 B	-0-	145	1 7 9	1767	2	Y	6					25
07	2325	X	2255	-0-	-70 B	-0-	173	1 8 9	2074	2	Y	7					32
08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	182	1 2 9	2166	2	Y	2					34
09	1920	N	1755	-0-	-165 B	-0-	136	1 2 9	1617	2	Y	2					36
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	192	1 20 9	2291	2	Y	18					54
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	185	1 2 9	2163	2	Y	2					56
*12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	195	1 4 9	2260	2	Y	4					60

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2103	-0-	-36 B	-0-	161	1 3 9	1939	2	Y	3					52
02	1960	N	1915	-0-	-45 B	-0-	144	1 6 9	1765	2	Y	5					57
03	2108	N	2103	-0-	-5 B	-0-	160	1 6 9	1937	2	Y	5					62
04	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	151	1 2 9	1846	2	Y	2					64
05	2108	N	2086	-0-	-22 B	-0-	155	1 8 9	1923	2	Y	7					71
06	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-	137	1 2 9	1665	2	Y	2	59	1			14
07	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	151	1 3 9	1810	2	Y	3					17
08	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	150	1 4 9	1786	2	Y	4					21
09	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	157	1 2 9	1863	2	Y	2					23
10	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	157	1 4 9	1871	2	Y	4					27
11	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	149	1 8 9	1741	2	Y	7					34
12	2077	N	1934	-0-	-143 B	-0-	153	1 2 9	1779	2	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 23,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1167	-0-	-11	B	-0-		89	1	1070	2	Y	7					53
									8	9									
02	1092	N	1055	-0-	-37	B	-0-		79	1	969	2	Y	6					59
									7	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1089	2	Y	3					62
									3	9									
04	1140	N	1067	-0-	-73	B	-0-		80	1	983	2	Y	4					66
									4	9									
05	1178	N	1141	-0-	-37	B	-0-		83	1	1030	2	Y	25	60	1			31
									28	9									
06	1140	N	1076	-0-	-64	B	-0-		81	1	992	2	Y	3					34
									3	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1031	2	Y	2					36
									2	9									
08	1147	N	1129	-0-	-18	B	-0-		87	1	1039	2	Y	3					39
									3	9									
09	1080	N	1074	-0-	-6	B	-0-		83	1	985	2	Y	5					44
									6	9									
10	1116	N	1100	-0-	-16	B	-0-		85	1	1012	2	Y	3					47
									3	9									
11	1080	N	1036	-0-	-44	B	-0-		82	1	953	2	Y	1					48
									1	9									
12	1116	N	1096	-0-	-20	B	-0-		87	1	1008	2	Y	1					49
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1140	-0-	-131	B	-0-		91	1	1042	2	Y	6					36
									7	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1238	2	Y	5					41
									6	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-		129	1	1514	2	Y	15	37	1	2	8	17
									17	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1241	2	Y	8					25
									9	9									
05	1488	N	1348	-0-	-140	B	-0-		104	1	1241	2	Y	3					28
									3	9									
06	1620	N	830	-0-	-790	B	-0-		65	1	746	2	Y	17	34	1			11
									19	9									
07	1395	N	956	-0-	-439	B	-0-		77	1	878	2	Y	1					12
									1	9									
08	1333	N	826	-0-	-507	B	-0-		66	1	735	2	Y	23	14	1	2	8	19
									25	9									
09	840	N	549	-0-	-291	B	-0-		46	1	501	2	Y	2					21
									2	9									
10	961	N	765	-0-	-196	B	-0-		63	1	699	2	Y	3					24
									3	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-		89	1	998	2	Y	16	31	1			9
									18	9									
12	558	N	173	-0-	-385	B	-0-		17	1	153	2	Y	3	8	1			4
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-		98	1	1176	2	Y	1					152
									1	9									
02	1204	N	1197	-0-	-7	B	-0-		90	1	1095	2	Y	11	50	1			113
									12	9									
03	1457	N	1215	-0-	-242	B	-0-		93	1	1120	2	Y	2	2	8			113
									2	9									
04	1230	N	1188	-0-	-42	B	-0-		90	1	1098	2	Y	-0-					113
05	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1244	2	Y	-0-					113
06	1170	N	1131	-0-	-39	B	-0-		86	1	1045	2	Y	-0-					113
07	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1264	2	Y	-0-					113
08	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1242	2	Y	68	162	1	2	8	17
									75	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-		102	1	1205	2	Y	1					18
									1	9									
10	1364	N	1302	-0-	-62	B	-0-		101	1	1200	2	Y	1					19
									1	9									
11	1380	N	1203	-0-	-177	B	-0-		95	1	1108	2	Y	-0-					19
12	1364	N	1182	-0-	-182	B	-0-		94	1	1088	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1084	-0-	-311	B	-0-		81	1	971	2	Y	29					40
									32	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1217	2	Y	11	43	1			8
									12	9									
03	1364	N	1310	-0-	-54	B	-0-		100	1	1208	2	Y	2	1	8			9
									2	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1209	2	Y	2					11
									2	9									
05	1457	N	1406	-0-	-51	B	-0-		105	1	1299	2	Y	2					13
									2	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52	B	-0-		90	1	1095	2	Y	21					34
									23	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1266	2	Y	5					39
									6	9									
08	1395	N	1319	-0-	-76	B	-0-		102	1	1213	2	Y	4	2	8			41
									4	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-		100	1	1187	2	Y	19					60
									21	9									
10	1364	N	1299	-0-	-65	B	-0-		99	1	1183	2	Y	15	60	1			15
									17	9									
11	1260	N	1205	-0-	-55	B	-0-		95	1	1107	2	Y	3					18
									3	9									
12	1364	N	992	-0-	-372	B	-0-		78	1	908	2	Y	5					23
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	67	1	808	2	Y	31					37
								34	9									
02	756	N	685	-0-	-71	B	-0-	51	1	622	2	Y	11	41	1			7
								12	9									
03	713	N	418	-0-	-295	B	-0-	32	1	384	2	Y	2	1	8			8
								2	9									
04	870	N	856	-0-	-14	B	-0-	65	1	790	2	Y	1					9
								1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	65	1	807	2	Y	1					10
								1	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	74	1	898	2	Y	23					33
								25	9									
07	899	N	785	-0-	-114	B	-0-	60	1	719	2	Y	5					38
								6	9									
08	868	N	613	-0-	-255	B	-0-	47	1	558	2	Y	7	2	8			43
								8	9									
09	990	N	813	-0-	-177	B	-0-	62	1	730	2	Y	19					62
								21	9									
10	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	55	1	651	2	Y	13	58	1			17
								14	9									
11	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	41	1	477	2	Y	1					18
								1	9									
12	837	N	312	-0-	-525	B	-0-	24	1	282	2	Y	5					23
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2033	2	Y	5					69
								6	9									
02	2128	X	1881	-0-	-247	B	-0-	142	1	1737	2	Y	2					71
								2	9									
03	2232	X	2067	-0-	-165	B	-0-	156	1	1889	2	Y	20	1	8			90
								22	9									
04	2160	X	2009	-0-	-151	B	-0-	151	1	1845	2	Y	12	90	1			12
								13	9									
05	2232	X	2066	-0-	-166	B	-0-	154	1	1908	2	Y	4					16
								4	9									
06	2130	X	1978	-0-	-152	B	-0-	149	1	1822	2	Y	6					22
								7	9									
07	2077	X	2045	-0-	-32	B	-0-	157	1	1879	2	Y	8					30
								9	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1964	2	Y	2					32
								2	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1923	2	Y	1					33
								1	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1996	2	Y	17					50
								19	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1933	2	Y	2					52
								2	9									
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2037	2	Y	4					56
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1276	-0-		-26	B	-0-		98	1	1174	2	Y	4					55
										4	9									
02	1176	N	1154	-0-		-22	B	-0-		87	1	1061	2	Y	5					60
										6	9									
03	1271	N	1252	-0-		-19	B	-0-		95	1	1151	2	Y	5					65
										6	9									
04	1230	N	1202	-0-		-28	B	-0-		91	1	1109	2	Y	2					67
										2	9									
05	1271	N	1224	-0-		-47	B	-0-		91	1	1125	2	Y	7					74
										8	9									
06	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1114	2	Y	2	59	1			17
										2	9									
07	1240	N	1224	-0-		-16	B	-0-		94	1	1127	2	Y	3					20
										3	9									
08	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1119	2	Y	4					24
										4	9									
09	1200	N	1151	-0-		-49	B	-0-		89	1	1059	2	Y	3					27
										3	9									
10	1209	N	1162	-0-		-47	B	-0-		90	1	1068	2	Y	4					31
										4	9									
11	1170	N	1128	-0-		-42	B	-0-		88	1	1033	2	Y	6					37
										7	9									
*12	1212	N	1212	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1113	2	Y	3					40
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1012	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-		-0-	B	-0-		76	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-		-1	B	-0-		79	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-		-116	B	-0-		75	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-		-14	B	-0-		81	1	982	2	Y	3	2	1			1
										3	9									
07	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1002	2	Y	-0-					1
08	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-		82	1	979	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1029	-0-		-51	B	-0-		80	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1073	-0-		-12	B	-0-		83	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-		81	1	945	2	Y	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-		-0-	B	-0-		85	1	991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2140	-0-	-92 B	-0-	163	1	1953	2	Y	22	90	1			3
							24	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	160	1	1961	2	Y	-0-					3
03	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	151	1	1818	2	Y	-0-					3
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	163	1	1999	2	Y	-0-					3
05	2356	N	1922	-0-	-434 B	-0-	142	1	1760	2	Y	18					21
							20	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	173	1	2112	2	Y	16					37
							18	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	179	1	2145	2	Y	-0-					37
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	171	1	2039	2	Y	-0-					37
09	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-	170	1	2021	2	Y	24					61
							26	9									
10	2325	N	1906	-0-	-419 B	-0-	148	1	1758	2	Y	-0-					61
11	2130	N	1922	-0-	-208 B	-0-	150	1	1748	2	Y	22	82	1			1
							24	9									
12	2294	N	2075	-0-	-219 B	-0-	165	1	1910	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	118	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25 B	-0-	117	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43 B	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19 B	-0-	110	1	1338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	110	1	1322	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	114	1	1358	2	Y	4					4
							4	9									
09	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	107	1	1272	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	1426	N	1356	-0-	-70 B	-0-	105	1	1247	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	111	1	1295	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	117	1	1353	2	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	165	1	1981	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	145	1	1771	2	Y	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	162	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1896	-0-	-174 B	-0-	143	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225 B	-0-	141	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1553	-0-	-487 B	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1493	-0-	-460 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	142	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	136	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	138	1	1643	2	Y	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	148	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	131	1	1522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	958	-0-	-375 B	-0-	73	1	881	2	N	4					170
							4	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	89	1	1087	2	N	3					173
							3	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	935	2	N	3	2	8			174
							3	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	90	1	1096	2	N	17	167	1			24
							19	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					24
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	98	1	1199	2	N	20					44
							22	9									
07	1240	N	716	-0-	-524 B	-0-	54	1	650	2	N	11					55
							12	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	107	1	1277	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	97	1	1154	2	N	1					56
							1	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	79	1	936	2	N	1					57
							1	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	119	1	1386	2	N	-0-					57
12	1302	N	1002	-0-	-300 B	-0-	79	1	922	2	N	1					58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	91	1	1091	2	Y	29					44
							32	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	95	1	1161	2	Y	10	49	1			5
							11	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	109	1	1312	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1285	2	Y	2					8
							2	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1292	2	Y	1					9
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	128	1	1557	2	Y	23					32
							25	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	128	1	1531	2	Y	6					38
							7	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	122	1	1450	2	Y	20					58
							22	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	120	1	1433	2	Y	15	62	1			11
							17	9									
11	1470	N	1406	-0-	-64 B	-0-	111	1	1294	2	Y	1					12
							1	9									
12	1519	N	737	-0-	-782 B	-0-	58	1	675	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1078	-0-	-565 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					17
02	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					17
03	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	232	1	2797	2	Y	10					27
							11	9									
04	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					27
05	2697	X	1327	-0-	-1370 B	-0-	99	1	1228	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1603	-0-	-1337 B	-0-	121	1	1473	2	Y	8					35
							9	9									
07	3038	X	1982	-0-	-1056 B	-0-	153	1	1829	2	Y	-0-					35
08	3038	X	1888	-0-	-1150 B	-0-	146	1	1742	2	Y	-0-					35
09	2100	X	1552	-0-	-548 B	-0-	121	1	1431	2	Y	-0-					35
10	1984	X	1196	-0-	-788 B	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					35
11	1920	X	1354	-0-	-566 B	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-					35
*12	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	269	1	3120	2	Y	9	36	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	93	1	1119	2	Y	2					24
							2	9									
02	1120	N	1049	-0-	-71 B	-0-	79	1	970	2	Y	-0-					24
03	1209	N	1185	-0-	-24 B	-0-	88	1	1065	2	Y	29	48	1			5
							32	9									
04	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	80	1	979	2	Y	-0-					5
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	76	1	947	2	Y	-0-					5
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	Y	3					8
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1083	2	Y	24					32
							26	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	81	1	967	2	Y	1					33
							1	9									
09	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					33
10	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					33
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	87	1	1022	2	Y	-0-					33
12	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	92	1	1072	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	191	1	2299	2	Y	5	61	1			3
							6	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	180	1	2204	2	Y	2					5
							2	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	198	1	2394	2	Y	13					18
							14	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	183	1	2240	2	Y	14					32
							15	9									
05	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	191	1	2362	2	Y	4					36
							4	9									
06	2520	N	2347	-0-	-173 B	-0-	176	1	2146	2	Y	23					59
							25	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	194	1	2321	2	Y	3					62
							3	9									
08	2542	N	2197	-0-	-345 B	-0-	170	1	2023	2	Y	4					66
							4	9									
09	2340	N	2210	-0-	-130 B	-0-	172	1	2037	2	Y	1					67
							1	9									
10	2511	N	2226	-0-	-285 B	-0-	171	1	2032	2	Y	21					88
							23	9									
11	2130	N	1266	-0-	-864 B	-0-	99	1	1154	2	Y	12	79	1			21
							13	9									
12	2294	N	2253	-0-	-41 B	-0-	179	1	2074	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 27,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	173	1	2074	2	Y	7					12
							8	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125 B	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					12
03	2418	X	2257	-0-	-161 B	-0-	172	1	2078	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
04	2340	X	2191	-0-	-149 B	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-					4
05	2294	X	2203	-0-	-91 B	-0-	165	1	2038	2	Y	-0-					4
06	2220	X	2208	-0-	-12 B	-0-	167	1	2041	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2294	X	2217	-0-	-77 B	-0-	171	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2003	-0-	-198 B	-0-	155	1	1848	2	Y	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	178	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	174	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	160	1	1870	2	Y	-0-					-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	187	1	2171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	140	1	1688	2	Y	8					13
							9	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	129	1	1579	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	138	1	1669	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1628	2	Y	23					28
							25	9									
05	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	138	1	1713	2	Y	30					58
							33	9									
06	1770	N	1705	-0-	-65 B	-0-	124	1	1513	2	Y	62	82	1			38
							68	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1709	2	Y	65	90	1			13
							72	9									
08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	141	1	1687	2	Y	8					21
							9	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	135	1	1596	2	Y	24					45
							26	9									
10	1922	N	1911	-0-	-11 B	-0-	139	1	1655	2	Y	106					151
							117	9									
11	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	135	1	1581	2	Y	5					156
							6	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	143	1	1663	2	Y	55	170	1			41
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 21,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1431	-0-	-88 B	-0-	102	1	1230	2	N	90					139
							99	9									
02	1344	N	837	-0-	-507 B	-0-	63	1	772	2	N	2					141
							2	9									
03	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	99	1	1200	2	N	1					142
							1	9									
04	1380	N	1210	-0-	-170 B	-0-	91	1	1118	2	N	1					143
							1	9									
05	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	62	1	766	2	N	-0-					143
06	1260	N	760	-0-	-500 B	-0-	58	1	702	2	N	-0-					143
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	113	1	1361	2	N	83	177	1			49
							91	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					49
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					49
10	1550	N	1316	-0-	-234 B	-0-	102	1	1214	2	N	-0-					49
11	1470	N	1098	-0-	-372 B	-0-	87	1	1011	2	N	-0-					49
12	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-			5
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	135	1	1597	2	Y	-0-			5
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	148	1	1735	2	Y	-0-			5
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	139	1	1652	2	Y	-0-			5
05	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1498	2	Y	-0-			5
06	1830	N	1475	-0-	-355 B	-0-	115	1	1357	2	Y	3			8
							3	9							
07	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	122	1	1415	2	Y	8			16
							9	9							
08	1612	N	1505	-0-	-107 B	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-			16
09	1470	N	1423	-0-	-47 B	-0-	114	1	1308	2	Y	1			17
							1	9							
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	129	1	1483	2	Y	-0-			17
11	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-			17
12	1457	N	1351	-0-	-106 B	-0-	111	1	1240	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 19,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	121	1	1408	2	Y	-0-			76
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	111	1	1307	2	Y	1			77
							1	9							
03	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	124	1	1446	2	Y	1			78
							1	9							
04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	118	1	1400	2	Y	4			82
							4	9							
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	123	1	1468	2	Y	4			86
							4	9							
06	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	110	1	1290	2	Y	3			89
							3	9							
07	1581	N	1497	-0-	-84 B	-0-	118	1	1371	2	Y	7			96
							8	9							
08	1581	N	1308	-0-	-273 B	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-			96
09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	114	1	1308	2	Y	1			97
							1	9							
10	1488	N	1452	-0-	-36 B	-0-	116	1	1336	2	Y	-0-			97
11	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	96	1	1071	2	Y	-0-			97
*12	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	141	1	1646	2	Y	-0-					7
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					7
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	127	1	1491	2	Y	-0-					7
04	1740	N	1457	-0-	-283 B	-0-	114	1	1343	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1388	-0-	-286 B	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					7
06	1560	N	1509	-0-	-51 B	-0-	118	1	1387	2	Y	4					11
							4	9									
07	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	119	1	1376	2	Y	1					12
							1	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	115	1	1319	2	Y	1					13
							1	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117 B	-0-	111	1	1271	2	Y	1					14
							1	9									
10	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					14
11	1380	N	1330	-0-	-50 B	-0-	109	1	1221	2	Y	-0-					14
12	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	115	1	1288	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3116	-0-	-356 B	-0-	239	1	2867	2	Y	9					18
							10	9									
02	3052	X	2907	-0-	-145 B	-0-	220	1	2687	2	Y	-0-					18
03	3286	X	3087	-0-	-199 B	-0-	236	1	2851	2	Y	-0-					18
04	3120	X	2916	-0-	-204 B	-0-	220	1	2696	2	Y	-0-					18
05	3224	X	3085	-0-	-139 B	-0-	231	1	2854	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2820	-0-	-300 B	-0-	214	1	2606	2	Y	-0-					18
07	3224	X	2934	-0-	-290 B	-0-	226	1	2708	2	Y	-0-					18
08	3100	X	2936	-0-	-164 B	-0-	227	1	2709	2	Y	-0-					18
09	3000	X	2557	-0-	-443 B	-0-	199	1	2358	2	Y	-0-					18
10	3100	X	2727	-0-	-373 B	-0-	211	1	2516	2	Y	-0-					18
11	2850	X	2701	-0-	-149 B	-0-	213	1	2488	2	Y	-0-					18
12	2945	X	2810	-0-	-135 B	-0-	223	1	2587	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3174	-0-	-112 B	-0-	243	1	2920	2	Y	10					14
							11	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	222	1	2714	2	Y	-0-					14
03	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	258	1	3113	2	Y	-0-					14
04	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	249	1	3044	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3117	-0-	-138 B	-0-	233	1	2884	2	Y	-0-					14
06	3270	X	2957	-0-	-313 B	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					14
07	3410	X	2505	-0-	-905 B	-0-	193	1	2312	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3029	-0-	-381 B	-0-	234	1	2795	2	Y	-0-					14
09	3300	X	2858	-0-	-442 B	-0-	222	1	2636	2	Y	-0-					14
10	3131	X	3122	-0-	-9 B	-0-	242	1	2880	2	Y	-0-					14
11	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	235	1	2740	2	Y	-0-					14
*12	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	249	1	2893	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 36,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3469	-0-	-158 B	-0-	266	1	3192	2	Y	10					14
							11	9									
02	3248	X	2877	-0-	-371 B	-0-	217	1	2660	2	Y	-0-					14
03	3596	X	3024	-0-	-572 B	-0-	231	1	2793	2	Y	-0-					14
04	3360	X	3143	-0-	-217 B	-0-	237	1	2906	2	Y	-0-					14
05	3472	X	3398	-0-	-74 B	-0-	254	1	3144	2	Y	-0-					14
06	3360	X	3246	-0-	-114 B	-0-	246	1	3000	2	Y	-0-					14
07	3255	X	3137	-0-	-118 B	-0-	241	1	2896	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3285	-0-	-125 B	-0-	254	1	3031	2	Y	-0-					14
09	3300	X	3223	-0-	-77 B	-0-	251	1	2972	2	Y	-0-					14
10	3410	X	3346	-0-	-64 B	-0-	259	1	3087	2	Y	-0-					14
11	3240	X	3207	-0-	-33 B	-0-	253	1	2954	2	Y	-0-					14
*12	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	272	1	3152	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 38,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	754	-0-	-238 B	-0-	58	1	695	2	Y	1					4
							1	9									
02	1204	N	751	-0-	-453 B	-0-	57	1	693	2	Y	1					5
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	58	1	704	2	Y	18					23
							20	9									
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	54	1	666	2	Y	-0-					23
05	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	58	1	723	2	Y	2					25
							2	9									
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	60	1	732	2	Y	1					26
							1	9									
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	62	1	748	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					6
09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	62	1	737	2	Y	11					17
							12	9									
10	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					17
11	780	N	739	-0-	-41 B	-0-	58	1	680	2	Y	1					18
							1	9									
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	63	1	729	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1260	-0-		-259	B	-0-	94	1	1132	2	Y	31					53
									34	9									
02	1680	X	1260	-0-		-420	B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					56
									3	9									
03	1736	X	1657	-0-		-79	B	-0-	126	1	1525	2	Y	5					61
									6	9									
04	1680	X	1569	-0-		-111	B	-0-	117	1	1438	2	Y	13	51	1			23
									14	9									
05	1736	X	1698	-0-		-38	B	-0-	126	1	1566	2	Y	5					28
									6	9									
06	1590	X	1566	-0-		-24	B	-0-	118	1	1437	2	Y	10					38
									11	9									
07	1643	X	1090	-0-		-553	B	-0-	83	1	998	2	Y	8					46
									9	9									
08	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1655	2	Y	9	50	1			5
									10	9									
09	1560	N	1476	-0-		-84	B	-0-	114	1	1355	2	Y	6					11
									7	9									
10	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1504	2	Y	6					17
									7	9									
11	1740	N	1275	-0-		-465	B	-0-	100	1	1169	2	Y	5					22
									6	9									
12	1519	N	1410	-0-		-109	B	-0-	112	1	1295	2	Y	3					25
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	963	-0-		-29	B	-0-	74	1	886	2	Y	3					111
									3	9									
02	896	N	862	-0-		-34	B	-0-	65	1	796	2	Y	1					112
									1	9									
03	976	N	976	-0-		-0-	B	-0-	72	1	871	2	Y	30	124	1			18
									33	9									
04	930	N	902	-0-		-28	B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					18
05	961	N	934	-0-		-27	B	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					18
06	930	N	864	-0-		-66	B	-0-	65	1	797	2	Y	2					20
									2	9									
07	930	N	906	-0-		-24	B	-0-	68	1	815	2	Y	21					41
									23	9									
08	930	N	883	-0-		-47	B	-0-	68	1	812	2	Y	3					44
									3	9									
09	870	N	861	-0-		-9	B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					44
10	899	N	869	-0-		-30	B	-0-	67	1	802	2	Y	-0-					44
11	840	N	839	-0-		-1	B	-0-	66	1	773	2	Y	-0-					44
12	899	N	858	-0-		-41	B	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1271	-0-		-31	B	-0-		97	1	1167	2	Y	6					107
										7	9									
02	1192	N	1192	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1076	2	Y	25	89	1			43
										28	9									
03	1275	N	1275	-0-		-0-	B	-0-		98	1	1177	2	Y	-0-					43
04	1231	N	1231	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1135	2	Y	3					46
										3	9									
05	1333	N	1260	-0-		-73	B	-0-		94	1	1163	2	Y	3					49
										3	9									
06	1238	N	1238	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1135	2	Y	9					58
										10	9									
07	1271	N	1114	-0-		-157	B	-0-		86	1	1028	2	Y	-0-					58
08	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1207	2	Y	9					67
										10	9									
09	1230	N	1086	-0-		-144	B	-0-		84	1	996	2	Y	5					72
										6	9									
10	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1193	2	Y	11					83
										12	9									
11	1290	N	1190	-0-		-100	B	-0-		94	1	1095	2	Y	1					84
										1	9									
*12	1266	N	1266	-0-		-0-	B	-0-		100	1	1159	2	Y	6					90
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-		-0-	B	-0-		324	1	3889	2	Y	36					48
										40	9									
02	3752	X	3460	-0-		-292	B	-0-		261	1	3192	2	Y	6					54
										7	9									
03	4154	X	3965	-0-		-189	B	-0-		302	1	3652	2	Y	10	2	8			62
										11	9									
04	4110	X	3757	-0-		-353	B	-0-		282	1	3451	2	Y	22	59	1			25
										24	9									
05	4247	X	3768	-0-		-479	B	-0-		280	1	3463	2	Y	23					48
										25	9									
06	4110	X	3659	-0-		-451	B	-0-		277	1	3381	2	Y	1					49
										1	9									
07	3968	X	3820	-0-		-148	B	-0-		291	1	3492	2	Y	34					83
										37	9									
08	3968	X	3746	-0-		-222	B	-0-		288	1	3439	2	Y	17	72	1	2	8	26
										19	9									
09	3750	X	3646	-0-		-104	B	-0-		281	1	3335	2	Y	27					53
										30	9									
10	3813	X	3729	-0-		-84	B	-0-		289	1	3436	2	Y	4					57
										4	9									
11	3690	X	3573	-0-		-117	B	-0-		282	1	3290	2	Y	1					58
										1	9									
12	3813	X	3687	-0-		-126	B	-0-		291	1	3377	2	Y	17					75
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3051	-0-		-1692	B	-0-	230	1	2759	2	Y	56					72
									62	9									
02	4256	X	2867	-0-		-1389	B	-0-	216	1	2644	2	Y	6					78
									7	9									
03	4712	X	3268	-0-		-1444	B	-0-	249	1	3011	2	Y	7					85
									8	9									
04	3300	X	2931	-0-		-369	B	-0-	220	1	2691	2	Y	18	78	1			25
									20	9									
05	3370	X	3370	-0-		-0-	B	-0-	251	1	3110	2	Y	8					33
									9	9									
06	3150	X	3094	-0-		-56	B	-0-	233	1	2843	2	Y	16					49
									18	9									
07	3255	X	3103	-0-		-152	B	-0-	238	1	2851	2	Y	13					62
									14	9									
08	3379	X	3245	-0-		-134	B	-0-	250	1	2977	2	Y	16	77	1			1
									18	9									
09	3459	X	3459	-0-		-0-	B	-0-	268	1	3181	2	Y	9					10
									10	9									
10	3379	X	3024	-0-		-355	B	-0-	233	1	2780	2	Y	10					20
									11	9									
11	3150	X	2934	-0-		-216	B	-0-	231	1	2694	2	Y	8					28
									9	9									
*12	4121	X	4121	-0-		-0-	B	-0-	327	1	3788	2	Y	5					33
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1610	2	Y	78	126	1			17
									86	9									
02	1644	N	1644	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1494	2	Y	25					42
									28	9									
03	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1626	2	Y	20	1	8			61
									22	9									
04	1770	N	1733	-0-		-37	B	-0-	128	1	1563	2	Y	38					99
									42	9									
05	1829	N	1806	-0-		-23	B	-0-	133	1	1651	2	Y	20	104	1			15
									22	9									
06	1740	N	1675	-0-		-65	B	-0-	127	1	1546	2	Y	2					17
									2	9									
07	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1631	2	Y	34					51
									37	9									
08	1798	N	1765	-0-		-33	B	-0-	134	1	1595	2	Y	33	2	8			82
									36	9									
09	1734	N	1734	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1581	2	Y	18					100
									20	9									
10	1798	N	1761	-0-		-37	B	-0-	134	1	1593	2	Y	31	117	1			14
									34	9									
11	1710	N	1662	-0-		-48	B	-0-	129	1	1510	2	Y	21					35
									23	9									
12	1798	N	1742	-0-		-56	B	-0-	137	1	1586	2	Y	17					52
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1746	-0-		-238	B	-0-	132	1	1589	2	Y	23	42	1			5
									25	9									
02	1945	N	1945	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1774	2	Y	24					29
									26	9									
03	1959	N	1959	-0-		-0-	B	-0-	149	1	1799	2	Y	10	1	8			38
									11	9									
04	1876	N	1876	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1704	2	Y	30					68
									33	9									
05	2139	N	1928	-0-		-211	B	-0-	143	1	1768	2	Y	15	75	1			8
									17	9									
06	1890	N	1831	-0-		-59	B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1908	-0-		-45	B	-0-	146	1	1747	2	Y	14					22
									15	9									
08	1922	N	1864	-0-		-58	B	-0-	143	1	1702	2	Y	17					39
									19	9									
09	1830	N	1828	-0-		-2	B	-0-	141	1	1676	2	Y	10					49
									11	9									
10	1922	N	1844	-0-		-78	B	-0-	142	1	1685	2	Y	15	58	1			6
									17	9									
11	1800	N	1737	-0-		-63	B	-0-	136	1	1589	2	Y	11					17
									12	9									
12	1891	N	1888	-0-		-3	B	-0-	150	1	1736	2	Y	2					19
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1385	-0-		-165	B	-0-	106	1	1271	2	Y	7					97
									8	9									
02	1428	N	1272	-0-		-156	B	-0-	94	1	1152	2	Y	24	90	1			31
									26	9									
03	1426	N	1263	-0-		-163	B	-0-	97	1	1166	2	Y	-0-					31
04	1350	N	1262	-0-		-88	B	-0-	95	1	1164	2	Y	3					34
									3	9									
05	1395	N	1037	-0-		-358	B	-0-	77	1	956	2	Y	4					38
									4	9									
06	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1354	2	Y	9					47
									10	9									
07	1691	N	1691	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					47
08	1603	N	1603	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1470	2	Y	9					56
									10	9									
09	1503	N	1503	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1379	2	Y	7					63
									8	9									
10	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1449	2	Y	11					74
									12	9									
11	1516	N	1516	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1396	2	Y	-0-					74
*12	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1466	2	Y	5					79
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3352	-0-	-616 B	-0-	258	1	3094	2	N	-0-					38
02	3584	X	3261	-0-	-323 B	-0-	246	1	3015	2	N	-0-					38
03	3968	X	1872	-0-	-2096 B	-0-	143	1	1729	2	N	-0-					38
04	3840	X	3556	-0-	-284 B	-0-	268	1	3286	2	N	2					40
							2	9									
05	3782	X	3203	-0-	-579 B	-0-	239	1	2964	2	N	-0-					40
06	3480	X	2952	-0-	-528 B	-0-	221	1	2696	2	N	32					72
							35	9									
07	3689	X	3079	-0-	-610 B	-0-	237	1	2842	2	N	-0-					72
08	3689	X	2821	-0-	-868 B	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					72
09	3570	X	3123	-0-	-447 B	-0-	243	1	2880	2	N	-0-					72
10	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	271	1	3223	2	N	-0-					72
11	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	262	1	3059	2	N	-0-					72
*12	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	277	1	3210	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	138	1	1659	2	Y	23					57
							25	9									
02	1764	N	1606	-0-	-158 B	-0-	120	1	1463	2	Y	21	67	1			11
							23	9									
03	1922	N	1486	-0-	-436 B	-0-	113	1	1358	2	Y	14	2	8			23
							15	9									
04	1770	N	1609	-0-	-161 B	-0-	121	1	1478	2	Y	9					32
							10	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	131	1	1621	2	Y	14					46
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	5					51
							6	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	137	1	1641	2	Y	19					70
							21	9									
08	1767	N	1762	-0-	-5 B	-0-	136	1	1617	2	Y	8	67	1	1	8	10
							9	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	133	1	1571	2	Y	1					11
							1	9									
10	1798	N	1716	-0-	-82 B	-0-	132	1	1577	2	Y	6					17
							7	9									
11	1710	N	1704	-0-	-6 B	-0-	132	1	1546	2	Y	24					41
							26	9									
12	1767	N	1759	-0-	-8 B	-0-	139	1	1616	2	Y	4					45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2913	-0-	-311 B	-0-	223	1	2679	2	Y	10					12
							11	9									
02	2884	X	2690	-0-	-194 B	-0-	203	1	2487	2	Y	-0-					12
03	3162	X	2978	-0-	-184 B	-0-	228	1	2750	2	Y	-0-					12
04	3060	X	3005	-0-	-55 B	-0-	227	1	2778	2	Y	-0-					12
05	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	231	1	2860	2	Y	-0-					12
06	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	224	1	2732	2	Y	-0-					12
07	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	234	1	2812	2	Y	-0-					12
08	3100	X	2824	-0-	-276 B	-0-	218	1	2606	2	Y	-0-					12
09	3000	X	2891	-0-	-109 B	-0-	225	1	2666	2	Y	-0-					12
10	3100	X	2970	-0-	-130 B	-0-	230	1	2740	2	Y	-0-					12
11	2970	X	2855	-0-	-115 B	-0-	225	1	2630	2	Y	-0-					12
12	3038	X	2987	-0-	-51 B	-0-	237	1	2750	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3688	-0-	-1272 B	-0-	281	1	3375	2	Y	29	180	1			51
							32	9									
02	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	318	1	3890	2	Y	24					75
							26	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	352	1	4252	2	Y	66	3	8			138
							73	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	356	1	4361	2	Y	35					173
							39	9									
05	4681	X	4480	-0-	-201 B	-0-	333	1	4122	2	Y	23					196
							25	9									
06	4530	X	4325	-0-	-205 B	-0-	326	1	3969	2	Y	27	177	1			46
							30	9									
07	4929	X	4658	-0-	-271 B	-0-	356	1	4274	2	Y	25					71
							28	9									
08	4929	X	4450	-0-	-479 B	-0-	342	1	4084	2	Y	22	2	8			91
							24	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0- B	-0-	390	1	4620	2	Y	21					112
							23	9									
10	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	376	1	4476	2	Y	25					137
							28	9									
11	4500	X	4372	-0-	-128 B	-0-	342	1	3997	2	Y	30					167
							33	9									
12	5208	X	4957	-0-	-251 B	-0-	390	1	4522	2	Y	41	165	1			43
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 54,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2975	-0-		-63 B	-0-		227	1 25 9	2723	2	Y	23					48
02	2744	X	2668	-0-		-76 B	-0-		200	1 24 9	2444	2	Y	22	67	1			3
03	3007	X	2928	-0-		-79 B	-0-		223	1 19 9	2686	2	Y	17	2	8			18
04	2910	X	2875	-0-		-35 B	-0-		216	1 9 9	2650	2	Y	8					26
05	3009	X	3009	-0-		-0- B	-0-		224	1 14 9	2771	2	Y	13					39
06	2880	X	2234	-0-		-646 B	-0-		169	1 7 9	2058	2	Y	6					45
07	2976	X	2804	-0-		-172 B	-0-		214	1 21 9	2569	2	Y	19					64
08	3007	X	2748	-0-		-259 B	-0-		212	1 10 9	2526	2	Y	9	68	1	1	8	4
09	2910	X	2716	-0-		-194 B	-0-		211	1 1 9	2504	2	Y	1					5
10	3007	X	2981	-0-		-26 B	-0-		230	1 8 9	2743	2	Y	7					12
11	2700	X	2596	-0-		-104 B	-0-		203	1 26 9	2367	2	Y	24					36
12	2821	X	2821	-0-		-0- B	-0-		223	1 6 9	2592	2	Y	5					41

TOTAL GAS PROD: 33,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2470	-0-		-196 B	-0-		192	1 18 9	2260	2	Y	16					38
02	2436	N	2158	-0-		-278 B	-0-		166	1 15 9	1977	2	Y	14	46	1			6
03	2573	N	1791	-0-		-782 B	-0-		140	1 11 9	1640	2	Y	10					16
04	2400	N	2099	-0-		-301 B	-0-		162	1 6 9	1931	2	Y	5					21
05	2387	N	2143	-0-		-244 B	-0-		163	1 10 9	1970	2	Y	9					30
06	1997	N	1997	-0-		-0- B	-0-		155	1 3 9	1839	2	Y	3					33
07	2170	N	2029	-0-		-141 B	-0-		159	1 13 9	1857	2	Y	12					45
08	2139	N	1962	-0-		-177 B	-0-		155	1 7 9	1800	2	Y	6	44	1			7
09	2010	N	1904	-0-		-106 B	-0-		152	1 1 9	1751	2	Y	1					8
10	2015	N	1576	-0-		-439 B	-0-		126	1 2 9	1448	2	Y	2					10
11	1902	N	1902	-0-		-0- B	-0-		152	1 17 9	1733	2	Y	15					25
*12	2315	N	2315	-0-		-0- B	-0-		187	1 2 9	2126	2	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 24,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	346	-0-	-181 B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	567	-0-	-332 B	-0-	15	1	543	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
02	784	N	594	-0-	-190 B	-0-	19	1	565	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	37	1	1104	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	21	1	547	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	39	1	1074	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
06	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	22	1	584	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
07	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	17	1	444	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	868	N	196	-0-	-672 B	-0-	7	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	44	1	1091	2	Y	12	3	1			9
							13	9									
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	16	1	544	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*12	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1	2001	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	2	N	-0-					26
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	77	2	N	-0-					26
03	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					26
04	120	N	11	-0-	-109 B	-0-	11	2			N	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	1	1	21	2	N	2					28
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					28
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45					78

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	67	-0-	5 B	-2079	65	2	2	9	N	2	87	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-2079					Y	-0-					-0-
03	9	N	76	-0-	67 B	-2012	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-2012	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2012					Y	-0-					-0-
06	60	N	83	-0-	23 B	-1989	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-1989	17	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1989					Y	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72 B	-1989	18	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	29	-0-	29 B	-1960	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	62	-0-	62 B	-1898	2	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31	N	40	-0-	9 B	-1889	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	909	-0-	-703 B	-0-	24	1	881	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1288	N	1273	-0-	-15 B	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	683	-0-	-464 B	-0-	14	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	89	1	3593	2	Y	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	755	-0-	-392 B	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	880	-0-	-546 B	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1058	-0-	-322 B	-0-	25	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0- B	-0-	60	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	85	1	2633	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	85	1	2566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0-	B	-0-		148	1 8 9	5530	2	Y	7	7	1			2
02	4032	X	3992	-0-	-40	B	-0-		126	1 6 9	3860	2	Y	5	5	1			2
03	4942	X	4942	-0-	-0-	B	-0-		160	1 7 9	4775	2	Y	6	5	1			3
04	6438	X	6438	-0-	-0-	B	-0-		241	1 8 9	6189	2	Y	7	4	1			6
05	5443	X	5443	-0-	-0-	B	-0-		190	1 7 9	5246	2	Y	6	9	1			3
06	4320	X	3635	-0-	-685	B	-0-		134	1 4 9	3497	2	Y	4	4	1			3
07	4464	X	2632	-0-	-1832	B	-0-		99	1 2 9	2531	2	Y	2	3	1			2
08	4464	X	2490	-0-	-1974	B	-0-		96	1 2 9	2392	2	Y	2	4	1			-0-
09	4320	X	2304	-0-	-2016	B	-0-		89	1 2 9	2213	2	Y	2					2
10	4464	X	2265	-0-	-2199	B	-0-		93	1 2 9	2170	2	Y	2	3	1			1
11	3630	X	2178	-0-	-1452	B	-0-		61	1 2 9	2115	2	Y	2	2	1			1
12	2635	X	2306	-0-	-329	B	-0-		100	1 2 9	2204	2	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1713	-0-	-1697	B	-0-		45	1 4 9	1664	2	Y	4	4	1			1
02	1577	X	1577	-0-	-0-	B	-0-		50	1 3 9	1524	2	Y	3	3	1			1
03	1961	X	1961	-0-	-0-	B	-0-		64	1 4 9	1893	2	Y	4	3	1			2
04	1896	X	1896	-0-	-0-	B	-0-		71	1 4 9	1821	2	Y	4	2	1			4
05	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-		69	1 4 9	1912	2	Y	4	6	1			2
06	1989	X	1989	-0-	-0-	B	-0-		73	1 4 9	1912	2	Y	4	3	1			3
07	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-		76	1 3 9	1945	2	Y	3	4	1			2
08	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-		77	1 3 9	1924	2	Y	3	4	1			1
09	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-		74	1 3 9	1838	2	Y	3	2	1			2
10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-		76	1 3 9	1785	2	Y	3	4	1			1
11	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-		49	1 3 9	1715	2	Y	3	3	1			1
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-		141	1 3 9	3122	2	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	20292	-0-		-447	B	-0-	520	1	19418	2	Y	322	296	1			113
									354	9									
02	17869	X	17869	-0-		-0-	B	-0-	557	1	17015	2	Y	270	291	1			92
									297	9									
03	19132	X	19132	-0-		-0-	B	-0-	612	1	18216	2	Y	276	144	1			224
									304	9									
04	18311	X	18311	-0-		-0-	B	-0-	676	1	17341	2	Y	267	285	1			206
									294	9									
05	17546	X	17340	-0-		-206	B	-0-	596	1	16493	2	Y	228	348	1			86
									251	9									
06	16980	X	16359	-0-		-621	B	-0-	596	1	15531	2	Y	211	131	1	1	8	165
									232	9									
07	17546	X	16987	-0-		-559	B	-0-	629	1	16093	2	Y	241	263	1			143
									265	9									
08	16696	X	16696	-0-		-0-	B	-0-	637	1	15844	2	Y	195	237	1			101
									215	9									
09	15695	X	15695	-0-		-0-	B	-0-	598	1	14932	2	Y	150	141	1			110
									165	9									
10	16678	X	16678	-0-		-0-	B	-0-	676	1	15805	2	Y	179	233	1			56
									197	9									
11	15799	X	15799	-0-		-0-	B	-0-	435	1	15159	2	Y	186	172	1			70
									205	9									
*12	16412	X	16412	-0-		-0-	B	-0-	700	1	15474	2	Y	216	234	1			52
									238	9									

TOTAL GAS PROD: 207,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,741

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	19146	-0-		-5592	B	-0-	492	1	18355	2	Y	272	251	1			96
									299	9									
02	16581	X	16581	-0-		-0-	B	-0-	518	1	15815	2	Y	225	243	1			78
									248	9									
03	19463	X	19463	-0-		-0-	B	-0-	624	1	18563	2	Y	251	124	1			205
									276	9									
04	18903	X	18903	-0-		-0-	B	-0-	699	1	17932	2	Y	247	261	1			191
									272	9									
05	19054	X	19054	-0-		-0-	B	-0-	656	1	18152	2	Y	224	330	1			85
									246	9									
06	20104	X	20104	-0-		-0-	B	-0-	734	1	19122	2	Y	225	135	1			175
									248	9									
07	21652	X	21652	-0-		-0-	B	-0-	804	1	20552	2	Y	269	285	1			159
									296	9									
08	21732	X	21732	-0-		-0-	B	-0-	831	1	20657	2	Y	222	267	1			114
									244	9									
09	21024	X	21024	-0-		-0-	B	-0-	802	1	20029	2	Y	175	162	1			127
									193	9									
10	23525	X	23525	-0-		-0-	B	-0-	954	1	22328	2	Y	221	279	1			69
									243	9									
11	21572	X	21572	-0-		-0-	B	-0-	595	1	20733	2	Y	222	208	1			83
									244	9									
*12	22466	X	22466	-0-		-0-	B	-0-	960	1	21220	2	Y	260	280	1			63
									286	9									

TOTAL GAS PROD: 245,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21956	X	21956	-0-	-0- B	-0-	564	1	21070	2	Y	293	305	1			82
							322	9									
02	20237	X	20237	-0-	-0- B	-0-	632	1	19302	2	Y	275	250	1			107
							303	9									
03	21413	X	21413	-0-	-0- B	-0-	686	1	20412	2	Y	286	239	1			154
							315	9									
04	20143	X	20143	-0-	-0- B	-0-	746	1	19120	2	Y	252	174	1			232
							277	9									
05	21093	X	21093	-0-	-0- B	-0-	725	1	20059	2	Y	281	345	1			168
							309	9									
06	18600	X	18205	-0-	-395 B	-0-	663	1	17270	2	Y	247	226	1			189
							272	9									
07	19686	X	19686	-0-	-0- B	-0-	732	1	18721	2	Y	212	230	1			171
							233	9									
08	19489	X	19489	-0-	-0- B	-0-	744	1	18506	2	Y	217	337	1			51
							239	9									
09	18460	X	18460	-0-	-0- B	-0-	703	1	17560	2	Y	179	98	1			132
							197	9									
10	16368	X	15274	-0-	-1094 B	-0-	619	1	14471	2	Y	167	247	1			52
							184	9									
11	18470	X	18470	-0-	-0- B	-0-	508	1	17719	2	Y	221	190	1			83
							243	9									
*12	17655	X	17655	-0-	-0- B	-0-	753	1	16642	2	Y	236	263	1			56
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 232,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	23447	-0-	-2655 B	-0-	603	1	22510	2	Y	304	317	1			85
							334	9									
02	21599	X	21599	-0-	-0- B	-0-	674	1	20609	2	Y	287	259	1			113
							316	9									
03	23245	X	23245	-0-	-0- B	-0-	745	1	22168	2	Y	302	249	1			166
							332	9									
04	22216	X	22216	-0-	-0- B	-0-	823	1	21096	2	Y	270	186	1			250
							297	9									
05	25940	X	25940	-0-	-0- B	-0-	892	1	24679	2	Y	335	383	1			202
							369	9									
06	29039	X	29039	-0-	-0- B	-0-	1062	1	27656	2	Y	292	269	1			225
							321	9									
07	29689	X	29689	-0-	-0- B	-0-	1108	1	28320	2	Y	237	269	1			193
							261	9									
08	28542	X	28542	-0-	-0- B	-0-	1094	1	27188	2	Y	236	373	1			56
							260	9									
09	26841	X	26841	-0-	-0- B	-0-	1026	1	25603	2	Y	193	107	1			142
							212	9									
10	26481	X	26481	-0-	-0- B	-0-	1076	1	25168	2	Y	215	291	1			66
							237	9									
11	25104	X	25104	-0-	-0- B	-0-	693	1	24163	2	Y	225	205	1			86
							248	9									
*12	25023	X	25023	-0-	-0- B	-0-	1071	1	23678	2	Y	249	276	1			59
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 307,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15105	X	15105	-0-	-0-	B	-0-		386	1	14429	2	Y	264	274	1			74
									290	9									
02	13652	X	13652	-0-	-0-	B	-0-		424	1	12961	2	Y	243	222	1			95
									267	9									
03	16357	X	16357	-0-	-0-	B	-0-		521	1	15521	2	Y	286	227	1			154
									315	9									
04	14066	X	14066	-0-	-0-	B	-0-		519	1	13294	2	Y	230	173	1			211
									253	9									
05	13518	X	13518	-0-	-0-	B	-0-		462	1	12796	2	Y	236	305	1			142
									260	9									
06	13210	X	13210	-0-	-0-	B	-0-		480	1	12495	2	Y	214	192	1			164
									235	9									
07	12715	X	12715	-0-	-0-	B	-0-		472	1	12063	2	Y	164	196	1			132
									180	9									
08	12287	X	12287	-0-	-0-	B	-0-		468	1	11639	2	Y	164	258	1			38
									180	9									
09	11841	X	11841	-0-	-0-	B	-0-		450	1	11239	2	Y	138	74	1			102
									152	9									
10	11740	X	11740	-0-	-0-	B	-0-		474	1	11097	2	Y	154	208	1			48
									169	9									
11	10806	X	10806	-0-	-0-	B	-0-		297	1	10338	2	Y	155	145	1			58
									171	9									
*12	11856	X	11856	-0-	-0-	B	-0-		504	1	11143	2	Y	190	203	1			45
									209	9									

TOTAL GAS PROD: 157,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20899	X	20899	-0-	-0-	B	-0-		540	1	20150	2	Y	190	176	1			67
									209	9									
02	19638	X	19638	-0-	-0-	B	-0-		616	1	18834	2	Y	171	179	1			59
									188	9									
03	20592	X	20592	-0-	-0-	B	-0-		663	1	19742	2	Y	170	91	1			138
									187	9									
04	19905	X	19905	-0-	-0-	B	-0-		740	1	18982	2	Y	166	176	1			128
									183	9									
05	19580	X	19580	-0-	-0-	B	-0-		677	1	18741	2	Y	147	220	1			55
									162	9									
06	17520	X	14263	-0-	-3257	B	-0-		521	1	13564	2	Y	162	90	1			127
									178	9									
07	18104	X	14213	-0-	-3891	B	-0-		528	1	13488	2	Y	179	200	1			106
									197	9									
08	14263	X	14263	-0-	-0-	B	-0-		545	1	13556	2	Y	147	177	1			76
									162	9									
09	13854	X	13854	-0-	-0-	B	-0-		529	1	13196	2	Y	117	107	1			86
									129	9									
10	14088	X	14088	-0-	-0-	B	-0-		571	1	13370	2	Y	134	178	1			42
									147	9									
11	13780	X	13780	-0-	-0-	B	-0-		380	1	13242	2	Y	144	132	1			54
									158	9									
*12	14807	X	14807	-0-	-0-	B	-0-		633	1	13984	2	Y	173	185	1			42
									190	9									

TOTAL GAS PROD: 199,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26490	X	26490	-0-	-0-	B	-0-	663 1229	1 9	24598	2	Y	1117	1160	1			50
02	23123	X	23123	-0-	-0-	B	-0-	601 843	1 9	21679	2	Y	766	767	1			49
03	25896	X	25896	-0-	-0-	B	-0-	527 1001	1 9	24368	2	Y	910	916	1			43
04	24888	X	24888	-0-	-0-	B	-0-	619 959	1 9	23310	2	Y	872	840	1			75
05	25668	X	24542	-0-	-1126	B	-0-	571 954	1 9	23017	2	Y	867	881	1	1	8	60
06	24840	X	23074	-0-	-1766	B	-0-	521 959	1 9	21594	2	Y	872	887	1			45
07	25668	X	23373	-0-	-2295	B	-0-	529 582	1 9	22262	2	Y	529	549	1			25
08	24924	X	23113	-0-	-1811	B	-0-	21 1015	1 9	22077	2	Y	923	883	1			65
09	24120	X	21968	-0-	-2152	B	-0-	505 861	1 9	20602	2	Y	783	806	1			42
10	24552	X	13885	-0-	-10667	B	-0-	391 504	1 9	12990	2	Y	458	471	1			29
11	23070	X	20165	-0-	-2905	B	-0-	611 707	1 9	18847	2	Y	643	609	1			63
12	23374	X	18949	-0-	-4425	B	-0-	579 853	1 9	17517	2	Y	775	781	1			57

TOTAL GAS PROD: 269,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,515

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	26880	-0-	-1857	B	-0-	674 1192	1 9	25014	2	Y	1084	1156	1			49
02	23492	X	22948	-0-	-544	B	-0-	592 993	1 9	21363	2	Y	903	894	1			58
03	26009	X	24746	-0-	-1263	B	-0-	500 1140	1 9	23106	2	Y	1036	1045	1			49
04	25170	X	23737	-0-	-1433	B	-0-	592 864	1 9	22281	2	Y	785	766	1			68
05	26009	X	23208	-0-	-2801	B	-0-	544 750	1 9	21914	2	Y	682	703	1			47
06	25170	X	22041	-0-	-3129	B	-0-	502 743	1 9	20796	2	Y	675	687	1			35
07	25420	X	21994	-0-	-3426	B	-0-	490 877	1 9	20627	2	Y	797	795	1			37
08	23684	X	22056	-0-	-1628	B	-0-	19 1107	1 9	20930	2	Y	1006	972	1			71
09	22920	X	21478	-0-	-1442	B	-0-	486 1143	1 9	19849	2	Y	1039	1055	1			55
10	23219	X	21264	-0-	-1955	B	-0-	590 1065	1 9	19609	2	Y	968	962	1			61
11	22050	X	18205	-0-	-3845	B	-0-	540 993	1 9	16672	2	Y	903	876	1			88
12	22196	X	19902	-0-	-2294	B	-0-	602 1075	1 9	18225	2	Y	977	993	1			72

TOTAL GAS PROD: 268,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,855

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59985	X	36051	-0-	-23934	B	-0-	34421	2	1630	9	Y	1482	1614	1			67
02	42191	X	42191	-0-	-0-	B	-0-	40420	2	1771	9	Y	1610	1573	1			104
03	45644	X	45644	-0-	-0-	B	-0-	929	1	42937	2	Y	1616	1643	1			77
								1778	9									
04	40322	X	40322	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	37673	2	Y	1498	1446	1			129
								1648	9									
05	41963	X	41963	-0-	-0-	B	-0-	977	1	39388	2	Y	1453	1483	1			99
								1598	9									
06	37114	X	37114	-0-	-0-	B	-0-	848	1	35153	2	Y	1012	1059	1			52
								1113	9									
07	37417	X	32342	-0-	-5075	B	-0-	725	1	30522	2	Y	995	1001	1			46
								1095	9									
08	39339	X	32545	-0-	-6794	B	-0-	29	1	31198	2	Y	1198	1159	1			85
								1318	9									
09	38070	X	30112	-0-	-7958	B	-0-	695	1	28381	2	Y	942	977	1			50
								1036	9									
10	39339	X	30604	-0-	-8735	B	-0-	867	1	28807	2	Y	845	841	1			54
								930	9									
11	37110	X	28874	-0-	-8236	B	-0-	869	1	26840	2	Y	1059	1009	1			104
								1165	9									
12	32550	X	27121	-0-	-5429	B	-0-	831	1	25160	2	Y	1027	1056	1			75
								1130	9									

TOTAL GAS PROD: 424,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,737

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52552	X	52552	-0-	-0-	B	-0-	50596	2	1956	9	Y	1778	1964	1			80
02	51281	X	51281	-0-	-0-	B	-0-	49392	2	1889	9	Y	1717	1687	1			110
03	61923	X	61923	-0-	-0-	B	-0-	1263	1	58365	2	Y	2086	2097	1			99
								2295	9									
04	59690	X	59690	-0-	-0-	B	-0-	1493	1	56207	2	Y	1809	1752	1			156
								1990	9									
05	64291	X	64291	-0-	-0-	B	-0-	1511	1	60904	2	Y	1705	1745	1			116
								1876	9									
06	51694	X	51694	-0-	-0-	B	-0-	1177	1	48798	2	Y	1563	1599	1			80
								1719	9									
07	49780	X	49780	-0-	-0-	B	-0-	1123	1	47234	2	Y	1294	1314	1			60
								1423	9									
08	58559	X	48811	-0-	-9748	B	-0-	44	1	47759	2	Y	916	910	1	1	8	65
								1008	9									
09	56670	X	46412	-0-	-10258	B	-0-	1086	1	44339	2	Y	897	915	1			47
								987	9									
10	58559	X	47183	-0-	-11376	B	-0-	1350	1	44851	2	Y	893	883	1			57
								982	9									
11	51690	X	41543	-0-	-10147	B	-0-	1278	1	39441	2	Y	749	733	1			73
								824	9									
12	49786	X	33871	-0-	-15915	B	-0-	1058	1	32028	2	Y	714	734	1			53
								785	9									

TOTAL GAS PROD: 609,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97712	X	61593	-0-	-36119 B	-0-	1596	1	59248	2	Y	681	712	1			31
							749	9									
02	74620	X	55935	-0-	-18685 B	-0-	1478	1	53291	2	Y	1060	1023	1			68
							1166	9									
03	79701	X	58317	-0-	-21384 B	-0-	1204	1	55665	2	Y	1316	1321	1			63
							1448	9									
04	77130	X	53474	-0-	-23656 B	-0-	1353	1	50944	2	Y	1070	1040	1			93
							1177	9									
05	67084	X	50623	-0-	-16461 B	-0-	1207	1	48636	2	Y	709	753	1			49
							780	9									
06	59940	X	46892	-0-	-13048 B	-0-	1083	1	44886	2	Y	839	845	1			43
							923	9									
07	61938	X	45943	-0-	-15995 B	-0-	1046	1	44013	2	Y	804	810	1			37
							884	9									
08	54033	X	42437	-0-	-11596 B	-0-	39	1	41892	2	Y	460	464	1			33
							506	9									
09	52290	X	40685	-0-	-11605 B	-0-	962	1	39293	2	Y	391	404	1			20
							430	9									
10	50623	X	40164	-0-	-10459 B	-0-	1148	1	38144	2	Y	793	762	1			51
							872	9									
11	46890	X	34778	-0-	-12112 B	-0-	1068	1	32982	2	Y	662	648	1			65
							728	9									
12	45942	X	35364	-0-	-10578 B	-0-	1100	1	33298	2	Y	878	879	1			64
							966	9									

TOTAL GAS PROD: 566,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,663

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141349	X	77472	-0-	-63877 B	-0-	73633	2	3839	9	N	3490	3594	1			155
02	64344	X	64344	-0-	-0- B	-0-	61866	2	2478	9	Y	2253	2264	1			144
03	73110	X	73110	-0-	-0- B	-0-	1494	1	69072	2	Y	2313	2346	1			111
							2544	9									
04	69104	X	69104	-0-	-0- B	-0-	1726	1	64977	2	Y	2183	2107	1			187
							2401	9									
05	61876	X	54661	-0-	-7215 B	-0-	1270	1	51212	2	Y	1981	2033	1			135
							2179	9									
06	62872	X	62872	-0-	-0- B	-0-	1430	1	59273	2	Y	1972	2008	1			99
							2169	9									
07	61876	X	61132	-0-	-744 B	-0-	1368	1	57558	2	Y	2005	2011	1			93
							2206	9									
08	67487	X	54637	-0-	-12850 B	-0-	49	1	52556	2	Y	1847	1811	1			129
							2032	9									
09	65310	X	50049	-0-	-15261 B	-0-	1154	1	47132	2	Y	1603	1649	1			83
							1763	9									
10	64976	X	47382	-0-	-17594 B	-0-	1335	1	44372	2	Y	1523	1510	1			96
							1675	9									
11	62880	X	47986	-0-	-14894 B	-0-	1460	1	45082	2	Y	1313	1279	1			130
							1444	9									
12	61132	X	49249	-0-	-11883 B	-0-	1538	1	46539	2	Y	1065	1116	1			77
							1172	9									

TOTAL GAS PROD: 711,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,548

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2062	3	N	-0-					84
02	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1860	3	N	-0-					84
03	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1813	3	N	1					85
								1	9									
04	2130	N	1879	-0-	-251	B	-0-	132	1	1747	3	N	-0-					85
05	2201	N	1909	-0-	-292	B	-0-	140	1	1769	3	N	-0-					85
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1756	3	N	-0-					85
07	1953	N	1875	-0-	-78	B	-0-	133	1	1742	3	N	-0-					85
08	1922	N	1872	-0-	-50	B	-0-	149	1	1721	3	N	2					87
								2	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1768	3	N	2					89
								2	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1850	3	N	3					92
								3	9									
11	1800	N	1646	-0-	-154	B	-0-	117	1	1525	3	N	4	1	8			95
								4	9									
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2000	3	N	4					99
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

01	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					5
02	308	N	304	-0-	-4	B	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					5
03	341	N	298	-0-	-43	B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					5
04	330	N	165	-0-	-165	B	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					5
05	341	N	144	-0-	-197	B	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					5
06	300	N	130	-0-	-170	B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					5
07	186	N	5	-0-	-181	B	-0-	5	2			Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					5
10	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	31	1	700	2	Y	10			46
							11	9							
02	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	31	1	688	2	Y	-0-			46
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	34	1	754	2	Y	-0-			46
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	35	1	782	2	Y	-0-			46
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	36	1	806	2	Y	-0-			46
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	36	1	789	2	Y	-0-			46
07	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	33	1	743	2	Y	15			61
							17	9							
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-			61
09	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	31	1	698	2	Y	-0-			61
10	806	N	643	-0-	-163 B	-0-	27	1	597	2	Y	17			78
							19	9							
11	780	N	673	-0-	-107 B	-0-	29	1	644	2	Y	-0-			78
12	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	28	1	629	2	Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	2	Y	-0-			7
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	311	2	Y	-0-			7
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	23	1	521	2	Y	-0-			7
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	19	1	419	2	Y	-0-			7
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-			7
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	500	2	Y	-0-			7
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	20	1	452	2	Y	-0-			7
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-			7
09	390	N	215	-0-	-175 B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			7
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	33	1	735	2	Y	-0-			7
11	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	15	1	330	2	Y	-0-			7
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	16	1	352	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	102	1	2260	2	Y	-0-			4
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-			4
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	77	1	1706	2	Y	-0-			4
04	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	74	1	1653	2	Y	-0-			4
05	1860	N	1834	-0-	-26 B	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-			4
06	1740	N	1595	-0-	-145 B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-			4
07	1798	N	1510	-0-	-288 B	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-			4
08	1829	N	1509	-0-	-320 B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-			4
09	1590	N	1473	-0-	-117 B	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-			4
10	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	67	1	1483	2	Y	-0-			4
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-			4
*12	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1041	-0-	-106	B	-0-	45	1	996	2	Y	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	B	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-			-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1075	-0-	-165	B	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	B	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	42	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	B	-0-	43	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1050	2	Y	-0-			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	307	-0-	-96	B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-			2
02	336	N	297	-0-	-39	B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			2
03	403	N	182	-0-	-221	B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			2
04	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			2
05	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-			2
06	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			2
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			2
08	403	N	32	-0-	-371	B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			2
09	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			2
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	17	1	386	2	Y	-0-			2
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	13	1	278	2	Y	-0-			2
12	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	B	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	297	-0-	-123	B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	266	-0-	-137	B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	263	-0-	-37	B	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	190	-0-	-80	B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	10	1	232	2	Y	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	22	1	486	2	Y	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	25	1	546	2	Y	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-			42
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-			42
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-			42
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-			42
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-			42
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-			42
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	38			80
							42	9							
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-			80
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	39	1	863	2	Y	7			87
							8	9							
10	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	30	1	667	2	Y	-0-			87
11	870	N	589	-0-	-281 B	-0-	25	1	564	2	Y	-0-			87
12	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-			75
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-			75
03	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-			75
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			75
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-			75
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-			75
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-			75
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-			75
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6655	2	15	9	N	14			89
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6690	2	1	9	N	1			90
*11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-			90
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 70,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					99
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					99
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					100
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					100
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					100
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					100
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					100
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					100
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					100
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					100
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8			100
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 51,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					98
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	404	2	N	-0-					98
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					98
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	8	1	282	2	N	-0-					98
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	10	1	412	2	N	-0-					98
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	9	1	377	2	N	-0-					98
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	-0-					98
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					98
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	70					168
							77	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	67					235
							74	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	343	2	N	79					314
							87	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	95					409
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4358	-0-	-1346	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	211	1	4679	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4805	-0-	-930	-0-	207	1	4598	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4589	-0-	-961	-0-	198	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4177	-0-	-1248	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	172	1	3823	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3624	-0-	-1801	-0-	156	1	3468	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	194	1	4306	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3721	-0-	-869	-0-	160	1	3561	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	178	1	3949	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	184	1	4099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-			-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-			-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	55	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	49	1	1098	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6870	-0-	-2182	-0-	296	1	6574	2	Y	-0-			-0-
02	8176	X	7598	-0-	-578	-0-	327	1	7271	2	Y	-0-			-0-
03	9052	X	7109	-0-	-1943	-0-	306	1	6803	2	Y	-0-			-0-
04	8160	X	6160	-0-	-2000	-0-	265	1	5895	2	Y	-0-			-0-
05	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	328	1	7282	2	Y	-0-			-0-
06	8130	X	7535	-0-	-595	-0-	324	1	7211	2	Y	-0-			-0-
07	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	336	1	7475	2	Y	-0-			-0-
08	7595	X	6496	-0-	-1099	-0-	280	1	6216	2	Y	-0-			-0-
09	7530	X	7101	-0-	-429	-0-	306	1	6795	2	Y	-0-			-0-
10	7812	X	7008	-0-	-804	-0-	302	1	6706	2	Y	-0-			-0-
11	7560	X	6753	-0-	-807	-0-	291	1	6462	2	Y	-0-			-0-
12	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	311	1	6901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8862	-0-	-1244	-0-	382	1	8480	2	Y	-0-			-0-
02	9128	X	7144	-0-	-1984	-0-	308	1	6836	2	Y	-0-			-0-
03	10106	X	8253	-0-	-1853	-0-	355	1	7898	2	Y	-0-			-0-
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	430	1	9547	2	Y	-0-			-0-
05	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	400	1	8896	2	Y	-0-			-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	387	1	8592	2	Y	-0-			-0-
07	10323	X	8921	-0-	-1402	-0-	384	1	8537	2	Y	-0-			-0-
08	10323	X	9253	-0-	-1070	-0-	398	1	8855	2	Y	-0-			-0-
09	9990	X	8296	-0-	-1694	-0-	357	1	7939	2	Y	-0-			-0-
10	9300	X	8995	-0-	-305	-0-	387	1	8608	2	Y	-0-			-0-
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	396	1	8795	2	Y	-0-			-0-
12	9238	X	8489	-0-	-749	-0-	366	1	8123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	218	1	4842	2	Y	4					14
							4	9									
02	4592	X	3513	-0-	-1079	-0-	151	1	3362	2	Y	-0-					14
03	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					14
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	202	1	4490	2	Y	-0-					14
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	209	1	4648	2	Y	-0-					14
06	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					14
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	212	1	4718	2	Y	-0-					14
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	212	1	4710	2	Y	-0-					14
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	233	1	5177	2	Y	-0-					14
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	216	1	4803	2	Y	7					21
							8	9									
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	260	1	5786	2	Y	-0-					21
12	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	221	1	4913	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 58,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

01	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	108	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2703	-0-	-349	-0-	116	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	130	1	2888	2	Y	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1	3190	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	128	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	151	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	133	1	2962	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	141	1	3129	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	140	1	3107	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	128	1	2844	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	126	1	2807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5749	-0-	-823	-0-	247	1	5495	2	Y	6					7
							7	9									
02	5936	X	4010	-0-	-1926	-0-	173	1	3837	2	Y	-0-					7
03	6386	X	5096	-0-	-1290	-0-	219	1	4877	2	Y	-0-					7
04	6180	X	4933	-0-	-1247	-0-	212	1	4721	2	Y	-0-					7
05	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	179	1	3988	2	Y	-0-					7
06	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	211	1	4689	2	Y	-0-					7
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	237	1	5260	2	Y	9					16
							10	9									
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	239	1	5310	2	Y	-0-					16
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					16
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	359	1	7988	2	Y	10					26
							11	9									
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	293	1	6504	2	Y	-0-					26
*12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	321	1	7144	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 67,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8312	-0-	-1422	-0-	358	1	7954	2	Y	-0-					1
02	8792	X	8679	-0-	-113	-0-	374	1	8305	2	Y	-0-					1
03	9765	X	8793	-0-	-972	-0-	379	1	8414	2	Y	-0-					1
04	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	383	1	8501	2	Y	-0-					1
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	423	1	9399	2	Y	-0-					1
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	417	1	9267	2	Y	-0-					1
07	9610	X	7609	-0-	-2001	-0-	328	1	7280	2	Y	1					2
							1	9									
08	9765	X	4074	-0-	-5691	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					2
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	568	1	12633	2	Y	-0-					2
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	447	1	9925	2	Y	-0-					2
11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	411	1	9141	2	Y	-0-					2
*12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	438	1	9730	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 109,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	216	1	4796	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3398	-0-	-1138	-0-	146	1	3252	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4074	-0-	-948	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	242	1	5379	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3872	-0-	-1150	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3003	-0-	-1857	-0-	129	1	2874	2	Y	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	249	1	5542	2	Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	245	1	5436	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	242	1	5370	2	Y	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4729	-0-	-820	-0-	204	1	4525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	304	1	6766	2	Y	-0-			-0-
02	7840	X	6529	-0-	-1311	-0-	281	1	6248	2	Y	-0-			-0-
03	8680	X	6275	-0-	-2405	-0-	270	1	6005	2	Y	-0-			-0-
04	8400	X	6058	-0-	-2342	-0-	261	1	5797	2	Y	-0-			-0-
05	7812	X	6414	-0-	-1398	-0-	276	1	6138	2	Y	-0-			-0-
06	6990	X	5264	-0-	-1726	-0-	227	1	5037	2	Y	-0-			-0-
07	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	282	1	6260	2	Y	-0-			-0-
08	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	253	1	5616	2	Y	-0-			-0-
09	6210	X	5272	-0-	-938	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	242	1	5385	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	227	1	5035	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	242	1	5374	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	142	1	3147	2	Y	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	135	1	2991	2	Y	-0-			-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	150	1	3325	2	Y	-0-			-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	159	1	3536	2	Y	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	152	1	3378	2	Y	-0-			-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2912	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	130	1	2878	2	Y	-0-			-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	151	1	3347	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	117	1	2599	2	Y	-0-			-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	142	1	3163	2	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2470	-0-	-530	-0-	106	1	2364	2	Y	-0-			-0-
*12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3835	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	430	1	9551	2	Y	-0-			-0-
02	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-			-0-
03	9145	X	8868	-0-	-277	-0-	382	1	8486	2	Y	-0-			-0-
04	9660	X	7962	-0-	-1698	-0-	343	1	7619	2	Y	-0-			-0-
05	10385	X	8923	-0-	-1462	-0-	384	1	8539	2	Y	-0-			-0-
06	10050	X	7482	-0-	-2568	-0-	322	1	7160	2	Y	-0-			-0-
07	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	384	1	8529	2	Y	-0-			-0-
08	8928	X	8574	-0-	-354	-0-	369	1	8205	2	Y	-0-			-0-
09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	382	1	8479	2	Y	-0-			-0-
10	8928	X	7864	-0-	-1064	-0-	339	1	7525	2	Y	-0-			-0-
11	8640	X	7431	-0-	-1209	-0-	320	1	7111	2	Y	-0-			-0-
12	9145	X	8198	-0-	-947	-0-	353	1	7845	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1779	-0-	-377	-0-	77	1	1702	2	Y	-0-			-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	98	1	2182	2	Y	-0-			-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-			-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	968	-0-	-1078	-0-	42	1	926	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	78	1	1736	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-			-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	29	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	30	1	659	2	Y	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	31	1	678	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	31	1	691	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	14	1	651	2	N	5	1	1			41
							6	9									
02	756	N	326	-0-	-430	-0-	8	1	309	2	N	8	4	1			45
							9	9									
03	713	N	518	-0-	-195	-0-	11	1	467	2	N	36	5	1			76
							40	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	97	1	1			172
							107	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	47	188	1			31
							52	9									
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1	1			30
07	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					30
08	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					30
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					30
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
*11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	136	-0-	136	136	60	2	1	4	N	68	1	1			110
							75	9									
06	14B2	EXT	196	-0-	196	332	26	1	146	2	N	22					132
							24	9									
07	14B2	EXT	236	-0-	236	568	8	1	158	2	N	64	171	1			25
							70	9									
08	14B2	EXT	281	-0-	281	849	15	1	256	2	N	9	3	1			31
							10	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	849					N	-0-					31
10	14B2	EXT	421	-0-	421	1270	30	1	382	2	N	8	5	1			34
							9	9									
11	14B2	EXT	516	-0-	516	1786	33	1	436	2	N	43	7	1			70
							47	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1786					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	601	2	Y	10	19	1			62
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					62
03	1240	N	328	-0-	-912	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					62
04	600	N	313	-0-	-287	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					62
05	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					62
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					62
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51 76	1 9	1911	2	Y	69	72	1			3
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	2003	2	Y	20	22	1			1
03	1240	N	992	-0-	-248	-0-	21 7	1 9	964	2	Y	6	7	1			-0-
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	21 4	1 9	782	2	Y	4	3	1			1
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	1518	2	Y	16	16	1			1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	1015	2	Y	1	2	1			-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	1802	2	Y	13	12	1			1
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	1597	2	Y	12	12	1			1
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	1860	2	Y	16	16	1			1
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1832	2	Y	15	15	1			1
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	57 17	1 9	1774	2	Y	15	15	1			1
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	396	2	Y	3	3	1		-0-
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	7	1	237	2	Y	-0-				-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	Y	-0-				-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-				-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-				-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-				-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	-0-				-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-				-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-				-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-				-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	2	Y	-0-				-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	988	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					95
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					95
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					95
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					95
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	5					100
							6	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	9	1	8			108
							10	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					108
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10	1	8			117
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					117
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	2	33	9	Y	30					116
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	479	2	23	9	Y	21					137
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	558	2	28	9	Y	25					162
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	Y	45	182	1			25
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	Y	18					43
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	566	2	36	9	Y	33					76
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	687	2	40	9	Y	36					112
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	344	2	42	9	Y	38					150
09	600	N	358	-0-	-242	-0-	333	2	25	9	Y	23					173
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	552	2	33	9	Y	30	184	1			19
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	674	2	44	9	Y	40					59
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	Y	36					95

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					266
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			71
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1758	2	138	9	N	125					142
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1639	2	128	9	N	116	190	1			68
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1753	2	140	9	N	127					195
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	197	2	129	9	N	117	189	1			123
05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1609	2	131	9	N	119	181	1			61
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2121	2	133	9	N	121					182
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2137	2	132	9	N	120	185	1			117
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1754	2	140	9	N	127	191	1			53
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	1659	2	125	9	N	114					167
10	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1801	2	146	9	N	133	179	1			121
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2198	2	140	9	N	127	189	1			59
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2183	2	143	9	N	130					189

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					128
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					128
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					128
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					128
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					128
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					128
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					128
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					128
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					128
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					128
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					128
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	15	1	41	2	N	-0-					125
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	32	1	74	2	N	-0-					125
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	N	-0-					125
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	N	-0-					125
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					125
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					125
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	38	1	55	2	N	-0-					125
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	2	N	-0-					125
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	6	1	10	2	N	-0-					125
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	15	1	21	2	N	-0-					125
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	27	1	37	2	N	-0-					125
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1090	-0-	1090	2234	1090	2			N	-0-					-0-
02	2395	X	161	-0-	-2234	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	438	-0-	-399	-0-	335	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	274	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/2019

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1279	-0-	-261	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3753	-0-	653	653	3753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	748	-0-	-1701	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1235	-0-	-1075	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	253	1	2464	3	Y	5					124
							6	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	236	1	2324	3	Y	21	125	1			20
							23	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	258	1	2470	3	Y	7					27
							8	9									
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	254	1	2341	3	Y	10					37
							11	9									
05	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	263	1	2292	3	Y	5					42
							6	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	21					63
							23	9									
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	264	1	2518	3	Y	10					73
							11	9									
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	264	1	2480	3	Y	-0-					73
09	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	255	1	2344	3	Y	-0-					73
10	2790	N	2434	-0-	-356	-0-	262	1	2172	3	Y	-0-					73
11	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	255	1	2224	3	Y	4	68	1			9
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 29,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					105
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					105
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					105
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					105
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					105
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					105
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-	59	1			46
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					85
02	504	N	236	-0-	-268	-0-	236	3			N	-0-					85
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					89
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3					92
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					94
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					94
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					94
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					97
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					104
10	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	540	3	1	9	N	1					105
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					8
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					8
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					8
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					8
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					8
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					8
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					8
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					8
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					8
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					44
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					44
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					44
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					44
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					44
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					44
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					44
11	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					44
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-					47
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1225	2			N	-0-					47
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					47
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					47
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					47
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					47
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					47
08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					47
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					47
11	1200	N	167	-0-	-1033	-0-	167	2			N	-0-					47
12	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					8
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					8
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					8
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					8
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					8
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					8
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					8
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					20
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					20
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					20
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					20
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					20
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					20
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					20
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					20
11	690	N	209	-0-	-481	-0-	209	2			N	-0-					20
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	220	1	147	2	N	-0-					116
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					116
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					116
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	1			N	-0-					116
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	661	1	316	2	N	-0-					116
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	-0-					116
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	183	1	54	2	N	-0-					116
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					116
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	2	N	-0-					116
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	2	N	-0-					116
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	355	1	237	2	N	-0-					20
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	189	1	422	2	N	-0-					20
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	78	1	368	2	N	-0-					20
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	87	1	406	2	N	-0-					20
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	423	1	203	2	N	-0-					20
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	629	1	374	2	N	-0-					20
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	787	1	232	2	N	-0-					20
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	543	1	205	2	N	-0-					20
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	294	1	165	2	N	-0-					20
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	206	1	423	2	N	-0-					20
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	527	1	457	2	N	-0-					20
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	527	1	345	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					113
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					113
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					113
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					113
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-					113
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	133	1	78	2	N	-0-					113
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	181	1	54	2	N	-0-					113
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	-0-					113
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	108	1	61	2	N	-0-					113
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	2	N	-0-					113
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	11	1	9	2	N	-0-					113
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	11	1	7	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					78
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35					113
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22					135
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	3	12	9	N	11					146
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					161
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	119	3	1	9	N	1	152	1			10
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	320	3	32	9	N	29					39
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	315	3	51	9	N	46					85
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					85
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					85
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	300	3	17	9	N	15					100
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	N	4					104

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	2	N	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					4
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					4
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	114	1	54	2	N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	25	2	N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					4
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					4
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					4
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					4
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					4
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					4
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					4
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					4
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	966	2	12	9	N	11					69
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					75
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					83
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					90
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	890	2	8	9	N	7					97
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	845	2	7	9	N	6					103
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	827	2	3	9	N	3					106
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	604	2	6	9	N	5					111
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2045	2	4	9	N	4					115
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	685	2	6	9	N	5					120
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	580	2	8	9	N	7					127
12	1829	N	893	-0-	-936	-0-	883	2	10	9	N	9					136

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	38	2	11	9	N	10					167
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					171
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					174
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5					179
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					179
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					179
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					179
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					179
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					179
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					179
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3					182
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	Y	3					36
							3	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	39	1	149	2	Y	-0-					36
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	65	1	171	2	Y	-0-					36
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	Y	1					37
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	2	Y	1					38
							1	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					38
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	36	1	172	2	Y	2					40
							2	9									
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					40
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					41
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	24	1	98	2	Y	11					38
							12	9									
02	364	X	160	-0-	-204	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					38
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	111	1	284	2	Y	11	1	8			48
							12	9									
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	Y	10					58
							11	9									
05	186	X	150	-0-	-36	-0-	29	1	120	2	Y	1					59
							1	9									
06	390	X	150	-0-	-240	-0-	27	1	120	2	Y	3					62
							3	9									
07	403	X	121	-0-	-282	-0-	21	1	96	2	Y	4					66
							4	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					66
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					66
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					67
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	389	1	3182	2	Y	28	25	1			15
							31	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	340	1	2831	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	362	1	3202	2	Y	7					14
							8	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	441	1	3988	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	3420	X	2903	-0-	-517	-0-	473	1	2430	2	Y	-0-	5	1			7
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	547	1	3217	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	4433	X	2867	-0-	-1566	-0-	482	1	2385	2	Y	-0-	1	1			1
09	4290	X	3250	-0-	-1040	-0-	456	1	2794	2	Y	-0-					1
10	4433	X	3028	-0-	-1405	-0-	439	1	2589	2	Y	-0-					1
11	3630	X	2669	-0-	-961	-0-	391	1	2278	2	Y	-0-					1
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					297
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					297
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	265	1	848	2	Y	-0-					297
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	Y	-0-					297
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	277	1	963	2	Y	-0-					297
06	1080	N	950	-0-	-130	-0-	343	1	607	2	Y	-0-					297
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	360	1	670	2	Y	-0-					297
08	1240	N	744	-0-	-496	-0-	307	1	437	2	Y	-0-					297
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	330	1	531	2	Y	-0-	183	1			114
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	339	1	585	2	Y	-0-					114
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	322	1	555	2	Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	404	-0-	-464	-0-	78	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	380	-0-	-488	-0-	78	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	465	-0-	-615	-0-	80	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	500	-0-	-616	-0-	81	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	720	-0-	-360	-0-	92	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

01	1364	N	676	-0-	-688	-0-	527	2	149	9	N	135	173	1		186
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	2	88	9	N	80				266
03	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1120	2	119	9	N	108	156	1		218
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1418	2	99	9	N	90	183	1		125
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1418	2	105	9	N	95				220
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1261	2	111	9	N	101	269	1		52
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1361	2	155	9	N	141				193
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1203	2	97	9	N	88	151	1		130
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1320	2	78	9	N	71	158	1		43
10	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1284	2	88	9	N	80				123
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1096	2	109	9	N	99				222
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				222

TOTAL GAS PROD: 14,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					78
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					78
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					17
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					17
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					17
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					17
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					17
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	170	2	9	9	N	8					25
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	883	2	80	9	N	73					98
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2325	2	59	9	N	54					152
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2642	2	64	9	N	58					210
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2273	2	48	9	N	44	189	1			65
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					51
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					51
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					51
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					51
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					22
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					27
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	9	N	9					36
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					47
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					57
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	2	13	9	N	12					69
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	N	13					82
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	379	2	10	9	N	9					91
10	434	N	129	-0-	-305	-0-	116	2	13	9	N	12					103
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					103
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					104
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32					136
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	N	69	171	1			34
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	N	22					56
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	629	2	61	9	N	55					111
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21					132
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					133
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					133
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					142
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					142
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	56	2	162	9	Y	147	187	1			15
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	27	2	13	9	Y	12					27
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	Y	19					46
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	2	179	9	Y	163	185	1			24
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	Y	11					35
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	2	100	9	Y	91					126
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	2	97	9	Y	88	190	1			24
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	2	34	9	Y	31					55
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	2	162	9	Y	147	180	1			22
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	2	65	9	Y	59					81
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	9	Y	25	2	8			104
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					70
03	651	N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					70
04	224	N	4	-0-	-220	-0-	4	3			N	-0-					70
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1	20	6	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	74	-0-	-1516	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	463	2	9	9	N	8	7	1			77
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			N	-0-					77
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	680	2	77	9	N	70	7	1			140
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15					155
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20	1	8			174
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	574	2	18	9	N	16					190
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					190
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	616	2	21	9	N	19	184	1			25
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					25
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					37
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			37
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	N	13	6	1			44

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	246	1	3856	3	N	4					126
							4	9									
02	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	232	1	3460	3	N	-0-					126
03	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	260	1	3861	3	N	3					129
							3	9									
04	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	263	1	3473	3	N	73					202
							80	9									
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	292	1	3692	3	N	2					204
							2	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3794	3	N	-0-					204
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	292	1	3799	3	N	93	188	1			109
							102	9									
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	304	1	3421	3	N	20					129
							22	9									
09	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	263	1	3386	3	N	13					142
							14	9									
10	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	298	1	3824	3	N	17					159
							19	9									
11	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	240	1	3121	3	N	9	1	8			167
							10	9									
*12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	366	1	4412	3	N	12					179
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	93	-0-	-744	-0-	13	2	80	9	N	73					102
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					102
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	81	1			21
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2245	2	19	9	N	17					132
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					144
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2312	2	25	9	N	23					167
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	N	47					214
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2168	2	22	9	N	20					234
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	2060	2	22	9	N	20					254
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2167	2	20	9	N	18					272
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21	188	1			105
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2248	2	24	9	N	22					127
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			N	-0-					127
11	2220	N	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			N	-0-					127
12	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2152	2	30	9	N	27					154

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

01	155	N	63	-0-	-92	-0-	61	2	2	9	N	2					92
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	115	2	9	9	N	8					100
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	108	2	6	9	N	5					105
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					105
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					105
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	N	8					113
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					113
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					117
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					117
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					120
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					71
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	12	2	11	9	N	10					81
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	N	9					90
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	31	2	3	9	N	3					93
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					95
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					95
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1					96
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					97
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					98
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					99
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	N	1					100
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					101

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					20
02	84 #	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					20
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					20
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
09	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					20
10	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					20
11	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					20
12	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

01	341 #	340	-0-	-1	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					15
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	15777	-0-	-4993	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17892	-0-	-868	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	20370	-0-	-400	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19708	-0-	-392	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17276	-0-	-3494	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15765	-0-	-3945	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20367	X	20077	-0-	-290	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15406	-0-	-4961	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15323	-0-	-4387	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
10	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	19390	-0-	-50	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
*12	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
03	28013	X	28013	-0-	-0-	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
04	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	122	-0-	-11503	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	25	-0-	-11225	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	713	1	713	2	N	7					76
							8	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	644	1	692	2	N	1					77
							1	9									
03	3100	N	3302	-0-	202	202	713	1	2575	2	N	13					90
							14	9									
04	1626	N	1424	-0-	-202	-0-	690	1	730	2	N	4					94
							4	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	713	1	1025	2	N	6					100
							7	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	690	1	1672	2	N	13					113
							14	9									
07	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	713	1	726	2	N	-0-					113
08	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	713	1	1136	2	N	8					121
							9	9									
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	690	1	1396	2	N	9					130
							10	9									
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	713	1	1736	2	N	9					139
							10	9									
11	1800	X	1679	-0-	-121	-0-	690	1	979	2	N	9					148
							10	9									
12	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	713	1	333	2	N	1					149
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					54
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					54
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					54
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					54
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					54
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					54
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					54
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463		3463	-0-	-0-	-0-	465 100	1 9	2898	2	N	91					163
02	2704		2704	-0-	-0-	-0-	420 86	1 9	2198	2	N	78	191	1			50
03	2917		2917	-0-	-0-	-0-	465 105	1 9	2347	2	N	95					145
04	2629		2629	-0-	-0-	-0-	450 75	1 9	2104	2	N	68					213
05	2680		2680	-0-	-0-	-0-	465 79	1 9	2136	2	N	72	180	1			105
06	2760		2760	-0-	-0-	-0-	450 91	1 9	2219	2	N	83					188
07	2871		2871	-0-	-0-	-0-	465 73	1 9	2333	2	N	66	186	1			68
08	2896		2896	-0-	-0-	-0-	465 99	1 9	2332	2	N	90					158
09	2910		2910	-0-	-0-	-0-	450 80	1 9	2380	2	N	73	188	1			43
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	465 55	1 9	2430	2	N	50					93
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	450 101	1 9	2200	2	N	92					185
*12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	465 118	1 9	2321	2	N	107	185	1			107

TOTAL GAS PROD: 34,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2680	-0-	-544	-0-	190 177	1 9	2313	2	N	161	149	1			174
02	2688	#	2544	-0-	-144	-0-	160 147	1 9	2237	2	N	134	206	1			102
03	2697	#	2344	-0-	-353	-0-	134 143	1 9	2067	2	N	130					232
04	2610	#	1956	-0-	-654	-0-	109 86	1 9	1761	2	N	78	156	1			154
05	2821	#	2113	-0-	-708	-0-	122 139	1 9	1852	2	N	126	191	1			89
06	2730	#	1767	-0-	-963	-0-	133 110	1 9	1524	2	N	100					189
07	2821	#	1555	-0-	-1266	-0-	105 92	1 9	1358	2	N	84	186	1			87
08	2356	#	2041	-0-	-315	-0-	133 124	1 9	1784	2	N	113					200
09	2040	#	1936	-0-	-104	-0-	126 117	1 9	1693	2	N	106	157	1			149
10	2108	#	1815	-0-	-293	-0-	122 111	1 9	1582	2	N	101	172	1			78
11	1980	#	1218	-0-	-762	-0-	132 67	1 9	1019	2	N	61					139
12	2046	#	1258	-0-	-788	-0-	84 64	1 9	1110	2	N	58	117	1			80

TOTAL GAS PROD: 23,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	9	N	1					3
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17	20	1			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	12	2	20	9	N	18	18	1			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					2
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					2
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	29	2	1	9	Y	1					3
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	Y	37	40	1			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	24	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					2
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	107	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	11	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	12 1	10 9	Y	9	8 1		82
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10 1	10 9	Y	9	7 1		84
03	14B DENY	24	-0-	24	24	12 1	12 9	Y	11	7 1		88
04	45 N	21	-0-	-24	-0-	15 1	6 9	Y	5	7 1		86
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	10 1	14 9	Y	13	5 1		94
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	15 1	12 9	Y	11	7 1		98
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	10 1	20 9	Y	18	8 1		108
08	DLQ G-10	22	-0-	22	22	11 1	11 9	Y	10	9 1		109
09	DLQ G-10	13	-0-	13	35	5 1	8 9	Y	7	5 1		111
10	DLQ G-10	22	-0-	22	57	5 1	17 9	Y	15	19 1		107
11	DLQ G-10	19	-0-	19	76	5 1	14 9	Y	13	13 1		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	76			Y	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1072	2	101	9	N	92	181	1			82
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	2	118	9	N	107	1	8			188
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	650	2	91	9	N	83	179	1			92
04	1140	N	990	-0-	-150	-0-	894	2	96	9	N	87					179
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1308	2	90	9	N	82	179	1			82
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1740	2	98	9	N	89					171
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1474	2	95	9	N	86	182	1			75
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	N	84					159
09	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1215	2	116	9	N	105	169	1			95
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1431	2	78	9	N	71					166
11	1530	N	1048	-0-	-482	-0-	968	2	80	9	N	73	175	1			64
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1095	2	75	9	N	68					132

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	9	N	47					564
02	168	#	17	-0-	-151	-0-	2	2	15	9	N	14					578
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	9	N	95	119	1			554
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					591
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	9	N	8					599
06	120	#	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	9	N	4					603
07	124	#	17	-0-	-107	-0-	10	1	7	9	N	6					609
08	124	#	24	-0-	-100	-0-	15	1	9	9	N	8					617
09	60	#	16	-0-	-44	-0-	10	1	6	9	N	5	6	1			616
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	9	N	5					621
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	N	5					626
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					626

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400		-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					20
02	11200		6248	-0-	-4952	-0-	52 673	1 9	5523	2	N	612	573	1			59
03	11749	#	6123	-0-	-5626	-0-	89 514	1 9	5520	2	N	467	381	1			145
04	8070	#	7816	-0-	-254	-0-	877 805	1 9	6134	2	N	732	756	1			121
05	8837	R	8837	-0-	-0-	-0-	251 960	1 9	7626	2	N	873	941	1			53
06	8005	R	8005	-0-	-0-	-0-	603 850	1 9	6552	2	N	773	750	1			76
07	8091	#	6489	-0-	-1602	-0-	531 823	1 9	5135	2	N	748	748	1			76
08	10896	R	10896	-0-	-0-	-0-	4904 1036	1 9	4956	2	N	942	934	1			84
09	10401	R	10401	-0-	-0-	-0-	4204 1251	1 9	4946	2	N	1137	750	1			471
10	8835	#	4383	-0-	-4452	-0-	2250 425	1 9	1708	2	N	386	750	1			107
11	10530	#	8624	-0-	-1906	-0-	3051 790	1 9	4783	2	N	718	573	1			252
12	10881	#	6336	-0-	-4545	-0-	20 568	1 9	5748	2	N	516	738	1			30

TOTAL GAS PROD: 84,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,904

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					27
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			27
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2	2	8			27
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			27
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					27
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					27
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					27
10	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2			N	-0-					27
11	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					27
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6783	-0-	-254	-0-	6782	2	1	9	N	1	1	8			28
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6105	2			N	-0-					28
03	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6559	2	1	9	N	1	1	8			28
04	6930	X	6468	-0-	-462	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			28
05	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6384	2	1	9	N	1	1	8			28
06	6570	X	6039	-0-	-531	-0-	6037	2	2	9	N	2	2	8			28
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	6532	2			N	-0-					28
08	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					28
09	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					28
10	6541	X	6119	-0-	-422	-0-	6119	2			N	-0-					28
11	6330	X	6049	-0-	-281	-0-	6049	2			N	-0-					28
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 75,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	958	-0-	-716	-0-	65	1	893	2	Y	-0-			7
02	1512	X	1114	-0-	-398	-0-	79	1	1035	2	Y	-0-			7
03	1674	X	1210	-0-	-464	-0-	90	1	1120	2	Y	-0-			7
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			7
05	1240	X	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-			7
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			Y	-0-			7
07	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			Y	-0-			7
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-			7
09	1080	N	269	-0-	-811	-0-	269	2			Y	-0-			7
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			Y	-0-			7
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			Y	-0-			7
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	91	1	1251	2	N	-0-			15
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	83	1	1084	2	N	-0-			15
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	97	1	1214	2	N	-0-			15
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			15
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-			15
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-			15
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-			15
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			15
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			N	-0-			15
10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-			15
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-			15
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					66
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					66
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					66
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					66
05	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					66
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					66
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					66
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					66
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					66
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					66
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					66
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					8
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	N	-0-					8
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					8
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					8
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					8
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					8
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					8
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	208	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2855	-0-	-561	-0-	203	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	207	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
09	3090	X	1897	-0-	-1193	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	2016	-0-	-1177	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	221	1	3060	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2773	-0-	-251	-0-	197	1	2576	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	218	1	2723	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	2511	2			Y	-0-			-0-
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2957	2			Y	-0-			-0-
06	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			Y	-0-			-0-
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-
09	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			Y	-0-			-0-
10	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
11	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	2			Y	-0-			-0-
*12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1820	-0-	-2365	-0-	123	1	1697	2	Y	-0-			10
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-			10
03	2015	X	1728	-0-	-287	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-			10
04	1950	X	1565	-0-	-385	-0-	1565	2			Y	-0-			10
05	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-			10
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			Y	-0-			10
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			10
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			Y	-0-			10
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			Y	-0-			10
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-			10
11	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	2			Y	-0-			10
*12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-			11
02	1232	N	937	-0-	-295	-0-	67	1	870	2	Y	-0-			11
03	1178	N	955	-0-	-223	-0-	71	1	884	2	Y	-0-			11
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			Y	-0-			11
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-			11
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			11
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-			11
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-			11
09	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-			11
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			Y	-0-			11
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			11
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1558	-0-	-736	-0-	105	1	1453	2	N	-0-			5
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	106	1	1399	2	N	-0-			5
03	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	115	1	1468	2	N	-0-			5
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-			5
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			5
06	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1162	2			N	-0-			5
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			5
08	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-			5
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			5
10	1767	N	1232	-0-	-535	-0-	1232	2			N	-0-			5
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-			5
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	262	1	3612	2	Y	-0-					12
02	3780	X	3544	-0-	-236	-0-	252	1	3292	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	284	1	3545	2	Y	-0-					12
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			Y	-0-					12
05	3968	X	3590	-0-	-378	-0-	3590	2			Y	-0-					12
06	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3218	2			Y	-0-					12
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			Y	-0-					12
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			Y	-0-					12
09	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2			Y	-0-					12
10	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2			Y	-0-					12
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					12
*12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	344	1	4749	2	Y	-0-					8
02	5012	X	4192	-0-	-820	-0-	298	1	3894	2	Y	-0-					8
03	5394	X	4504	-0-	-890	-0-	333	1	4171	2	Y	-0-					8
04	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			Y	-0-					8
05	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			Y	-0-					8
06	4920	X	4032	-0-	-888	-0-	4032	2			Y	-0-					8
07	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			Y	-0-					8
08	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4201	2	188	9	Y	171	176	1			3
09	4200	X	3843	-0-	-357	-0-	3785	2	58	9	Y	53					56
10	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	3976	2	33	9	Y	30					86
11	4260	X	4038	-0-	-222	-0-	4035	2	3	9	Y	3					89
12	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	4098	2	2	9	Y	2					91

TOTAL GAS PROD: 50,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-					3
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	29	1	379	2	N	-0-					3
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	32	1	403	2	N	-0-					3
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					3
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					3
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					3
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					3
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					3
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					3
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					3
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					3
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	N	-0-			60
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	38	1	494	2	N	-0-			60
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	-0-			60
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-			60
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-			60
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-			60
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			60
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-			60
09	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	2			N	-0-			60
10	496	N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-			60
11	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-			60
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	146	1	2021	2	Y	-0-			3
02	T. A.		1991	-0-	1991	1991	142	1	1849	2	Y	-0-			3
03	T. A.		2236	-0-	2236	4227	166	1	2070	2	Y	-0-			3
04	T. A.		2041	-0-	2041	6268	2041	2			Y	-0-			3
05	8491	X	2223	-0-	-6268	-0-	2223	2			Y	-0-			3
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-			3
07	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			Y	-0-			3
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-			3
09	2040	N	984	-0-	-1056	-0-	984	2			Y	-0-			3
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-			3
11	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	1652	2			Y	-0-			3
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	57	1	791	2	N	-0-					5
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	55	1	715	2	N	-0-					5
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	2	N	-0-					5
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					5
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					5
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					5
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					5
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					5
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					5
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					5
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					6
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					6
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					10
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	369	1	5095	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5179	-0-	-253	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4298	-0-	-1716	-0-	318	1	3980	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4941	-0-	-879	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4070	-0-	-1480	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3754	2	35	9	Y	32					32
10	4836	X	3840	-0-	-996	-0-	3793	2	47	9	Y	43					75
11	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4035	2	55	9	Y	50					125
12	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4516	2	90	9	Y	82	181	1			26

TOTAL GAS PROD: 54,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	119	1	1644	2	N	-0-					8
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	111	1	1453	2	N	-0-					8
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	124	1	1550	2	N	-0-					8
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-					8
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					8
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					8
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					8
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					8
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					8
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					8
11	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	2			N	-0-					8
12	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	162	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	150	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	151	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		105	-0-	105	373	105	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		114	-0-	114	487	114	2			Y	-0-			-0-
08	595	N	108	-0-	-487	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	107	1	1481	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1192	-0-	-404	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	103	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-			-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-			-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	276	1	3808	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3687	-0-	-205	-0-	262	1	3425	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	281	1	3532	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	2523	-0-	-1197	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	2388	-0-	-1456	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	65	1	894	2	N	-0-			-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	63	1	823	2	N	-0-			-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	69	1	864	2	N	-0-			-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-			-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

01	2914	N	1954	-0-	-960	-0-	132	1	1822	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	1579	-0-	-1025	-0-	112	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1584	-0-	-803	-0-	117	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	848	2	193	9	N	175	170	1			5
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	805	2	19	9	N	17					22
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4					26
*12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3018	2	4	9	N	4					30

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		104	-0-	104	372	104	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	486	114	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	108	-0-	-486	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	159	1	2192	2	N	-0-					8
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	148	1	1929	2	N	-0-					8
03	3224	X	2134	-0-	-1090	-0-	158	1	1976	2	N	-0-					8
04	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	1874	2			N	-0-					8
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					8
06	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	1922	2			N	-0-					8
07	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-					8
08	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					8
09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1807	2	196	9	N	178	181	1			5
10	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	1941	2	19	9	N	17					22
11	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	1826	2	2	9	N	2					24
12	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	1875	2	7	9	N	6					30

TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	270	1	3721	2	N	-0-					3
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	250	1	3262	2	N	-0-					3
03	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	280	1	3494	2	N	-0-					3
04	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	3438	2			N	-0-					3
05	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	2			N	-0-					3
06	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					3
07	3875	X	3039	-0-	-836	-0-	3039	2			N	-0-					3
08	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			N	-0-					3
09	3450	X	2673	-0-	-777	-0-	2673	2			N	-0-					3
10	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	3063	2			N	-0-					3
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					3
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					3
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					3
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					3
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					3
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					3
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					3
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			Y	-0-					3
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					3
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	365	1	5041	2	N	-0-			20
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	341	1	4455	2	N	-0-			20
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	393	1	4907	2	N	-0-			20
04	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	4800	2			N	-0-			20
05	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5094	2			N	-0-			20
06	5220	X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-			20
07	5301	X	2706	-0-	-2595	-0-	2706	2			N	-0-			20
08	5301	X	2767	-0-	-2534	-0-	2767	2			N	-0-			20
09	4920	X	1598	-0-	-3322	-0-	1598	2			N	-0-			20
10	5084	X	1197	-0-	-3887	-0-	1197	2			N	-0-			20
11	4380	X	1453	-0-	-2927	-0-	1453	2			N	-0-			20
12	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	2182	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 41,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	177	-0-	-2303	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			10
02	2044	N	394	-0-	-1650	-0-	27	1	367	2	Y	-0-			10
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			10
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-			10
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-			10
06	3000	N	4708	-0-	1708	1708	4708	2			Y	-0-			10
07	3100	N	3168	-0-	68	1776	3168	2			Y	-0-			10
08	3100	N	2767	-0-	-333	1443	2767	2			Y	-0-			10
09	3966	X	2523	-0-	-1443	-0-	2523	2			Y	-0-			10
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817	2			Y	-0-			10
11	2400	X	672	-0-	-1728	-0-	672	2			Y	-0-			10
12	2480	X	1279	-0-	-1201	-0-	1279	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 20,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	60	1	833	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	57	1	739	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	64	1	800	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-			-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	297	1	4095	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3786	-0-	-526	-0-	269	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3716	-0-	-1027	-0-	275	1	3441	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
05	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	2523	-0-	-897	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2152	-0-	-1178	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	476	1	6569	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6446	-0-	-330	-0-	459	1	5987	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	518	1	6480	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6340	-0-	-830	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6056	-0-	-844	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5534	-0-	-1472	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	5301	-0-	-1426	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5200	-0-	-860	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5042	-0-	-507	-0-	5042	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	197	1	2717	2	N	-0-			15
02	2884	X	906	-0-	-1978	-0-	62	1	844	2	N	-0-			15
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			15
04	3060	X	151	-0-	-2909	-0-	151	2			N	-0-			15
05	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-			15
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			15
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			15
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			15
09	3180	X	2441	-0-	-739	-0-	2441	2			N	-0-			15
10	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	2538	2			N	-0-			15
11	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2			N	-0-			15
12	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2757	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-			-0-
02	392	X	62	-0-	-330	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-			-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	645	-0-	-1742	-0-	41	1	604	2	Y	-0-			12
02	2156	X	107	-0-	-2049	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			12
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			12
04	2310	X	151	-0-	-2159	-0-	151	2			Y	-0-			12
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-			12
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-			12
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-			12
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-			12
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-			12
10	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	1870	2			Y	-0-			12
11	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	1833	2			Y	-0-			12
12	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	2070	2			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 22,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	171	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	164	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	187	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2226	-0-	-234	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1954	-0-	-476	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1394	-0-	-900	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	54	1	796	2	Y	-0-					12
02	3248	X	118	-0-	-3130	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					12
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					12
04	3300	X	151	-0-	-3149	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	2269	2			Y	-0-					12
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					12
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					12
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					12
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	3066	2			Y	-0-					12
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					12
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					12
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4025	-0-	-1524	-0-	272	1	3753	2	N	-0-					173
02	4760	X	3635	-0-	-1125	-0-	259	1	3376	2	N	-0-					173
03	5115	X	3828	-0-	-1287	-0-	284	1	3544	2	N	-0-					173
04	4830	X	3541	-0-	-1289	-0-	3541	2			N	-0-					173
05	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	2			N	-0-					173
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4010	2	34	9	N	31	179	1			25
07	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2870	2	6	9	N	5					30
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2					32
09	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3597	2	1	9	N	1					33
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3636	2			N	-0-					33
11	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	3704	2	8	9	N	7					40
12	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	4034	2	3	9	N	3					43

TOTAL GAS PROD: 44,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	165	X	60	-0-	-105	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4716	-0-	-771	-0-	318	1	4398	2	Y	-0-			7
02	4900	X	3947	-0-	-953	-0-	281	1	3666	2	Y	-0-			7
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	341	1	4281	2	Y	-0-			7
04	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			Y	-0-			7
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-			7
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			Y	-0-			7
07	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-			7
08	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	2			Y	-0-			7
09	4980	X	3416	-0-	-1564	-0-	3416	2			Y	-0-			7
10	5146	X	3744	-0-	-1402	-0-	3744	2			Y	-0-			7
11	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	4161	2			Y	-0-			7
*12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 51,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	237	1	3259	2	Y	-0-			13
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	223	1	2931	2	Y	-0-			13
03	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	227	1	2845	2	Y	-0-			13
04	3690	X	2500	-0-	-1190	-0-	2500	2			Y	-0-			13
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-			13
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			Y	-0-			13
07	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	3038	2			Y	-0-			13
08	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3345	2			Y	-0-			13
09	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	2885	2			Y	-0-			13
10	3627	X	3038	-0-	-589	-0-	3038	2			Y	-0-			13
11	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			Y	-0-			13
12	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	2			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 37,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	452	-0-	-2524	-0-	29	1	423	2	Y	-0-			12
02	2296	X	118	-0-	-2178	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			12
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			12
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			Y	-0-			12
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			12
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-			12
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			12
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-			12
09	2820	N	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			Y	-0-			12
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-			12
11	2670	N	2284	-0-	-386	-0-	2284	2			Y	-0-			12
12	2511	N	2146	-0-	-365	-0-	2146	2			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 17,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	110	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2223	-0-	-1025	-0-	157	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	228	1	2857	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2188	-0-	-1718	-0-	147	1	2041	2	N	-0-			3
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			3
04	3570	X	151	-0-	-3419	-0-	151	2			N	-0-			3
05	3286	X	1072	-0-	-2214	-0-	1072	2			N	-0-			3
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			3
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			3
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-			3
09	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-			3
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			3
11	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	2068	2			N	-0-			3
12	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	2314	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	151	-0-	-2699	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	117	-0-	-689	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	11		-0-	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	281	1	3880	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2606	-0-	-1342	-0-	184	1	2422	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	171	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3153	-0-	-1077	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	89	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	85	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	153	1	2108	2	Y	-0-			3
02	2632	X	2122	-0-	-510	-0-	151	1	1971	2	Y	-0-			3
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	181	1	2264	2	Y	-0-			3
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-			3
05	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-			3
06	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			Y	-0-			3
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-			3
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-			3
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-			3
10	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	2			Y	-0-			3
11	2130	N	1384	-0-	-746	-0-	1384	2			Y	-0-			3
12	1984	N	613	-0-	-1371	-0-	613	2			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	12668	-0-	-2150	-0-	855	1	11813	2	Y	-0-			75
02	T. A.		11250	-0-	11250	11250	800	1	10450	2	Y	-0-			75
03	T. A.		11992	-0-	11992	23242	889	1	11103	2	Y	-0-			75
04	T. A.		10696	-0-	10696	33938	10696	2			Y	-0-			75
05	45185	X	11247	-0-	-33938	-0-	11247	2			Y	-0-			75
06	12270	X	10346	-0-	-1924	-0-	10346	2			Y	-0-			75
07	12462	X	10641	-0-	-1821	-0-	10641	2			Y	-0-			75
08	11997	X	10705	-0-	-1292	-0-	10705	2			Y	-0-			75
09	10890	X	9571	-0-	-1319	-0-	9571	2			Y	-0-			75
10	11253	X	9781	-0-	-1472	-0-	9781	2			Y	-0-			75
11	10350	X	9848	-0-	-502	-0-	9848	2			Y	-0-			75
12	10695	X	10450	-0-	-245	-0-	10450	2			Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 129,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8990	-0-	-527	-0-	607	1	8383	2	Y	-0-					12
02	8512	X	8401	-0-	-111	-0-	598	1	7803	2	Y	-0-					12
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	724	1	9039	2	Y	-0-					12
04	9000	X	8920	-0-	-80	-0-	8920	2			Y	-0-					12
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			Y	-0-					12
06	9180	X	8988	-0-	-192	-0-	8988	2			Y	-0-					12
07	9486	X	9418	-0-	-68	-0-	9418	2			Y	-0-					12
08	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			Y	-0-					12
09	9390	X	7569	-0-	-1821	-0-	7569	2			Y	-0-					12
10	9703	X	7951	-0-	-1752	-0-	7951	2			Y	-0-					12
11	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	8069	2			Y	-0-					12
12	9424	X	6127	-0-	-3297	-0-	6127	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 102,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3849	-0-	-2072	-0-	260	1	3589	2	Y	-0-					12
02	5096	X	4071	-0-	-1025	-0-	288	1	3783	2	Y	-0-					12
03	5642	X	4160	-0-	-1482	-0-	305	1	3855	2	Y	-0-					12
04	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4709	2			Y	-0-					12
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					12
06	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4249	2			Y	-0-					12
07	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	4395	2			Y	-0-					12
08	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			Y	-0-					12
09	5100	X	3919	-0-	-1181	-0-	3919	2			Y	-0-					12
10	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			Y	-0-					12
11	4290	X	3962	-0-	-328	-0-	3962	2			Y	-0-					12
12	4433	X	4274	-0-	-159	-0-	4274	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 51,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

01	2263	N	1128	-0-	-1135	-0-	122	1	1003	2	N	3					61
							3	9									
02	2128	N	1377	-0-	-751	-0-	152	1	1225	2	N	-0-					61
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	235	1	1813	2	N	5					66
							6	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	288	1	1457	2	N	5					71
							6	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					71
06	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	322	1	960	2	N	2					73
							2	9									
07	1798	N	489	-0-	-1309	-0-	181	1	308	2	N	-0-					73
08	1674	N	88	-0-	-1586	-0-	25	1	63	2	N	-0-					73
09	1290	N	82	-0-	-1208	-0-	23	1	59	2	N	-0-					73
10	496	N	159	-0-	-337	-0-	44	1	115	2	N	-0-					73
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	401	1	2082	2	N	-0-					73
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	320	1	1589	2	N	7					80
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1411	2	33	9	N	30					159
02	3192	X	1405	-0-	-1787	-0-	1402	2	3	9	N	3					162
03	3534	X	1310	-0-	-2224	-0-	1288	2	22	9	N	20	174	1			8
04	3420	X	1055	-0-	-2365	-0-	1020	2	35	9	N	32					40
05	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-					40
06	1500	X	988	-0-	-512	-0-	977	2	11	9	N	10					50
07	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	1058	2	6	9	N	5					55
08	1302	X	607	-0-	-695	-0-	607	2			N	-0-					55
09	1230	X	609	-0-	-621	-0-	609	2			N	-0-					55
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	N	10					65
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					70
*12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					74

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	248	1	7501	2	N	3					142
							3	9									
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	224	1	6814	2	N	-0-					142
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	246	1	7433	2	N	75	170	1			47
							83	9									
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	240	1	7362	2	N	52					99
							57	9									
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	N	-0-					99
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	20					119
							22	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	245	1	7109	2	N	1					120
							1	9									
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	247	1	7351	2	N	27					147
							30	9									
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7072	2	N	52	176	1			23
							57	9									
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	240	1	7244	2	N	29					52
							32	9									
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	238	1	6942	2	N	35					87
							39	9									
*12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	240	1	7149	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 89,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	394	1	5917	2	Y	8	140	1			92
							9	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	385	1	5620	2	Y	24	106	1			10
							26	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	396	1	6103	2	Y	4					14
							4	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	413	1	5848	2	Y	10					24
							11	9									
05	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	404	1	5889	2	Y	7					31
							8	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	293	1	4870	2	Y	2					33
							2	9									
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	Y	16					49
							18	9									
08	6355	X	5014	-0-	-1341	-0-	310	1	4687	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	416	1	6077	2	Y	4					10
							4	9									
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	402	1	5870	2	Y	1					11
							1	9									
11	6150	X	5935	-0-	-215	-0-	377	1	5555	2	Y	3					14
							3	9									
*12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	422	1	5867	2	Y	61					75
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 73,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					68
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					68
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					68
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2009	2	Y	-0-					68
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-					68
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	294	1	2009	2	Y	-0-					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1930	2	Y	5					73
							6	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	267	1	1859	2	Y	1	59	1			15
							1	9									
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	267	1	1795	2	Y	-0-					15
10	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-					15
11	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	20	1	1799	2	Y	-0-					15
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	1803	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					68
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					68
03	1829	N	266	-0-	-1563	-0-	266	2			Y	-0-					68
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					68
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					68
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					68
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	59	1			9
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					9
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					9
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					9
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	485	1	5379	2	N	-0-					164
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4727	2	N	16	166	1			14
							18	9									
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	538	1	5041	2	N	-0-					14
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	406	1	4750	2	N	-0-					14
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	469	1	5202	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	263	1	3334	2	N	-0-					14
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	485	1	4476	2	N	-0-					14
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	526	1	4538	2	N	-0-					14
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	541	1	4519	2	N	-0-					14
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	593	1	4928	2	N	-0-					14
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	424	1	5112	2	N	-0-					14
*12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	456	1	5425	2	N	51					65
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 63,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					18
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					18
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					18
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	2	N	-0-					18
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					18
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					18
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					18
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-					18
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					18
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					18
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	214	1	3176	2	N	1					28
							1	9									
02	2968	X	2828	-0-	-140	-0-	181	1	2645	2	N	2					30
							2	9									
03	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	201	1	3106	2	N	3	1	8			32
							3	9									
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	209	1	2969	2	N	4	1	8			35
							4	9									
05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	211	1	3087	2	N	9	1	8			43
							10	9									
06	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	164	1	2569	2	N	5					48
							6	9									
07	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	204	1	3058	2	N	9					57
							10	9									
08	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	156	1	2644	2	N	10					67
							11	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	N	6					73
							7	9									
10	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	194	1	2883	2	N	3					76
							3	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	195	1	2875	2	N	3					79
							3	9									
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	219	1	3050	2	N	3					82
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	422	1	6320	2	Y	24					95
							26	9									
02	6188	X	6086	-0-	-102	-0-	389	1	5675	2	Y	20	89	1			26
							22	9									
03	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	401	1	6186	2	Y	24					50
							26	9									
04	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	417	1	5913	2	Y	23					73
							25	9									
05	6820	X	6509	-0-	-311	-0-	415	1	6072	2	Y	20	79	1			14
							22	9									
06	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	291	1	4827	2	Y	24					38
							26	9									
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	460	1	6916	2	Y	24					62
							26	9									
08	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	334	1	5589	2	Y	13	42	1			33
							14	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	435	1	6347	2	Y	24					57
							26	9									
10	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	400	1	5948	2	Y	21	54	1			24
							23	9									
11	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	394	1	5806	2	Y	35					59
							39	9									
12	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	407	1	5667	2	Y	39					98
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 76,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					64
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	50	1	843	2	N	-0-	46	1			18
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	4					22
							4	9									
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	73	1	1034	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	51	1	872	2	N	-0-					22
07	1147	N	945	-0-	-202	-0-	60	1	885	2	N	-0-					22
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	51	1	824	2	N	-0-					22
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	-0-					22
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					22
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	-0-					22
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

01	18073	X	17509	-0-	-564	-0-	1099	1	16410	2	N	-0-					120
02	16240	X	15563	-0-	-677	-0-	993	1	14520	2	N	45					165
							50	9									
03	17980	X	17852	-0-	-128	-0-	1085	1	16766	2	N	1	150	1	1	8	15
							1	9									
04	17400	X	16276	-0-	-1124	-0-	1073	1	15202	2	N	1	1	8			15
							1	9									
05	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	1092	1	16042	2	N	-0-					15
06	17280	X	13898	-0-	-3382	-0-	828	1	13007	2	N	57					72
							63	9									
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	1125	1	16844	2	N	15					87
							17	9									
08	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	850	1	14070	2	N	-0-	69	1			18
09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1109	1	16196	2	N	-0-					18
10	17980	X	16525	-0-	-1455	-0-	1050	1	15475	2	N	-0-					18
11	17400	X	16037	-0-	-1363	-0-	1020	1	15017	2	N	-0-					18
12	17980	X	16575	-0-	-1405	-0-	1108	1	15408	2	N	54					72
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 197,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	538	1	8031	2	N	1	93	1			28
							1	9									
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	488	1	7149	2	N	-0-					28
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	514	1	7943	2	N	3					31
							3	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	7555	2	N	-0-					31
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	519	1	7596	2	N	-0-					31
06	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					31
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	533	1	7999	2	N	2					33
							2	9									
08	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	412	1	6815	2	N	-0-					33
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	530	1	7731	2	N	2					35
							2	9									
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	509	1	7509	2	N	4					39
							4	9									
11	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	474	1	6964	2	N	12					51
							13	9									
12	7874	X	7605	-0-	-269	-0-	510	1	7091	2	N	4					55
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 95,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					147
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					147
03	1550	N	817	-0-	-733	-0-	817	2			N	-0-					147
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					147
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					147
08	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	2			N	-0-					147
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					147
10	1364	N	661	-0-	-703	-0-	661	2			N	-0-					147
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					147
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	915	-0-	-1007	-0-	912	2	3	9	N	3					28
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					28
03	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					28
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					28
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					28
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					28
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					28
08	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					28
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					28
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					28
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					28
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1578	2	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

01	9982	X	9450	-0-	-532	-0-	591	1	8830	2	Y	26									101
							29	9													
02	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	548	1	8011	2	Y	24	95	1							30
							26	9													
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	576	1	8893	2	Y	21									51
							23	9													
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	596	1	8415	2	Y	27	1	8							77
							30	9													
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	604	1	8829	2	Y	21	84	1	1	8					13
							23	9													
06	9030	X	5479	-0-	-3551	-0-	341	1	5125	2	Y	12									25
							13	9													
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	642	1	9636	2	Y	33									58
							36	9													
08	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	386	1	5786	2	Y	17	28	1							47
							19	9													
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	595	1	8685	2	Y	21									68
							23	9													
10	9703	X	8933	-0-	-770	-0-	568	1	8344	2	Y	19	66	1							21
							21	9													
11	9390	X	8646	-0-	-744	-0-	547	1	8066	2	Y	30									51
							33	9													
12	9703	X	8987	-0-	-716	-0-	599	1	8368	2	Y	18									69
							20	9													

TOTAL GAS PROD: 103,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	440	-0-	-521	-0-	47 6	1 9	387	2	N	5					53
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	870	2	N	5					58
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102 10	1 9	784	2	N	9					67
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	63 6	1 9	319	2	N	5					72
05	961	N	329	-0-	-632	-0-	66 4	1 9	259	2	N	4					76
06	870	N	254	-0-	-616	-0-	63 4	1 9	187	2	N	4					80
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	94	1	161	2	N	-0-					80
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	41	1	106	2	N	-0-					80
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	41	1	104	2	N	-0-					80
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	43	1	112	2	N	-0-					80
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	2	1	12	2	N	-0-					80
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	10948	2	101	9	N	92	122	1			65
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9518	2	21	9	N	19					84
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10324	2	20	9	N	18					102
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10015	2	24	9	N	22					124
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9984	2	18	9	N	16					140
06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9467	2	33	9	N	30					170
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9702	2	28	9	N	25					195
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9511	2	17	9	N	15	175	1			35
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9132	2	20	9	N	18					53
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9006	2	40	9	N	36					89
11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8753	2	7	9	N	6					95
*12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8563	2	26	9	N	24					119

TOTAL GAS PROD: 115,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					95
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					95
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					95
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3499	2	6	9	N	5					100
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					100
06	3090	X	1762	-0-	-1328	-0-	1751	2	11	9	N	10					110
07	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			N	-0-					110
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					110
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					110
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					110
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					110
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 40,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2571	-0-	-436	-0-	58 25	1 9	2488	2	N	23	4	8			174
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	2709	2	N	1	1	8			174
03	3100	N	3207	-0-	107	107	62 17	1 9	3128	2	N	15	2	8			187
04	3000	N	3004	-0-	4	111	60 3	1 9	2941	2	N	3	1	8			189
05	3069	N	2835	-0-	-234	-0-	60 25	1 9	2750	2	N	23	180	1	2	8	30
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					30
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	40 20	1 9	2795	2	N	18					48
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	62 28	1 9	3059	2	N	25					73
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	2985	2	N	22					95
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	60 15	1 9	2931	2	N	14					109
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	2925	2	N	18					127
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	3027	2	N	13	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	S	1653	-0-	-0- B	-0-	1585	2	68	9	N	62	162	1			38
02	1557	S	1525	-0-	-32 B	-0-	1490	2	35	9	N	32					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1662	S	1369	-0-	-293 B	-0-	1294	2	75	9	N	68					138
04	1579	S	1385	-0-	-194 B	-0-	1315	2	70	9	N	64	164	1			38
05	1662	S	1362	-0-	-300 B	-0-	1271	2	91	9	N	83					121
06	1392	S	1392	-0-	-0- B	-0-	1317	2	75	9	N	68	158	1			31
07	1501	S	1501	-0-	-0- B	-0-	1435	2	66	9	N	60					91
08	1356	S	1262	-0-	-94 B	-0-	1160	2	102	9	N	93	160	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	S	1470	-0-	-0- B	-0-	1423	2	47	9	N	43					67
10	1641	S	1641	-0-	-0- B	-0-	1594	2	47	9	N	43					110
*11	1523	S	1523	-0-	-0- B	-0-	1479	2	44	9	N	40	148	1			2
12	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					34
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					34
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					34
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					34
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					34
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					34
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4190	1	400	3	N	-0-					28
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	3135	1	375	3	N	-0-					28
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3225	1	375	3	N	-0-					28
04	4590	X	3322	-0-	-1268	-0-	3003	1	319	3	N	-0-					28
05	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	3820	1	432	3	N	-0-					28
06	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	3615	1	464	3	N	-0-					28
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3468	1	434	3	N	-0-					28
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	590	1	3255	3	N	-0-					28
09	3330	X	2434	-0-	-896	-0-	550	1	1884	3	N	-0-					28
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	953	1	3701	3	N	-0-					28
11	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	633	1	2796	3	N	-0-					28
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					61
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					61
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					61
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					61
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					61
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					61
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					61
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					61
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					61
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					61
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					61
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					91
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					91
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1					92
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	9	N	11					103
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					103
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					104
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					104
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					32
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-	12	1			20
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4					24
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					24
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					24
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					42
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					42
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	144	3	94	9	N	85	120	1			7
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					39
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1006	3	31	9	Y	28					112
02	2436	X	851	-0-	-1585	-0-	840	3	11	9	Y	10					122
03	2697	X	1019	-0-	-1678	-0-	1019	3			Y	-0-					122
04	2610	X	946	-0-	-1664	-0-	946	3			Y	-0-					122
05	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					122
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					122
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					122
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1344	N	72	-0-	-1272	-0-	72	3			Y	-0-					1
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-	18	1			-0-
02	728	X	249	-0-	-479	-0-	242	3	7	9	Y	6					6
03	806	X	301	-0-	-505	-0-	293	3	8	9	Y	7	3	1			10
04	780	X	142	-0-	-638	-0-	140	3	2	9	Y	2					12
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	3	10	9	Y	9	21	1			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	Y	3					4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					6
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	3	7	9	Y	6					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3					15
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	388	-0-	-697	-0-	385	3	3	9	Y	3					63
02	896	N	443	-0-	-453	-0-	419	3	24	9	Y	22	80	1			5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					6
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					6
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	93	3	1	9	Y	1					3
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	9	1			1
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	80	3	1	9	Y	1					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6					6
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	849	-0-	-670	-0-	816	3	33	9	Y	30	31	1			40
02	1372	X	554	-0-	-818	-0-	539	3	15	9	Y	14					54
03	1519	X	1015	-0-	-504	-0-	991	3	24	9	Y	22	36	1			40
04	1320	X	809	-0-	-511	-0-	796	3	13	9	Y	12					52
05	1178	X	815	-0-	-363	-0-	793	3	22	9	Y	20	39	1			33
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4					33
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	3	57	9	Y	52	67	1			18
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	673	3	1	9	Y	1					19
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					19
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1089	3	4	9	Y	4					23
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					23
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	547	3	22	9	Y	20	24	1			13
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	3	11	9	Y	10					23
03	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	3	14	9	Y	13	26	1			10
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					19
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	Y	15	34	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	59	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	114	3	3	9	Y	3					4
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	4	1			1
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	89	3	1	9	Y	1					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31	37	1			25
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	3	23	9	Y	21					46
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	773	3	19	9	Y	17	43	1			20
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17					37
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	3	29	9	Y	26	43	1			20
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					20
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-		-0-		97	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102		-0-		115	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-		-0-		140	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37		-0-		53	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94		-0-		30	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-		-0-		77	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	84	N	84	-0-	-0-		-0-		83	3	1	9	Y	1					2
03	119	N	119	-0-	-0-		-0-		118	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90		-0-						Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-		-0-		123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	196 X	78	-0-	-118	-0-	76 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
03	217 X	124	-0-	-93	-0-	123 3	1 9	Y	1			1
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	Y	1			2
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			2
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			2
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-			98
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-	28 1		70
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	117 3	2 9	Y	2	10 1		62
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			62
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			62
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			62
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	80	-0-		-385	-0-		80	3			Y	-0-					11
02	504	N	111	-0-		-393	-0-		101	3	10	9	Y	9	20	1			-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-		100	3	1	9	Y	1					1
04	90	N	42	-0-		-48	-0-		42	3			Y	-0-					1
05	124	N	99	-0-		-25	-0-		99	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-						Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-						Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					15
03	93	N	93	-0-		-0-	-0-		91	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-		47	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-		-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-		-0-	-0-		83	3	1	9	Y	1					2
02	140	N	65	-0-		-75	-0-		65	3			Y	-0-					2
03	124	N	102	-0-		-22	-0-		102	3			Y	-0-					2
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-		95	3			Y	-0-					2
05	87	N	87	-0-		-0-	-0-		87	3			Y	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-						Y	NO RPT					2
07	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-						Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	724	3	8	9	Y	7					12
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	404	3	2	9	Y	2					14
03	1054	N	572	-0-	-482	-0-	571	3	1	9	Y	1					15
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	607	3	3	9	Y	3					18
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					20
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	90	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	211	3	9	9	Y	8	13	1			5
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10					15
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	3	4	9	Y	4	19	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					3
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	199	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			Y	-0-					9
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	94	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	91	3	1	9	Y	1					1
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					1
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	3			Y	-0-					12
02	448	N	73	-0-	-375	-0-	73	3			Y	-0-					12
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					13
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	206	3	2	9	Y	2					2
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					3
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					4
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	204	-0-	-199	-0-	202	3	2	9	Y	2					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					3
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					3
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	3	1	9	Y	1					4
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					1
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	127	3	1	9	Y	1					2
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					2
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	122	3	3	9	Y	3					17
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	286	3	7	9	Y	6	23	1			-0-
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

01	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			Y	-0-					1
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	22	1			41
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					38
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	18	1			20
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					23
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2					12
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	568	-0-	-393	-0-	562	3	6	9	Y	5					28
02	868	X	527	-0-	-341	-0-	524	3	3	9	Y	3					31
03	961	X	481	-0-	-480	-0-	480	3	1	9	Y	1					32
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	550	3	3	9	Y	3					35
05	806	X	678	-0-	-128	-0-	676	3	2	9	Y	2					37
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					37
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			Y	-0-					34
02	308	X	125	-0-	-183	-0-	117	3	8	9	Y	7					41
03	341	X	141	-0-	-200	-0-	134	3	7	9	Y	6	47	1			-0-
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	3			Y	-0-					56
02	924	X	380	-0-	-544	-0-	357	3	23	9	Y	21					77
03	930	X	904	-0-	-26	-0-	825	3	79	9	Y	72	124	1			25
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	652	3	1	9	Y	1					26
05	775	X	606	-0-	-169	-0-	604	3	2	9	Y	2					28
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					28
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5501	2	35	9	N	32					99
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4369	2	122	9	N	111	190	1			20
03	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4379	2	41	9	N	37					57
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4493	2	48	9	N	44					101
05	4557 X	4415	-0-	-142	-0-	4304	2	111	9	N	101	183	1			19
06	4410 X	4066	-0-	-344	-0-	4037	2	29	9	N	26					45
07	4557 X	3813	-0-	-744	-0-	3783	2	30	9	N	27					72
08	4557 X	3502	-0-	-1055	-0-	3469	2	33	9	N	30					102
09	4410 X	2046	-0-	-2364	-0-	2035	2	11	9	N	10					112
10	4402 X	2583	-0-	-1819	-0-	2568	2	15	9	N	14					126
11	4080 X	1907	-0-	-2173	-0-	1807	2	100	9	N	91	188	1			29
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 41,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1					1
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					38
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					38
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					39
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					39
08	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1307	2	7	9	N	6					45
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1145	2	2	9	N	2					47
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	N	6					53
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	2	7	9	N	6					59
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	47	1			13

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1389	2	51	9	N	46					287
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	1365	2	55	9	N	50					337
03	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1375	2	76	9	N	69	179	1			227
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1329	2	70	9	N	64					291
05	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1318	2	51	9	N	46					337
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1307	2	51	9	N	46	165	1			218
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1313	2	50	9	N	45					263
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1185	2	56	9	N	51					314
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38	165	1			187
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68	9	N	62					249
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1495	2	66	9	N	60					309
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1507	2	58	9	N	53	170	1			192

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	901	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	741	-0-	-375	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	810	N	628	-0-	-182	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1315	-0-	-1072	-0-	88	1	1227	2	N	-0-			5
02	2100	X	657	-0-	-1443	-0-	47	1	610	2	N	-0-			5
03	2046	X	1685	-0-	-361	-0-	125	1	1560	2	N	-0-			5
04	1980	X	1143	-0-	-837	-0-	1143	2			N	-0-			5
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			5
06	1620	X	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-			5
07	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-			5
08	1798	X	1099	-0-	-699	-0-	1099	2			N	-0-			5
09	1740	X	110	-0-	-1630	-0-	110	2			N	-0-			5
10	1798	X	103	-0-	-1695	-0-	103	2			N	-0-			5
11	1440	X	108	-0-	-1332	-0-	108	2			N	-0-			5
12	1302	X	114	-0-	-1188	-0-	114	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					130
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					130
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					130
*11	3000	N	3418	-0-	418	418	3418	2			N	-0-					130
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	139					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	3	44	9	N	40					126
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	9					135
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	92	1			43
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	47					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	65	3	29	9	N	26					76
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					78
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2	42	1			38
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					38
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					146
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					202
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 112

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	2	58	9	N	53					156
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	99	2	37	9	N	34					190
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					190
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					190
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					190
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					190
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	41	2	6	9	N	5					195
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	N	2	172	1			25
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	18	2	23	9	N	21					46
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	9	N	31					77
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					77
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8914 - 9100

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					238
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					241
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15686 06/04/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					81
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	10	1	188	2	N	-0-					81
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					81
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					81
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					81
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					81
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	N	-0-					81
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	8	1	131	2	N	-0-					81
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	140	2	N	2					83
							2	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	141	2	N	2					85
							2	9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	52	1	964	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	1372	N	374	-0-	-998	-0-	20	1	353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1519	N	635	-0-	-884	-0-	19	1	346	2	N	245					270
							270	9									
04	990	N	498	-0-	-492	-0-	25	1	471	2	N	2	175	1			97
							2	9									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	N	-0-					97
06	600	N	191	-0-	-409	-0-	10	1	181	2	N	-0-					97
07	527	N	196	-0-	-331	-0-	11	1	185	2	N	-0-					97
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	3	1	56	2	N	-0-					97
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					97
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					97
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	131					228
							144	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					165
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					165
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					175
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					175
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
09	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	2			N	-0-					176
10	3100	N	4133	-0-	1033	2261	4133	2			N	-0-					176
11	3000	N	3745	-0-	745	3006	3745	2			N	-0-					176
*12	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					32
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					85
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	70	1			21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					31
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					31
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					138
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					138
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					153
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					153
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	494	2	N	8					161
						9	9									
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	119	1	529	2	N	10	144	1			27
						11	9									
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	177	1	382	2	N	7					34
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					41
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	12					53
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					63
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69	82	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					51
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6					57
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	186	2	40	9	N	36	70	1			23
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11					34
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					50

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	229	2	138	9	N	125	128	1			26
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	369	4	95	9	N	86	84	1			28
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	409	4	120	9	N	109					137
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	382	4	85	9	N	77	114	1			100
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	414	4	106	9	N	96	148	1			48
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	386	4	83	9	N	75	83	1			40
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	101	2	284	4	N	49	52	1			37
							54	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	285	2	148	4	N	68	77	1			28
							75	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	203	2	169	4	N	53	55	1			26
							58	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	331	2	55	9	N	50					76
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	76	2	284	4	N	57	67	1			66
							63	9									
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	229	4	57	9	N	52	72	1			46

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

01	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					114
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					114
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	41	80	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					75
08	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4302	2	1	9	N	1					76
09	1633	N	430	-0-	-1203	-0-	430	2			N	-0-					76
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1625	2	23	9	N	21	78	1			19
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	N	9					28
*12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1183	2	37	9	N	34					102
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					102
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					104
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	11					115
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					115
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18	9	N	16					131
09	3000	N	3673	-0-	673	673	3609	2	64	9	N	58	164	1			25
10	3100	N	3832	-0-	732	1405	3781	2	51	9	N	46					71
11	4893	X	3488	-0-	-1405	-0-	3434	2	54	9	N	49					120
*12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2194	2	143	9	N	130	150	1			100

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-		-95	-0-	122	2			N	-0-					76
02	280	N	-0-	-0-		-280	-0-					N	-0-					76
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					76
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
07	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					76
08	933	N	933	-0-		-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					79
09	790	N	790	-0-		-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					91
10	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10					101
11	876	N	876	-0-		-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					106
12	310	N	25	-0-		-285	-0-	25	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-		-64	-0-	742	2			N	-0-					267
02	728	N	-0-	-0-		-728	-0-					N	-0-					267
03	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-	179	1			88
04	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					N	2					90
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					92
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	11					103
07	593	N	593	-0-		-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					124
08	934	N	934	-0-		-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					143
09	639	N	639	-0-		-0-	-0-	627	2	12	9	N	11					154
10	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					169
11	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					186
*12	700	N	700	-0-		-0-	-0-	686	2	14	9	N	13	174	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1188	2	28	9	N	25					78
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	7					85
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14					99
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					132
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					142
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					155
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	N	10					165
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1817	2	29	9	N	26	163	1			28
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	21					49
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					67

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					153
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	2	121	1			34
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	16					50
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					86
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	798	2	21	9	N	19					105
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	2	28	9	N	25					130
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11					141
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	31	9	N	28	157	1			12
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	2	30	9	N	27					39
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					57

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - PLUGGED 05/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - PLUGGED 06/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					14
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					14
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					20
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					20
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					2
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					2
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					2
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		30	-0-	30	30	27	3	3	9	N	3					53
08	14B DENY		21	-0-	21	51	19	3	2	9	N	2					55
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					55
10	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	3			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					13
04	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-	502	3			N	-0-					13
08	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
09	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	3			N	-0-					13
10	711	N	711	-0-		-0-	-0-	711	3			N	-0-					13
11	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	3			N	-0-					13
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-		-0-	-0-	107	3	15	9	N	14					147
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					147
03	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					147
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	10					157
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	11					168
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	10					178
07	43	N	43	-0-		-0-	-0-	33	3	10	9	N	9					187
08	76	N	76	-0-		-0-	-0-	67	3	9	9	N	8					195
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	73	3	11	9	N	10					205
10	86	N	86	-0-		-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					213
11	75	N	75	-0-		-0-	-0-	64	3	11	9	N	10					223
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	3			N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
03	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					52
04	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3			N	-0-					52
08	450	N	450	-0-		-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					54
09	409	N	409	-0-		-0-	-0-	408	3	1	9	N	1					55
10	666	N	666	-0-		-0-	-0-	665	3	1	9	N	1					56
11	797	N	797	-0-		-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					57
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	49	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	-0-					-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	2	N	-0-					-0-
12	341 #	250	-0-	-91	-0-	83	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	2	61	9	N	55					114
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	2	25	9	N	23	3	8			134
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	101	2	57	9	N	52					186
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	68					254
							75	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					255
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	3	8			284
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	75	174	1	7	8	178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	2	8			275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	184	1			166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					129
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	186	2	20	9	Y	18					147
03	682	N	291	-0-	-391	-0-	282	2	9	9	Y	8					155
04	480	N	158	-0-	-322	-0-	145	2	13	9	Y	12					167
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	189	2	21	9	Y	19	153	1			33
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	231	2	4	9	Y	4					37
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					50
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	Y	13					63
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	Y	15					78
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8					86
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	80	1			18
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7881	2	52	9	Y	47					254
02	7840	X	6481	-0-	-1359	-0-	6481	2			Y	-0-					254
03	8649	X	6440	-0-	-2209	-0-	6440	2			Y	-0-					254
04	8010	X	6859	-0-	-1151	-0-	6859	2			Y	-0-					254
05	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	6763	2			Y	-0-	41	1			213
06	7680	X	6975	-0-	-705	-0-	6975	2			Y	-0-					213
07	7161	X	5612	-0-	-1549	-0-	5612	2			Y	-0-					213
08	7099	X	3438	-0-	-3661	-0-	3438	2			Y	-0-					213
09	6990	X	4547	-0-	-2443	-0-	4547	2			Y	-0-					213
10	7223	X	1842	-0-	-5381	-0-	1842	2			Y	-0-					213
11	6990	X	529	-0-	-6461	-0-	529	2			Y	-0-	72	1			141
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 57,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					21
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	10	1	184	2	N	-0-					21
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-					21
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					21
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					21
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					21
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					21
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					21
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	183	2	N	2					23
							2	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					23
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					23
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	R	3681	-0-	-0-	-0-	430 136	1 9	3115	2	N	124	107	1			112
02	3416		2905	-0-	-511	-0-	352 109	1 9	2444	2	N	99	178	1			33
03	3782		2064	-0-	-1718	-0-	344 22	1 9	1698	2	N	20					53
04	3660		1011	-0-	-2649	-0-	116 11	1 9	884	2	N	10					63
05	3689	#	1769	-0-	-1920	-0-	284 56	1 9	1429	2	N	51					114
06	3660		4164	-0-	504	504	667 36	1 9	3461	2	N	33					147
07	3224	#	2508	-0-	-716	-0-	377 176	1 9	1955	2	N	160	178	1			129
08	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	344 51	1 9	1739	2	N	46					175
09	3660		2134	-0-	-1526	-0-	388 89	1 9	1657	2	N	81	183	1			73
10	3782		2085	-0-	-1697	-0-	396 65	1 9	1624	2	N	59					132
11	3660		2355	-0-	-1305	-0-	211 41	1 9	2103	2	N	37					169
12	2511	#	1889	-0-	-622	-0-	279 101	1 9	1509	2	N	92					261

TOTAL GAS PROD: 28,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28	9	N	25					118
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2132	3	33	9	N	30					148
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2438	3	48	9	N	44					192
04	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1575	3	31	9	N	28	182	1			38
05	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	398	3	10	9	N	9					47
06	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1319	3	17	9	N	15					62
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	3	17	9	N	15					77
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					83
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1911	3	15	9	N	14					97
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	3	9	9	N	8					105
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	N	15					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 19,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	733	2	44	9	N	40					53
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					60
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	720	2	31	9	N	28					88
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					88
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	609	2	3	9	N	3					91
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	623	2	100	9	N	91	167	1			15
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	755	2	40	9	N	36					51
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	637	2	22	9	N	20					71
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	N	19					90
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	607	2	8	9	N	7					97
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	607	2	45	9	N	41					138
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					20
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	843	2	11	9	N	10					30
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	934	2	44	9	N	40					70
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			N	-0-					70
05	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					70
06	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					70
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					70
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					70
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					70
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					70
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					70
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	821	2	45	9	N	41	92	1			19

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	644	2	18	9	N	16					88
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	461	2			N	-0-					88
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					88
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	69	1			19
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2					21
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					35
07	1271	N	675	-0-	-596	-0-	669	2	6	9	N	5					40
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					40
09	1290	N	740	-0-	-550	-0-	737	2	3	9	N	3					43
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	847	2	34	9	N	31					74
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					74
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					81
02	1764	N	1585	-0-	-179	-0-	1577	2	8	9	N	7					88
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	N	45					133
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1644	2	2	9	N	2	94	1			41
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					41
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	2			N	-0-					41
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					41
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1806	2	18	9	N	16					57
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1855	2	54	9	N	49					106
10	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1821	2	3	9	N	3					109
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					109
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1659	2	31	9	N	28	84	1			53

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	856	2	6	9	N	5					137
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19	136	1			20
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	2	18	9	N	16					36
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1527	2	22	9	N	20					56
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	N	17					73
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	23					96
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	N	14					110
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					119
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1326	2	28	9	N	25					144
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15					159
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	N	6	151	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					101
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	N	22					123
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					123
04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					123
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1568	2	4	9	N	4					127
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-	91	1			36
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					36
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					36
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					36
10	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					36
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1358	2	7	9	N	6					42
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1446	2	18	9	N	16					89
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1466	2	18	9	N	16	71	1			34
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1618	2	20	9	N	18					52
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1355	2	17	9	N	15					67
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	18					85
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1489	2	7	9	N	6	72	1			19
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	N	16					35
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1584	2	15	9	N	14					49
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1448	2	15	9	N	14					63
10	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1404	2	13	9	N	12					75
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1421	2	20	9	N	18	51	1			42
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1450	2	25	9	N	23					65

TOTAL GAS PROD: 18,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1					100
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	2			N	-0-					100
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					100
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	13					113
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	69	1			44
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					44
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					44
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					44
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					44
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					44
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	874	2	26	9	N	24					68
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	771	2	29	9	N	26					77
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					81
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17					98
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	671	2	19	9	N	17					115
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					115
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					115
07	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					115
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					115
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					115
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	N	8					123
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	47	1			77
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	N	17					94

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	746	2	11	9	N	10					31
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1067	2	20	9	N	18					49
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1764	2	35	9	N	32					81
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	23					104
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					125
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1561	2	2	9	N	2					127
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16					143
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					154
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26	9	N	24					178
10	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1594	2	9	9	N	8					186
11	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1565	2	19	9	N	17	181	1			22
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1653	2	26	9	N	24					46

TOTAL GAS PROD: 18,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1352	2	40	9	N	36					103
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	2	40	9	N	36					139
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1653	2	21	9	N	19					158
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					158
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1739	2	19	9	N	17					175
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1593	2	3	9	N	3	141	1			37
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	23					60
08	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1548	2	7	9	N	6	20	1			46
09	1590	N	1196	-0-	-394	-0-	1188	2	8	9	N	7					53
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1727	2	43	9	N	39					92
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	2	28	9	N	25	66	1			51
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	N	24					75

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1577	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	1530	2	20	9	N	18					73
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1660	2	23	9	N	21					94
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1315	2	19	9	N	17					111
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19					130
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12					142
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1582	2	22	9	N	20					162
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1580	2	6	9	N	5	131	1			36
09	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1468	2	26	9	N	24					60
10	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1345	2	19	9	N	17					77
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	1378	2	10	9	N	9					86
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1162	2	10	9	N	9					95

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1569	2	19	9	N	17					65
02	2800	N	2805	-0-	5	5	2792	2	13	9	N	12					77
03	2670	N	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			N	-0-					77
04	1530	N	593	-0-	-937	-0-	562	2	31	9	N	28					105
05	3100	N	4022	-0-	922	922	3992	2	30	9	N	27					132
06	3000	N	3705	-0-	705	1627	3680	2	25	9	N	23	66	1			89
07	3100	N	3419	-0-	319	1946	3411	2	8	9	N	7					96
08	4314	X	2368	-0-	-1946	-0-	2335	2	33	9	N	30	99	1			27
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					27
10	2325	X	1876	-0-	-449	-0-	1876	2			N	-0-					27
11	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	1976	2	52	9	N	47					74
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	54	1			20

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1600	2	29	9	N	26					105
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	1486	2			N	-0-					105
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					105
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1454	2	13	9	N	12					117
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					117
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	2	13	9	N	12					129
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					137
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1566	2	12	9	N	11					148
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1					149
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					149
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					154
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1617	2	14	9	N	13					167

TOTAL GAS PROD: 19,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	41	1			62
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2544	2	21	9	N	19					81
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2818	2	21	9	N	19					100
04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2615	2	22	9	N	20					120
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2717	2	17	9	N	15					135
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2758	2	12	9	N	11	124	1			22
07	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2695	2	14	9	N	13					35
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14					49
09	2760	N	2685	-0-	-75	-0-	2671	2	14	9	N	13					62
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2694	2	15	9	N	14					76
11	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2640	2	12	9	N	11	61	1			26
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2803	2	19	9	N	17					43

TOTAL GAS PROD: 32,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2742	2	48	9	N	44					131
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	N	24					155
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2518	2	41	9	N	37	126	1			66
04	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	1989	2	28	9	N	25					91
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2146	2	32	9	N	29					120
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33	49	1			104
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					129
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2542	2	20	9	N	18	55	1			92
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	N	33					125
10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1930	2	25	9	N	23					148
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2443	2	30	9	N	27	121	1			54
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2497	2	31	9	N	28					82

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20	78	1			44
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2003	2	22	9	N	20					64
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	2	24	9	N	22					86
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	2	21	9	N	19					105
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18					123
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11					134
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	N	15	107	1			42
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					59
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	N	17					76
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	N	16					92
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1797	2	20	9	N	18					110
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18	43	1			85

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2292	2	61	9	N	55	94	1			72
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	N	24					96
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2600	2	41	9	N	37					133
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2228	2	39	9	N	35					168
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21	142	1			47
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2389	2	36	9	N	33					80
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2603	2	37	9	N	34					114
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	N	21					135
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	2	22	9	N	20					155
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-	107	1			48
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					57
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24					81

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	1750	2	17	9	N	15					72
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	13	63	1			22
03	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1954	2	21	9	N	19					41
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1614	2	19	9	N	17					58
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1923	2	14	9	N	13					71
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					86
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1851	2	19	9	N	17					103
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	N	18					121
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1857	2	23	9	N	21					142
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1791	2	11	9	N	10					152
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1882	2	18	9	N	16	146	1			22
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1912	2	22	9	N	20					42

TOTAL GAS PROD: 22,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-					17
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1771	2	46	9	N	42					59
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					85
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					103
05	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-	57	1			46
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1934	2	43	9	N	39					85
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					85
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	2	29	9	N	26					111
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					111
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2015	2	24	9	N	22					133
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2024	2	35	9	N	32	114	1			51
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					52

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	N	2					34
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					34
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					34
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	9					43
05	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1021	2	7	9	N	6					49
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					49
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					49
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					49
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1053	2	8	9	N	7					56
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	N	14					70
11	1110	N	997	-0-	-113	-0-	993	2	4	9	N	4					74
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1926	-0-	-430	-0-	1890	2	36	9	N	33					139
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1	121	1			19
03	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2092	2	32	9	N	29					48
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					48
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2000	2	42	9	N	38					86
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	70	1			19
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2162	2	20	9	N	18					37
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8					45
09	2220	N	1724	-0-	-496	-0-	1713	2	11	9	N	10					55
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					55
11	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1716	2	28	9	N	25	34	1			46
12	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1621	2	6	9	N	5					51

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2454	2	78	9	N	71					115
02	2716	X	2553	-0-	-163	-0-	2511	2	42	9	N	38					153
03	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2650	2	2	9	N	2	135	1			20
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	2022	2	43	9	N	39					59
05	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2731	2	70	9	N	64					123
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	15					138
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	2	33	9	N	30					168
08	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2672	2	23	9	N	21	169	1			20
09	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2474	2	11	9	N	10					30
10	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	2116	2	1	9	N	1					31
11	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	2430	2	86	9	N	78					109
12	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2393	2	50	9	N	45					154

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6	103	1			19
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					19
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					19
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39					58
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2116	2	1	9	N	1					59
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	1572	2			N	-0-					59
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					59
08	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			N	-0-					59
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1997	2	43	9	N	39					98
10	1922	N	1160	-0-	-762	-0-	1135	2	25	9	N	23					121
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-	79	1			42
12	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1719	2	25	9	N	23					65

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1462	2	14	9	N	13					103
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	N	4					107
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1762	2	19	9	N	17					124
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1337	2	12	9	N	11	116	1			19
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					19
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1502	2	6	9	N	5					24
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1295	2	21	9	N	19					43
08	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1564	2	24	9	N	22					65
09	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	1038	2	2	9	N	2					67
10	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1136	2	6	9	N	5					72
11	1530	N	690	-0-	-840	-0-	690	2			N	-0-					72
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	1898	2			N	-0-	107	1			80
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1968	2	24	9	N	22					102
03	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	1896	2	21	9	N	19					121
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	N	20					141
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1989	2	23	9	N	21					162
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1961	2	23	9	N	21					183
07	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1969	2	1	9	N	1	78	1			106
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	N	4					110
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1951	2	14	9	N	13					123
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2012	2	19	9	N	17					140
11	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1933	2	29	9	N	26					166
12	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1950	2	18	9	N	16					182

TOTAL GAS PROD: 23,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1700	2	97	9	N	88					183
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					206
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1691	2	35	9	N	32	176	1			62
04	1740	N	1204	-0-	-536	-0-	1182	2	22	9	N	20					82
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	2	64	9	N	58					140
06	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1619	2	33	9	N	30					170
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					170
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1770	2	46	9	N	42	175	1			37
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1728	2	41	9	N	37					74
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1719	2	53	9	N	48					122
11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1722	2	34	9	N	31					153
12	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1687	2	13	9	N	12					165

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63
02	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1192	2	9	9	N	8					71
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					71
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					71
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4					75
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29					104
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					104
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					104
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					104
10	1829	N	1287	-0-	-542	-0-	1281	2	6	9	N	5	76	1			33
11	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	1215	2	3	9	N	3					36
12	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1164	2	11	9	N	10					46

TOTAL GAS PROD: 16,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	2324	2	24	9	N	22	155	1			34
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19					53
03	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2532	2	13	9	N	12					65
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	1994	2	18	9	N	16					81
05	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2582	2	14	9	N	13					94
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					110
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	N	2					112
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					122
09	2640	N	2488	-0-	-152	-0-	2455	2	33	9	N	30					152
10	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2350	2	19	9	N	17					169
11	2580	N	2275	-0-	-305	-0-	2260	2	15	9	N	14	131	1			52
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2272	2	21	9	N	19					71

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1166	2	6	9	N	5					34
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41					75
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14	65	1			24
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26					50
05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2027	2	18	9	N	16					66
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11					77
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	N	8					85
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1958	2	10	9	N	9					94
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1882	2	25	9	N	23					117
10	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1682	2	14	9	N	13					130
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1960	2	4	9	N	4					134
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	N	3					137

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					64
02	2072	N	1868	-0-	-204	-0-	1844	2	24	9	N	22					86
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2009	2	28	9	N	25					111
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	N	25					136
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1887	2	20	9	N	18	118	1			36
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20					56
07	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1916	2	20	9	N	18					74
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					94
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2007	2	25	9	N	23					117
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1788	2	22	9	N	20	70	1			67
11	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1652	2	21	9	N	19					86
12	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	1545	2	6	9	N	5					91

TOTAL GAS PROD: 22,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	680	2	8	9	N	7					81
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					88
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	644	2	6	9	N	5					93
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	N	2					95
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					95
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	2	6	9	N	5	83	1			17
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12					29
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	773	2	23	9	N	21					50
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					50
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					50
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	2	15	9	N	14					64
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	N	16					80

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1365	2	13	9	N	12					172
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	152	1			35
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1468	2	81	9	N	74					109
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1243	2	20	9	N	18					127
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1380	2	44	9	N	40					167
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					167
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					172
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	N	15	167	1			20
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1426	2	76	9	N	69					89
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1343	2	69	9	N	63					152
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1359	2	25	9	N	23	139	1			36
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1291	2	54	9	N	49					85

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17					59
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36					95
03	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1564	2	18	9	N	16					111
04	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	1164	2	17	9	N	15					126
05	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1215	2	15	9	N	14					140
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1387	2	17	9	N	15					155
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	2	10	9	N	9					164
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					184
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1178	2	8	9	N	7					191
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	N	7	172	1			26
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1233	2	11	9	N	10					36
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	N	15					51

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1688	2	44	9	N	40					159
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	116	1			43
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	N	9					52
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1657	2	39	9	N	35					87
05	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1710	2	10	9	N	9					96
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					96
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					96
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	57	9	N	52					148
09	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	1641	2			N	-0-					148
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					148
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					148
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2011	2	56	9	N	51					199

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4					81
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					81
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					81
04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	520	2	1	9	N	1					82
05	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-					82
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					84
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					84
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32					116
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					116
10	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					116
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					116
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	N	4					120

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					82
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1273	2	9	9	N	8					90
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1298	2	7	9	N	6					96
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					96
05	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					96
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					96
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34					130
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					130
09	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1367	2	17	9	N	15					145
10	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			N	-0-	100	1			45
11	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					45
12	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					17
02	2072	N	1356	-0-	-716	-0-	1356	2			N	-0-					17
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					17
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					17
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24					41
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73					114
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					114
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	82	1			39
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2697	2	56	9	N	51					90
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9					99
*11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2718	2	15	9	N	14					113
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-	98	1			15

TOTAL GAS PROD: 22,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3148	2	33	9	N	30					53
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3495	2	74	9	N	67					120
03	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3707	2	14	9	N	13	102	1			31
04	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2712	2	55	9	N	50					81
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3480	2	42	9	N	38					119
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3446	2	47	9	N	43	118	1			44
07	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3458	2	41	9	N	37					81
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3764	2	52	9	N	47					128
09	3480	X	2408	-0-	-1072	-0-	2394	2	14	9	N	13					141
10	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3295	2	34	9	N	31					172
11	3690	X	3150	-0-	-540	-0-	3124	2	26	9	N	24					196
12	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3004	2	1	9	N	1	180	1			17

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					64
02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	1153	2	1	9	N	1					65
03	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-					65
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	992	2	2	9	N	2					67
05	1271	N	654	-0-	-617	-0-	653	2	1	9	N	1					68
06	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			N	-0-					68
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					68
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	2	3	9	N	3					71
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2103	2	35	9	N	32					103
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	N	18					121
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	96	1			25

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1164	2	6	9	N	5					64
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					71
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10	9	N	9					80
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1081	2	9	9	N	8					88
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1393	2	9	9	N	8					96
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					117
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					117
08	1395	N	440	-0-	-955	-0-	440	2			N	-0-					117
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-					117
10	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			N	-0-					117
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					117
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1851	2	61	9	N	55	127	1			45

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					83
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12					95
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1099	2	12	9	N	11	50	1			56
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	900	2	10	9	N	9					65
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	974	2	7	9	N	6					71
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	909	2	1	9	N	1					72
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	887	2	23	9	N	21					93
09	900	N	577	-0-	-323	-0-	577	2			N	-0-					93
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					93
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					93
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	1994	2	19	9	N	17					60
02	2156	N	1989	-0-	-167	-0-	1961	2	28	9	N	25					85
03	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1670	2	8	9	N	7					92
04	1950	N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					92
05	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2117	2	1	9	N	1					93
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					94
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					94
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18	9	N	16					110
09	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	2044	2	4	9	N	4					114
10	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1929	2	21	9	N	19					133
11	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1718	2	3	9	N	3					136
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1988	2	7	9	N	6					142

TOTAL GAS PROD: 23,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					48
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					48
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1294	2	41	9	N	37					85
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-	58	1			27
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					27
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					27
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	N	25					52
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					52
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	2	21	9	N	19					71
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					72
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					91

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2057	2	24	9	N	22					80
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18	50	1			48
03	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2188	2	22	9	N	20					68
04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1730	2	13	9	N	12					80
05	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1909	2	18	9	N	16	46	1			50
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1911	2	2	9	N	2					52
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					52
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					52
09	1920	N	1461	-0-	-459	-0-	1457	2	4	9	N	4					56
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2473	2	24	9	N	22					78
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23					101
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2433	2	39	9	N	35					136

TOTAL GAS PROD: 25,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					120
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1714	2	12	9	N	11					131
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1857	2	8	9	N	7					138
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	N	12					150
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1769	2	15	9	N	14					164
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25					189
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					189
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					189
09	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	1607	2	9	9	N	8					197
10	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1558	2	47	9	N	43	179	1			61
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1647	2	29	9	N	26					87
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1647	2	21	9	N	19					106

TOTAL GAS PROD: 20,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					72
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	36	1			36
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					36
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					36
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					36
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					36
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					36
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					36
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					36
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					36
11	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					36
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1456	2	18	9	N	16					118
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1526	2	46	9	N	42	124	1			36
03	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1672	2	32	9	N	29					65
04	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1216	2	15	9	N	14					79
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1524	2	47	9	N	43					122
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1640	2	11	9	N	10					132
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					132
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	N	13					145
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1621	2	21	9	N	19					164
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1451	2	37	9	N	34					198
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1346	2	12	9	N	11					209
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1559	2	39	9	N	35	181	1			63

TOTAL GAS PROD: 18,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	3986	2	65	9	N	59					199
02	4368	X	3569	-0-	-799	-0-	3527	2	42	9	N	38	185	1			52
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4021	2	46	9	N	42					94
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3539	2	55	9	N	50					144
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4040	2	26	9	N	24	133	1			35
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3910	2	37	9	N	34					69
07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	3963	2	40	9	N	36					105
08	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3709	2	55	9	N	50					155
09	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	3179	2	50	9	N	45					200
10	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	2989	2	46	9	N	42	177	1			65
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	2988	2	41	9	N	37					102
12	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	3043	2	53	9	N	48					150

TOTAL GAS PROD: 43,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1207	2	41	9	N	37					64
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1138	2	1	9	N	1					65
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1265	2	10	9	N	9					74
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	801	2	6	9	N	5					79
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	N	47	100	1			26
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1714	2	62	9	N	56					82
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	N	8					90
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1724	2	44	9	N	40					130
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					130
10	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1473	2	41	9	N	37					167
*11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1623	2	19	9	N	17					184
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2239	2	131	9	N	119					149
02	2352	N	2263	-0-	-89	-0-	2227	2	36	9	N	33					182
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2394	2	40	9	N	36					218
04	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-	190	1			28
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11					39
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2341	2	116	9	N	105					144
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48					192
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	N	21	185	1			28
09	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2217	2	10	9	N	9					37
10	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2061	2	79	9	N	72					109
11	2400	N	2165	-0-	-235	-0-	2154	2	11	9	N	10					119
12	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2175	2	83	9	N	75					194

TOTAL GAS PROD: 27,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1307	-0-	-770	-0-	1283	2	24	9	N	22					132
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	1246	2	25	9	N	23					155
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2177	2	37	9	N	34					189
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					189
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2523	2	44	9	N	40	175	1			54
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2772	2	75	9	N	68					122
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38					160
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2630	2	39	9	N	35					195
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	2	2	9	N	2					197
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2318	2	34	9	N	31	174	1			54
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83					137
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2277	2	22	9	N	20					157

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1086	2	23	9	N	21					70
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24	9	N	22					92
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1085	2	33	9	N	30					122
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1030	2	22	9	N	20					142
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1079	2	14	9	N	13	93	1			62
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1008	2	22	9	N	20					82
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	2	24	9	N	22					104
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	20					124
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1042	2	23	9	N	21					145
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1044	2	22	9	N	20					165
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1005	2	19	9	N	17					182
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1020	2	28	9	N	25					207

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1885	2	55	9	N	50					147
02	1876	N	1841	-0-	-35	-0-	1805	2	36	9	N	33					180
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1962	2	41	9	N	37					217
04	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1633	2	30	9	N	27	187	1			57
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1960	2	50	9	N	45					102
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1926	2	47	9	N	43					145
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1988	2	48	9	N	44					189
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	N	22	169	1			42
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1837	2	53	9	N	48					90
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1925	2	46	9	N	42					132
11	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	1935	2	9	9	N	8					140
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	N	42					182

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					50
02	1540	N	1495	-0-	-45	-0-	1495	2			N	-0-					50
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					50
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					50
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					50
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					50
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					50
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					50
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					50
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					50
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1481	2	4	9	N	4					54
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1470	2	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 18,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1628	2	24	9	N	22					69
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1582	2	25	9	N	23					92
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1805	2	24	9	N	22					114
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1527	2	18	9	N	16					130
05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1666	2	11	9	N	10					140
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1655	2	20	9	N	18	103	1			55
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					74
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					94
09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1623	2	20	9	N	18					112
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1459	2	17	9	N	15					127
11	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	1498	2			N	-0-					127
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					142

TOTAL GAS PROD: 19,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	1729	2	44	9	N	40	185	1			47
02	1764	N	1593	-0-	-171	-0-	1557	2	36	9	N	33					80
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					105
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1614	2	11	9	N	10					115
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39					154
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33					187
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	N	30					217
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1777	2	19	9	N	17					234
09	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1766	2	13	9	N	12	181	1			65
10	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1377	2	33	9	N	30					95
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39					134
12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1717	2	53	9	N	48					182

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2646	2	54	9	N	49					94
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2647	2	61	9	N	55					149
03	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2919	2	53	9	N	48					197
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	2412	2	32	9	N	29	184	1			42
05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2930	2	61	9	N	55					97
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2925	2	96	9	N	87					184
07	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2920	2	55	9	N	50					234
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	N	37	179	1			92
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2780	2	52	9	N	47					139
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2644	2	52	9	N	47					186
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2685	2	51	9	N	46	182	1			50
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2625	2	57	9	N	52					102

TOTAL GAS PROD: 33,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1588	2	19	9	N	17					108
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1248	2	21	9	N	19					127
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1407	2	65	9	N	59	163	1			23
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	N	19					42
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1645	2	28	9	N	25					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					88
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1585	2	25	9	N	23					111
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1532	2	54	9	N	49					160
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19					179
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1497	2	13	9	N	12	171	1			20
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1477	2	29	9	N	26					46
12	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	1124	2	15	9	N	14					60

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					115
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					140
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1699	2	56	9	N	51					191
04	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1462	2	26	9	N	24	175	1			40
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1405	2	22	9	N	20					60
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1580	2	43	9	N	39					99
07	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1205	2	11	9	N	10					109
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	2	28	9	N	25					134
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33	9	N	30					164
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17					181
11	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1472	2	36	9	N	33	184	1			30
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	N	22					52

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1522	2	48	9	N	44					250
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	187	1			79
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1537	2	97	9	N	88					167
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1501	2	40	9	N	36	176	1			27
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	N	42					69
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1505	2	20	9	N	18					87
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1504	2	28	9	N	25					112
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42					154
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1470	2	18	9	N	16					170
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1289	2	22	9	N	20					190
11	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1404	2	26	9	N	24					214
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1379	2	13	9	N	12	181	1			45

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2556	3	4	9	N	4	195	1	4	8	94
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					94
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					94
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					94
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1106	3	110	9	N	100					194
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					194
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					194
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1636	3	186	9	N	169	169	1			194
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					194
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					204
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	3	11	9	N	10					214
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 16,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					138
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					138
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					138
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					138
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					138
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					138
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					138
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					138
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	276	2	78	9	N	71					209
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	233	2	1	9	N	1	178	1			32
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	Y	15					19
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-	18	1			1
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15					16
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8					24
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	927	2	8	9	Y	7					31
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	28	1			3
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					3
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	Y	14					17
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	20	1			1
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	810	2	1	9	N	1					157
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	808	2	48	9	N	44					201
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	936	2	31	9	N	28					229
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	N	9					238
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					238
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	476	2	6	9	N	5	186	1			57
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	N	7					64
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					64
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					64
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	949	2	23	9	N	21					85
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					85
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1803	2	18	9	Y	16					41
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	1544	2	28	9	Y	25	63	1			3
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1635	2	23	9	Y	21					24
04	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	1536	2	12	9	Y	11					35
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1636	2	15	9	Y	14					49
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17	53	1			13
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14	9	Y	13					26
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1579	2	13	9	Y	12					38
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1506	2	22	9	Y	20					58
10	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-					58
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1466	2	6	9	Y	5					63
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1809	2	18	9	Y	16	52	1			27

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					3
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	63	2	1	9	Y	1					3
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					102
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1270	2	4	9	N	4					106
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	1	40	9	N	36					142
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	N	31					173
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	N	30					203
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					203
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23					226
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					228
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2191	2	33	9	N	30					258
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					258
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					258
12	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1611	2	15	9	N	14					121
02	1484	N	1350	-0-	-134	-0-	1317	2	33	9	N	30					151
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					151
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1810	2	69	9	N	63					214
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					216
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1477	2	10	9	N	9	188	1			37
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					37
08	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			N	-0-					37
09	1500	N	967	-0-	-533	-0-	967	2			N	-0-					37
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1680	2	57	9	N	52					89
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					89
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	N	32					121

TOTAL GAS PROD: 19,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	Y	12					52
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	63	1			14
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1392	2	20	9	Y	18					32
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1592	2	12	9	Y	11					43
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	Y	16					59
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	53	1			23
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17	9	Y	15					38
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					51
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	2	26	9	Y	24					75
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					75
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	Y	5					80
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	63	1			38

TOTAL GAS PROD: 20,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	717	-0-	-802	-0-	707	2	10	9	Y	9					49
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	Y	11	44	1			16
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	Y	13					29
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20					49
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					49
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9					58
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	48	1			21
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					21
09	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	1890	2	11	9	Y	10					31
10	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1741	2	3	9	Y	3					34
11	2040	X	1159	-0-	-881	-0-	1159	2			Y	-0-					34
12	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1570	2	8	9	Y	7					41

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	2	4	9	Y	4	19	1			10
02	1064	N	845	-0-	-219	-0-	841	2	4	9	Y	4					14
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					22
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	24	1			5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	Y	4					9
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1049	2	18	9	Y	16	22	1			3
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	895	2	8	9	Y	7					10
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	859	2	3	9	Y	3					13
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					17
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					17
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	Y	2					19
12	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1002	2	10	9	Y	9	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3483	2	45	9	Y	41					70
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	3141	2	2	9	Y	2	68	1			4
03	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3537	2	51	9	Y	46					50
04	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3367	2	26	9	Y	24					74
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3389	2	23	9	Y	21	62	1			33
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3285	2	25	9	Y	23					56
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3295	2	23	9	Y	21	56	1			21
08	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3181	2	28	9	Y	25					46
09	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3253	2	12	9	Y	11					57
10	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3276	2	14	9	Y	13					70
11	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3232	2	18	9	Y	16					86
12	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3326	2	26	9	Y	24	66	1			44

TOTAL GAS PROD: 40,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					25
02	1624	N	613	-0-	-1011	-0-	610	2	3	9	Y	3					28
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					28
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					28
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					28
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10	15	1			23
07	682	N	318	-0-	-364	-0-	318	2			Y	-0-	10	1			13
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					13
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					13
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5					18
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	Y	6					24

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1883	2	28	9	Y	25					34
02	1848	N	1598	-0-	-250	-0-	1585	2	13	9	Y	12	45	1			1
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1761	2	15	9	Y	14					15
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1816	2	20	9	Y	18					33
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					33
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8					41
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10	37	1			14
08	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					14
09	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1550	2	9	9	Y	8					22
10	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1581	2	3	9	Y	3					25
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					25
12	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	1299	2	4	9	Y	4					29

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1129	2	9	9	Y	8					57
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	837	2	15	9	Y	14	40	1			31
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1071	2	15	9	Y	14					45
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6					51
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					61
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	40	1			32
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	Y	6					38
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					45
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16					61
10	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					61
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	Y	4					65
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1100	2	13	9	Y	12	38	1			39

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	2177	2	26	9	Y	24					45
02	2296	X	1757	-0-	-539	-0-	1757	2			Y	-0-	40	1			5
03	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2334	2	33	9	Y	30					35
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	Y	19					54
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	46	1			24
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17					41
07	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2549	2	18	9	Y	16	42	1			15
08	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2531	2	21	9	Y	19					34
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	Y	6					40
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2540	2	11	9	Y	10					50
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2403	2	13	9	Y	12					62
12	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2553	2	21	9	Y	19	51	1			30

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	728	X	419	-0-	-309	-0-	417	2	2	9	Y	2					8
03	806	X	355	-0-	-451	-0-	353	2	2	9	Y	2					10
04	780	X	506	-0-	-274	-0-	502	2	4	9	Y	4	10	1			4
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					7
06	450	X	340	-0-	-110	-0-	337	2	3	9	Y	3	7	1			3
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					6
08	682	X	441	-0-	-241	-0-	440	2	1	9	Y	1					7
09	660	X	396	-0-	-264	-0-	395	2	1	9	Y	1					8
10	682	X	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					8
11	510	X	417	-0-	-93	-0-	416	2	1	9	Y	1					9
12	527	X	474	-0-	-53	-0-	470	2	4	9	Y	4	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					28
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12	26	1			14
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	12					26
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6					32
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7					39
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	32	1			17
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	2	3	9	Y	3					20
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	783	2	6	9	Y	5					25
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	742	2	11	9	Y	10					35
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					35
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					38
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	726	2	9	9	Y	8	29	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	Y	29					54
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-	40	1			14
03	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1245	2	21	9	Y	19					33
04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1211	2	11	9	Y	10					43
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1214	2	11	9	Y	10					53
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	35	1			18
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	Y	3					21
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					21
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					21
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	Y	20					41
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1267	2	6	9	Y	5	37	1			9
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	Y	37					90
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2592	2	22	9	Y	20	60	1			50
03	3100	N	3226	-0-	126	126	3198	2	28	9	Y	25					75
04	2740	N	2614	-0-	-126	-0-	2586	2	28	9	Y	25					100
05	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					100
06	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2468	2	12	9	Y	11					111
07	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2610	2	14	9	Y	13	58	1			66
08	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					66
09	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2484	2	14	9	Y	13					79
10	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	2622	2	6	9	Y	5					84
11	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			Y	-0-					84
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2882	2	13	9	Y	12					96

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	Y	4	20	1			13
02	812	N	588	-0-	-224	-0-	585	2	3	9	Y	3					16
03	1488	N	969	-0-	-519	-0-	961	2	8	9	Y	7					23
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	901	2	7	9	Y	6	19	1			10
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	Y	4					14
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1708	2	30	9	Y	27	30	1			11
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9					20
08	1023	X	852	-0-	-171	-0-	849	2	3	9	Y	3					23
09	1740	X	887	-0-	-853	-0-	884	2	3	9	Y	3					26
10	1798	X	1324	-0-	-474	-0-	1323	2	1	9	Y	1					27
11	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	1331	2	7	9	Y	6					33
*12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	Y	3					19
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	686	2	3	9	Y	3					22
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					22
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					22
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	17	1			16
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9	14	1			11
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					11
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					11
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	852	2	3	9	Y	3					14
12	992	N	852	-0-	-140	-0-	849	2	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1205	2	6	9	Y	5					38
02	1176	X	1127	-0-	-49	-0-	1121	2	6	9	Y	5					43
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					43
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			Y	-0-					43
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					43
06	3000	N	3776	-0-	776	776	3710	2	66	9	Y	60	68	1			35
07	3100	N	3318	-0-	218	994	3282	2	36	9	Y	33	50	1			18
08	2775	N	1781	-0-	-994	-0-	1781	2			Y	-0-					18
09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					18
10	1395	X	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-					18
11	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	1292	2	4	9	Y	4					22
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1256	2	6	9	Y	5					27

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2392	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	1895	2	11	9	Y	10					27
03	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2457	2	20	9	Y	18					45
04	2460	X	2156	-0-	-304	-0-	2138	2	18	9	Y	16	47	1			14
05	2418	X	2146	-0-	-272	-0-	2136	2	10	9	Y	9					23
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2042	2	35	9	Y	32	38	1			17
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2094	2	21	9	Y	19					36
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2009	2	6	9	Y	5					41
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6					47
10	2108	N	1152	-0-	-956	-0-	1151	2	1	9	Y	1					48
11	1950	N	949	-0-	-1001	-0-	948	2	1	9	Y	1					49
12	2170	N	863	-0-	-1307	-0-	855	2	8	9	Y	7	18	1			38

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	Y	10					57
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	40	1			25
03	1364	N	691	-0-	-673	-0-	685	2	6	9	Y	5					30
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11					41
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	458	2			Y	-0-					41
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2	9	Y	2					43
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1668	2	8	9	Y	7	35	1			15
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					15
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	Y	9					24
10	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	Y	2					26
11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	2			Y	-0-					26
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1722	2	9	9	Y	8					34

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					34
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					43
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					43
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					43
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1342	2			Y	-0-					43
06	1680	N	1287	-0-	-393	-0-	1272	2	15	9	Y	14	24	1			33
07	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	1191	2	13	9	Y	12	28	1			17
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			Y	-0-					17
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					17
10	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					17
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					20
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1125	2	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3669	2	46	9	Y	42					95
02	3752	X	3183	-0-	-569	-0-	3181	2	2	9	Y	2	68	1			29
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3777	2	53	9	Y	48					77
04	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3450	2	29	9	Y	26					103
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3726	2	25	9	Y	23	70	1			56
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	2	30	9	Y	27					83
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4237	2	30	9	Y	27	71	1			39
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3535	2	29	9	Y	26					65
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12					77
10	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3157	2	13	9	Y	12					89
11	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	3314	2	19	9	Y	17					106
12	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3388	2	28	9	Y	25	66	1			65

TOTAL GAS PROD: 43,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2792	2	47	9	Y	43					106
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	2621	2			Y	-0-	77	1			29
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2837	2	48	9	Y	44					73
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2978	2	28	9	Y	25					98
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	2	28	9	Y	25					123
06	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	2286	2			Y	-0-	66	1			57
07	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2009	2	3	9	Y	3					60
08	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	1881	2			Y	-0-					60
09	3240	X	2350	-0-	-890	-0-	2350	2			Y	-0-					60
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3455	2	53	9	Y	48					108
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2419	2	10	9	Y	9	84	1			33
12	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	2204	2	8	9	Y	7					40

TOTAL GAS PROD: 31,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1504	2	23	9	Y	21					71
02	1876	N	1399	-0-	-477	-0-	1399	2			Y	-0-	49	1			22
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	Y	29					51
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	2	19	9	Y	17					68
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	Y	15					83
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	58	1			25
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	Y	7					32
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					32
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					32
10	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1876	2	29	9	Y	26					58
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180	2	11	9	Y	10	54	1			14
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2187	2	8	9	Y	7					21

TOTAL GAS PROD: 23,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3857	2	17	9	Y	15					93
02	3948	X	2293	-0-	-1655	-0-	2281	2	12	9	Y	11					104
03	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	2098	2			Y	-0-					104
04	4050	X	1945	-0-	-2105	-0-	1945	2			Y	-0-					104
05	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3591	2			Y	-0-					104
06	3750	X	2815	-0-	-935	-0-	2780	2	35	9	Y	32	62	1			74
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5019	2	61	9	Y	55	82	1			47
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					47
09	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	2			Y	-0-					47
10	5084	X	2398	-0-	-2686	-0-	2398	2			Y	-0-					47
11	4920	X	3499	-0-	-1421	-0-	3488	2	11	9	Y	10					57
12	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	4520	2	19	9	Y	17					74

TOTAL GAS PROD: 39,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4478	2	22	9	Y	20	91	1			63
02	4536	X	3915	-0-	-621	-0-	3895	2	20	9	Y	18					81
03	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4628	2	36	9	Y	33					114
04	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4400	2	33	9	Y	30	88	1			56
05	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4105	2	20	9	Y	18					74
06	4500	X	4025	-0-	-475	-0-	3967	2	58	9	Y	53	87	1			40
07	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4581	2	43	9	Y	39					79
08	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4617	2	14	9	Y	13					92
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4459	2	14	9	Y	13					105
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	2	3	9	Y	3					108
11	4470	X	2263	-0-	-2207	-0-	2254	2	9	9	Y	8					116
*12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5105	2	53	9	Y	48	102	1			62

TOTAL GAS PROD: 54,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					107
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					107
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					107
04	1260	N	679	-0-	-581	-0-	679	2			N	-0-					107
05	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					107
06	1140	N	476	-0-	-664	-0-	476	2			N	-0-					107
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					107
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					107
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					107
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					107
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					107
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1724	2	36	9	Y	33					145
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	Y	11	146	1			10
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1807	2	66	9	Y	60					70
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					70
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	Y	36					106
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					106
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	Y	44	138	1			12
08	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1012	2	13	9	Y	12					24
09	1350	N	257	-0-	-1093	-0-	247	2	10	9	Y	9					33
10	1395	N	308	-0-	-1087	-0-	308	2			Y	-0-					33
11	990	N	148	-0-	-842	-0-	148	2			Y	-0-					33
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					35

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					12
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	496	2	12	9	Y	11					25
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	597	2	8	9	Y	7					32
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	669	2	4	9	Y	4					36
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					36
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					36
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					36
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6					42
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	950	2	20	9	Y	18					60
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					60
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	Y	80					140
11	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			Y	-0-					140
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					100
02	1484	N	1140	-0-	-344	-0-	33	1	1107	2	N	-0-					100
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1680	2	N	37					137
							41	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1538	2	N	74	168	1			43
							81	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					43
06	1710	N	1160	-0-	-550	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					43
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1640	2	N	54					97
							59	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	24	1	1631	2	N	60					157
							66	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	N	37	174	1			20
							41	9									
10	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	23	1	1507	2	N	-0-					20
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	22	1	1463	2	N	-0-					20
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	23	1	1520	2	N	47					67
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13					23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	2	6	9	Y	5					28
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					28
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24					52
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10					62
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					62
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1					63
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	Y	30	85	1			8
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	Y	5					13
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					34
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14					48
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					48
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	N	20					68
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	811	2	9	9	N	8					76
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					76
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					76
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					76
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	839	2	30	9	N	27					103

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1395	-0-		-124	-0-		1380	2	15	9	N	14					133
02	1288	N	1174	-0-		-114	-0-		1160	2	14	9	N	13					146
03	1519	N	1384	-0-		-135	-0-		1370	2	14	9	N	13					159
04	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-		1407	2	24	9	N	22	162	1			19
05	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-		1346	2	30	9	N	27					46
06	1350	N	1330	-0-		-20	-0-		1312	2	18	9	N	16					62
07	1488	N	1196	-0-		-292	-0-		1179	2	17	9	N	15					77
08	1364	N	1250	-0-		-114	-0-		1233	2	17	9	N	15					92
09	1320	N	1165	-0-		-155	-0-		1145	2	20	9	N	18					110
10	1209	N	980	-0-		-229	-0-		977	2	3	9	N	3					113
11	1200	N	758	-0-		-442	-0-		752	2	6	9	N	5					118
12	1209	N	580	-0-		-629	-0-		573	2	7	9	N	6	115	1			9

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-		31	1	2075	2	Y	30					40
									33	9									
02	1820	N	1757	-0-		-63	-0-		26	1	1727	2	Y	4					44
									4	9									
03	2046	N	1872	-0-		-174	-0-		28	1	1832	2	Y	11					55
									12	9									
04	2070	N	1728	-0-		-342	-0-		25	1	1674	2	Y	26	75	1			6
									29	9									
05	1953	N	1725	-0-		-228	-0-		26	1	1699	2	Y	-0-					6
06	1800	N	1790	-0-		-10	-0-		27	1	1761	2	Y	2					8
									2	9									
07	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-		31	1	1985	2	Y	2					10
									2	9									
08	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		59	1	1915	2	Y	2					12
									2	9									
09	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-		57	1	1873	2	Y	-0-					12
10	2015	N	1995	-0-		-20	-0-		58	1	1934	2	Y	3					15
									3	9									
11	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-		59	1	2009	2	Y	1					16
									1	9									
12	1984	N	1936	-0-		-48	-0-		56	1	1879	2	Y	1	9	1			8
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-		-0-	-0-		855	2	20	9	Y	18					49
02	794	N	794	-0-		-0-	-0-		777	2	17	9	Y	15					64
03	930	N	815	-0-		-115	-0-		815	2			Y	-0-					64
04	840	N	816	-0-		-24	-0-		797	2	19	9	Y	17	73	1			8
05	868	N	767	-0-		-101	-0-		767	2			Y	-0-					8
06	780	N	780	-0-		-0-	-0-		752	2	28	9	Y	25					33
07	837	N	783	-0-		-54	-0-		771	2	12	9	Y	11					44
08	778	N	778	-0-		-0-	-0-		778	2			Y	-0-					44
09	824	N	824	-0-		-0-	-0-		810	2	14	9	Y	13					57
10	775	N	759	-0-		-16	-0-		742	2	17	9	Y	15	64	1			8
11	750	N	740	-0-		-10	-0-		740	2			Y	-0-					8
12	837	N	771	-0-		-66	-0-		771	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1911	2	48	9	N	44	166	1			14
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1621	2	40	9	N	36					50
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1673	2	36	9	N	33					83
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	2	54	9	N	49					132
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1560	2	10	9	N	9					141
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	152	1			26
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					26
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30					56
09	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	1544	2	28	9	N	25					81
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1366	2	19	9	N	17					98
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1581	2	59	9	N	54	138	1			14
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1448	2	10	9	N	9					23

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	N	35	29	1			12
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					12
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1495	2	25	9	N	23					35
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					35
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	39	9	N	35					70
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					70
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					80
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					96
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8					104
10	1023	N	285	-0-	-738	-0-	285	2			N	-0-					104
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	940	2	25	9	N	23					127
12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	754	2	22	9	N	20					147

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	19	1	1278	2	N	54	172	1			57
							59	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1030	2	N	18					75
							20	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1214	2	N	42					117
							46	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	N	4					121
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					121
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1208	2	54	9	N	49	162	1			8
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1212	2	65	9	N	59					67
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					67
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	997	2	54	9	N	49					116
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					116
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					116
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	N	24					140

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					67
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					114
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					114
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	30	9	N	27					141
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	821	2	43	9	N	39	168	1			12
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					12
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	777	2	47	9	N	43					55
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					55
09	750	N	535	-0-	-215	-0-	518	2	17	9	N	15					70
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					70
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					70
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27					97

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32					75
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5	56	1			24
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12					36
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	43	1			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6					6
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					15
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1364	2	24	9	Y	22					37
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	32	1			20
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					20
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					30
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	Y	18					48
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	49	1			20

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2373	2	44	9	N	40	193	1			48
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2093	2	37	9	N	34					82
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26					108
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2171	2	41	9	N	37					145
05	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2193	2	33	9	N	30					175
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1911	2	33	9	N	30	186	1			19
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	2	32	9	N	29					48
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2158	2	39	9	N	35					83
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	N	27					110
10	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1861	2	30	9	N	27					137
11	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1879	2	34	9	N	31					168
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					205

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	N	-0-					27
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					27
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					27
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	2	1	151	2	N	-0-					27
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					27
06	1020	N	49	-0-	-971	-0-	1	1	48	2	N	-0-					27
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	18	1	1190	2	Y	11					14
							12	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	Y	-0-					14
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	19	1	1263	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					2
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	17	1	1135	2	Y	1					3
							1	9									
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	15	1	996	2	Y	-0-					3
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					3
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	32	1	1049	2	Y	-0-					3
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					3
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1335	2	Y	3					6
							3	9									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	53	1	3590	2	Y	-0-					8
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	49	1	3234	2	Y	-0-					8
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	50	1	3262	2	Y	-0-					8
04	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	52	1	3442	2	Y	1					9
							1	9									
05	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	53	1	3494	2	Y	11					20
							12	9									
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	45	1	2945	2	Y	-0-					20
07	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	52	1	3363	2	Y	25					45
							28	9									
08	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	45	1	2910	2	Y	-0-					45
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	52	1	3450	2	Y	27	65	1			7
							30	9									
10	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	45	1	3003	2	Y	-0-					7
11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	43	1	2903	2	Y	-0-					7
12	3658	X	2494	-0-	-1164	-0-	37	1	2451	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1151	2	42	9	N	38					57
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1029	2	2	9	N	2	1	8			58
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					58
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					58
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1100	2	36	9	N	33					91
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1209	2	10	9	N	9	1	8			99
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27					126
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					131
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1136	2	10	9	N	9					140
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1157	2	23	9	N	21					161

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					47
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3334	2	33	9	N	30					77
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3302	2	155	9	N	141	188	1			30
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					30
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3110	2	10	9	N	9					39
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					39
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23					62
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2698	2	13	9	N	12					74
10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3253	2	11	9	N	10					84
11	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	2795	2	7	9	N	6					90
12	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3070	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 38,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					23
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	943	2			N	-0-					23
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					23
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					23
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					23
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					27
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18					45
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					45
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					45
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	2			N	-0-					45
11	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	2			N	-0-					45
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	861	-0-	-441	-0-	835	2	26	9	N	24					75
02	1064	N	791	-0-	-273	-0-	780	2	11	9	N	10					85
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					91
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	985	2	31	9	N	28					119
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1066	2	15	9	N	14					133
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	904	2	21	9	N	19					152
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	140	1			12
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					12
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					12
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	965	2	23	9	N	21					33
11	1110	N	924	-0-	-186	-0-	904	2	20	9	N	18					51
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2000	2	28	9	N	25	169	1			24
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	N	43					67
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1728	2	23	9	N	21					88
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1683	2	62	9	N	56					144
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1705	2	33	9	N	30	165	1			9
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24					33
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1686	2	43	9	N	39					72
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1671	2	43	9	N	39					111
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1610	2	7	9	N	6					117
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1623	2	67	9	N	61					178
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1592	2	31	9	N	28	173	1			33
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1682	2	34	9	N	31					64

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	85	1			10
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	796	2	13	9	Y	12					22
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	866	2	9	9	Y	8					30
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	786	2	7	9	Y	6					36
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	835	2	15	9	Y	14					50
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6					56
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	Y	8					64
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10					74
09	840	N	640	-0-	-200	-0-	639	2	1	9	Y	1					75
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	659	2	7	9	Y	6					81
11	840	N	534	-0-	-306	-0-	528	2	6	9	Y	5					86
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	487	2	19	9	Y	17	94	1			9

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					62
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					62
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					68
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	663	2	55	9	N	50					118
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					118
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					118
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					118
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	687	2	101	9	N	92	187	1			23
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					23
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					23
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2966	2	33	9	Y	30					50
02	2744	X	2538	-0-	-206	-0-	2538	2			Y	-0-					50
03	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2828	2	140	9	Y	127					177
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2845	2	41	9	Y	37	182	1			32
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			Y	-0-					32
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			Y	-0-					32
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2451	2	31	9	Y	28					60
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2302	2	36	9	Y	33					93
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2628	2	102	9	Y	93	169	1			17
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			Y	-0-					17
11	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			Y	-0-					17
12	2821	N	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3527	2	13	9	N	12					42
02	3276	X	3125	-0-	-151	-0-	3034	2	91	9	N	83					125
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3277	2	80	9	N	73					198
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3247	2	12	9	N	11	194	1			15
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					15
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3240	2	9	9	N	8					23
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3310	2	88	9	N	80					103
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3357	2	15	9	N	14					117
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3116	2	40	9	N	36					153
10	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3081	2	44	9	N	40	176	1			17
11	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2945	2			N	-0-					17
12	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2979	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 38,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1852	2	64	9	N	58					95
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1461	2	11	9	N	10					105
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1786	2	19	9	N	17					122
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1689	2	17	9	N	15					137
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2	18	9	N	16					153
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1613	2	11	9	N	10					163
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1642	2	13	9	N	12					175
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1579	2	11	9	N	10					185
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1666	2	13	9	N	12					197
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15	185	1			27
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1789	2	12	9	N	11					38
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					58

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9					49
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49
03	2294	N	1810	-0-	-484	-0-	1722	2	88	9	Y	80					129
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2056	2	55	9	Y	50	154	1			25
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					25
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1782	2	58	9	Y	53					78
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	1994	2	43	9	Y	39					117
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1786	2	35	9	Y	32	136	1			13
09	1830	N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			Y	-0-					13
10	2046	N	971	-0-	-1075	-0-	971	2			Y	-0-					13
11	1770	N	872	-0-	-898	-0-	862	2	10	9	Y	9					22
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	2	48	9	Y	44					66

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1380	-0-	-272	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2499	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	1896	2	107	9	Y	97	97	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					33
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					33
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					33
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					33
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					33
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					33
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					33
11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2			N	-0-					33
12	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	1134	2	N	7					161
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34 13	1 9	1119	2	N	12					173
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	1152	2	N	12	166	1			19
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	1109	2	N	13					32
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	1191	2	N	7					39
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	1162	2	N	10					49
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	1185	2	N	7					56
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	1196	2	N	9					65
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	1267	2	N	6					71
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	1261	2	N	8					79
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	1204	2	N	13					92
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	1244	2	N	6					98

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					90
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					90
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					90
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					90
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					90
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					91
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	192	2	92	9	N	84	156	1			19
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					19
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					19
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2302	2	48	9	N	44					119
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2193	2	97	9	N	88	154	1			53
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-					53
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2426	2	20	9	N	18					71
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2510	2	140	9	N	127	163	1			35
06	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			N	-0-					35
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					35
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	2381	2	52	9	N	47					82
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2354	2	95	9	N	86	134	1			34
10	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	2			N	-0-					34
11	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1756	2			N	-0-					34
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	1654	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 27,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					44
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-					44
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					44
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1659	2	32	9	N	29					73
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					73
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					73
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1776	2	51	9	N	46					119
08	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1769	2	18	9	N	16					135
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			N	-0-					135
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1740	2	9	9	N	8					143
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1631	2	28	9	N	25					168
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1685	2	7	9	N	6	159	1			15

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					58
02	2800	N	3167	-0-	367	367	92	1	3075	2	N	-0-					58
03	2439	N	2072	-0-	-367	-0-	59	1	1976	2	N	34					92
							37	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	-0-					92
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	25	1	1644	2	N	-0-					92
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	26	1	1746	2	N	-0-					92
07	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	26	1	1757	2	N	-0-					92
08	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	26	1	1753	2	N	6					98
							7	9									
09	1770	X	1638	-0-	-132	-0-	24	1	1614	2	N	-0-					98
10	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	24	1	1624	2	N	125	181	1			42
							138	9									
11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	24	1	1575	2	N	-0-					42
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	25	1	1636	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2420	2	29	9	N	26					153
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2186	2	22	9	N	20					173
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2167	2	31	9	N	28	187	1			14
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2394	2	29	9	N	26					40
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2473	2	20	9	N	18					58
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12					70
07	2511	N	2040	-0-	-471	-0-	2018	2	22	9	N	20					90
08	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	1957	2	17	9	N	15					105
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2182	2	14	9	N	13					118
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	N	19					137
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15					152
12	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	1878	2	28	9	N	25					177

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	N	41					148
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	2	6	9	N	5					153
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	N	24					177
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	2	42	9	N	38	183	1			32
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	N	20					52
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	N	40					92
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33	9	N	30					122
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					147
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2412	2	25	9	N	23					170
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25					195
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25					220

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					37
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11					48
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	878	2	10	9	N	9					57
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18					75
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					87
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					93
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	N	15					108
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9					117
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					127
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1063	2	14	9	N	13					140
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7					147
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	49	1	1640	2	N	15					120
							17	9									
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	45	1	1504	2	N	7					127
							8	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	N	15					142
							17	9									
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	24	1	1571	2	N	6					148
							7	9									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	24	1	1597	2	N	10					158
							11	9									
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	23	1	1512	2	N	11					169
							12	9									
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	24	1	1568	2	N	11					180
							12	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	23	1	1542	2	N	15					195
							17	9									
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	22	1	1473	2	N	10					205
							11	9									
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	22	1	1477	2	N	4					209
							4	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	22	1	1466	2	N	-0-					209
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	22	1	1444	2	N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 18,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2473	2	52	9	N	47					157
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2165	2	47	9	N	43	177	1			23
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					23
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2280	2	32	9	N	29					52
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					52
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2256	2	50	9	N	45					97
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2447	2	99	9	N	90					187
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2394	2	100	9	N	91	186	1			92
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2411	2	61	9	N	55					147
10	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	1809	2	28	9	N	25					172
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2558	2	41	9	N	37					209
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2467	2	44	9	N	40	184	1			65

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1238	2	11	9	N	10					153
02	1484	N	1212	-0-	-272	-0-	1202	2	10	9	N	9					162
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	890	2	17	9	N	15					177
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	2	3	9	N	3					180
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	968	2	19	9	N	17					197
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14	189	1			22
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					37
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					52
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					57
10	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1380	2	18	9	N	16					73
11	1590	N	769	-0-	-821	-0-	769	2			N	-0-					73
12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1047	2	22	9	N	20					93

TOTAL GAS PROD: 14,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21	9	Y	19					93
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	2	22	9	Y	20	96	1			17
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					17
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1618	2	13	9	Y	12					29
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	Y	2					31
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					31
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1805	2	31	9	Y	28					59
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					59
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					59
12	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4				16
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	1138	2	2	9	Y	2	17	1		1
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1256	2	9	9	Y	8				9
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-				9
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4				13
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-				13
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6	17	1		2
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1				3
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	1385	2	7	9	Y	6				9
10	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-				9
11	1710	N	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			Y	-0-				9
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 19,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	Y	1				7
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			Y	-0-				7
03	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2061	2	21	9	Y	19				26
04	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	1997	2	17	9	Y	15	35	1		6
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			Y	-0-				6
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1944	2	21	9	Y	19				25
07	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1948	2	30	9	Y	27				52
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1944	2	4	9	Y	4	53	1		3
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			Y	-0-				3
10	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			Y	-0-				3
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2110	2	12	9	Y	11				14
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1729	2	11	9	Y	10				24

TOTAL GAS PROD: 23,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-				-0-
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	2			Y	-0-				-0-
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-				-0-
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			Y	-0-				-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-				-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			Y	-0-				-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-				-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1160	2	103	9	Y	94	94	1		-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-				-0-
10	1457	N	978	-0-	-479	-0-	978	2			Y	-0-				-0-
11	1230	N	800	-0-	-430	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	992	2	107	9	Y	97	97	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1592	2	17	9	N	15					63
02	1456	N	1226	-0-	-230	-0-	1226	2			N	-0-					63
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1620	2	57	9	N	52					115
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					115
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					127
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1448	2	66	9	N	60					187
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14	176	1			25
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					25
09	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					25
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					25
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10					35
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	2	21	9	Y	19					93
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	611	2	20	9	Y	18	96	1			15
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			Y	-0-					15
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					15
06	1350	N	878	-0-	-472	-0-	864	2	14	9	Y	13					28
07	1178	N	857	-0-	-321	-0-	856	2	1	9	Y	1					29
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					29
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					31
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					31
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			Y	-0-					31
12	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	57					71
							63	9									
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	26	1	1702	2	Y	-0-					71
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	34	1	2257	2	Y	64	123	1			12
							70	9									
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	36	1	2370	2	Y	-0-					12
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	34	1	2238	2	Y	-0-					12
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	34	1	2234	2	Y	5					17
							6	9									
07	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	34	1	2162	2	Y	-0-					17
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	65	1	2120	2	Y	-0-					17
09	2280	N	1448	-0-	-832	-0-	43	1	1405	2	Y	-0-					17
10	2201	N	1218	-0-	-983	-0-	36	1	1182	2	Y	-0-					17
11	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	37	1	1244	2	Y	14					31
							15	9									
12	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	36	1	1214	2	Y	4					35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-					23
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	23	1	776	2	N	-0-					23
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	25	1	838	2	N	-0-					23
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	12	1	774	2	N	-0-					23
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	12	1	796	2	N	-0-					23
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	12	1	782	2	N	-0-					23
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	2	N	-0-					23
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	N	-0-					23
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	N	-0-					23
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	12	1	818	2	N	-0-					23
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	11	1	764	2	N	-0-					23
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	12	1	791	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1202	2	8	9	N	7					75
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1032	2	53	9	N	48					123
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1151	2	15	9	N	14					137
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1027	2	8	9	N	7	101	1			43
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1124	2	13	9	N	12					55
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7					62
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	N	10					72
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					77
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1097	2	1	9	N	1					78
10	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1031	2	11	9	N	10					88
11	1110	N	902	-0-	-208	-0-	896	2	6	9	N	5					93
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1024	2	15	9	N	14					107

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5		-0-		149	2	1	9	Y	1					2
02	140	N	135	-0-	-5		-0-		134	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	137	-0-	-18		-0-		137	2			Y	-0-					3
04	150	N	143	-0-	-7		-0-		141	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-		-0-		155	2			Y	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-		-0-		157	2	1	9	Y	1					2
07	155	N	152	-0-	-3		-0-		151	2	1	9	Y	1					3
08	157	N	157	-0-	-0-		-0-		157	2			Y	-0-					3
09	160	N	160	-0-	-0-		-0-		159	2	1	9	Y	1					4
10	155	N	143	-0-	-12		-0-		143	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	146	-0-	-4		-0-		146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11		-0-		144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-		-0-		625	2	28	9	Y	25					50
02	630	N	630	-0-	-0-		-0-		608	2	22	9	Y	20					70
03	641	N	641	-0-	-0-		-0-		641	2			Y	-0-					70
04	734	N	734	-0-	-0-		-0-		706	2	28	9	Y	25	85	1			10
05	713	N	710	-0-	-3		-0-		710	2			Y	-0-					10
06	814	N	814	-0-	-0-		-0-		777	2	37	9	Y	34					44
07	753	N	753	-0-	-0-		-0-		735	2	18	9	Y	16					60
08	713	N	658	-0-	-55		-0-		658	2			Y	-0-					60
09	720	N	670	-0-	-50		-0-		650	2	20	9	Y	18					78
10	744	N	646	-0-	-98		-0-		623	2	23	9	Y	21	88	1			11
11	630	N	531	-0-	-99		-0-		531	2			Y	-0-					11
12	682	N	594	-0-	-88		-0-		594	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	25	1	1713	2	Y	30					44
							33	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	28	1	1867	2	Y	4					48
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	Y	11					59
							12	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	27	1	1819	2	Y	27	80	1			6
							30	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	2	Y	-0-					6
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	Y	29					35
							32	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	Y	26					61
							29	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	25					86
							28	9									
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	50	1	1646	2	Y	-0-					86
10	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	47	1	1564	2	Y	23					109
							25	9									
11	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	39	1	1325	2	Y	4					113
							4	9									
12	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	40	1	1351	2	Y	4	63	1			54
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1533	2	14	9	Y	13					23
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1686	2	6	9	Y	5					28
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-					28
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1642	2	26	9	Y	24					52
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1567	2	11	9	Y	10					62
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					62
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1473	2	1	9	Y	1					63
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1469	2	33	9	Y	30	85	1			8
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5					13
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					13
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1479	2	3	9	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	69	1			8
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9					17
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5					22
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	201	2	6	9	Y	5					27
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9					36
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	Y	3					39
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	194	2	6	9	Y	5					44
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	2	6	9	Y	5					49
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	2	1	9	Y	1					50
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					53
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	168	2	3	9	Y	3					56
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	132	2	7	9	Y	6	59	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	2	42	9	Y	38	90	1			21
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	1022	2	2	9	Y	2					23
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10					33
04	1290	N	989	-0-	-301	-0-	971	2	18	9	Y	16					49
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44					93
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1255	2	22	9	Y	20	104	1			9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	Y	10					19
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1258	2	7	9	Y	6					25
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			Y	-0-					25
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1148	2	13	9	Y	12					37
11	1230	N	970	-0-	-260	-0-	967	2	3	9	Y	3					40
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	Y	4					44

TOTAL GAS PROD: 14,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1320	2	42	9	Y	38	102	1			22
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	1175	2	3	9	Y	3					25
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1307	2	10	9	Y	9					34
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1270	2	19	9	Y	17					51
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	Y	11					62
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1094	2	17	9	Y	15	73	1			4
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	Y	3					7
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					12
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					12
10	1395	N	800	-0-	-595	-0-	791	2	9	9	Y	8					20
11	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1118	2	1	9	Y	1					21
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	789	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1725	2	63	9	N	57					87
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	1514	2	7	9	N	6	93	1			-0-
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	980	2	57	9	Y	52					52
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1801	2	18	9	Y	16					68
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1412	2	28	9	Y	25					93
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	32					125
08	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1364	2	23	9	Y	21	108	1			38
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					38
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1478	2	15	9	Y	14					52
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	Y	17					69
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	70	1			19

TOTAL GAS PROD: 17,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1412	2	35	9	Y	32					57
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2	43	1			16
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24					40
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	698	2	12	9	Y	11	51	1			-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	Y	7					7
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					17
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	Y	32					49
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	42	1			15
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					15
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1050	2	23	9	Y	21					36
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1118	2	40	9	Y	36					72
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1192	2	47	9	Y	43	74	1			41

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	644	2	43	9	Y	39					65
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	553	2	15	9	Y	14					79
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	513	2	1	9	Y	1	78	1			2
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	499	2	61	9	Y	55					57
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	379	2	17	9	Y	15					72
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	Y	24					65
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	80	1			5
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	435	2	1	9	Y	1					6
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	Y	12					18
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	672	2	44	9	Y	40					58
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12					70

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	40	1	2695	2	Y	-0-					16
02	2772	X	2313	-0-	-459	-0-	34	1	2279	2	Y	-0-					16
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	47	1	3076	2	Y	-0-					16
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	Y	3					19
							3	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	3152	2	Y	21					40
							23	9									
06	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	37	1	2375	2	Y	-0-					40
07	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	40	1	2559	2	Y	39					79
							43	9									
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	46	1	2969	2	Y	-0-					79
09	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	39	1	2597	2	Y	51	116	1			14
							56	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	53	1	3539	2	Y	-0-					14
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	48	1	3249	2	Y	-0-					14
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	55	1	3660	2	Y	10					24
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3442	2	19	9	N	17					37
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3234	2	113	9	N	103					140
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3387	2	66	9	N	60	183	1			17
04	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					17
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3373	2	6	9	N	5					22
06	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3358	2	139	9	N	126					148
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41	172	1			17
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					17
09	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3250	2	39	9	N	35					52
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3374	2	108	9	N	98					150
11	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	3318	2	48	9	N	44	179	1			15
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 40,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	160	1	5328	2	N	103	174	1			18
							113	9									
02	5656	X	5042	-0-	-614	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					18
03	5890	X	5585	-0-	-305	-0-	158	1	5272	2	N	141					159
							155	9									
04	5640	X	5128	-0-	-512	-0-	5060	2	68	9	N	62	189	1			32
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5091	2	64	9	N	58					90
06	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5115	2	118	9	N	107					197
07	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	5133	2	9	9	N	8	180	1			25
08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5078	2	32	9	N	29					54
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	4983	2	146	9	N	133	170	1			17
10	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	5159	2	44	9	N	40					57
11	5220	X	4855	-0-	-365	-0-	4849	2	6	9	N	5					62
12	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5052	2	36	9	N	33					95

TOTAL GAS PROD: 62,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	193	1			24
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2306	2	69	9	N	63					87
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2482	2	72	9	N	65					152
04	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1806	2	55	9	N	50	178	1			24
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2129	2	62	9	N	56					80
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	1936	2	66	9	N	60					140
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	2	63	9	N	57					197
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2014	2	45	9	N	41	183	1			55
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2093	2	55	9	N	50					105
10	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1764	2	44	9	N	40					145
11	1980	N	1005	-0-	-975	-0-	975	2	30	9	N	27					172
12	2232	N	1171	-0-	-1061	-0-	1135	2	36	9	N	33					205

TOTAL GAS PROD: 23,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	#	2674	-0-	-54	-0-	2606	2	68	9	N	62					182
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	N	33					215
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2598	2	45	9	N	41	183	1			73
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	2466	2	55	9	N	50					123
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43					166
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2592	2	37	9	N	34					200
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	N	20	182	1			38
08	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2349	2	24	9	N	22					60
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2479	2	25	9	N	23					83
10	2604	N	2073	-0-	-531	-0-	2020	2	53	9	N	48					131
11	2310	N	2032	-0-	-278	-0-	1989	2	43	9	N	39					170
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2402	2	48	9	N	44	177	1			37

TOTAL GAS PROD: 28,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

01	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	11912	2	226	9	N	205	178	1			245
02	14336	X	14056	-0-	-280	-0-	13643	2	413	9	N	375	358	1			262
03	16461	X	15102	-0-	-1359	-0-	14939	2	163	9	N	148	180	1			230
04	15930	X	12284	-0-	-3646	-0-	11994	2	290	9	N	264	366	1			128
05	16461	X	13746	-0-	-2715	-0-	13449	2	297	9	N	270	176	1			222
06	15060	X	12887	-0-	-2173	-0-	12674	2	213	9	N	194	178	1	1	8	237
07	15562	X	1882	-0-	-13680	-0-	1655	2	227	9	N	206	178	1			265
08	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16305	2	429	9	N	390	353	1			302
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14791	2	101	9	N	92	176	1			218
10	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16071	2	267	9	N	243	183	1			278
11	16200	X	15542	-0-	-658	-0-	15230	2	312	9	N	284	360	1			202
12	16740	X	15687	-0-	-1053	-0-	15423	2	264	9	N	240	181	1	1	8	260

TOTAL GAS PROD: 161,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,911

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

01	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	4236	2	136	9	N	124	179	1			345
02	4928	X	4818	-0-	-110	-0-	4657	2	161	9	N	146					491
03	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	4524	2	96	9	N	87	362	1			216
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	3909	2	143	9	N	130					346
05	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	3858	2	116	9	N	105	180	1	1	8	270
06	5160	X	3072	-0-	-2088	-0-	2984	2	88	9	N	80					350
07	5332	X	825	-0-	-4507	-0-	646	2	179	9	N	163	363	1			150
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5906	2	154	9	N	140					290
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4657	2	100	9	N	91	176	1			205
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5655	2	154	9	N	140					345
11	5850	X	5341	-0-	-509	-0-	5274	2	67	9	N	61	181	1			225
12	6045	X	5428	-0-	-617	-0-	5156	2	272	9	N	247	181	1			291

TOTAL GAS PROD: 53,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1719	-0-	-2652	-0-	350	1	1369	2	N	-0-					18
02	4788	X	1277	-0-	-3511	-0-	382	1	895	2	N	-0-					18
03	5301	X	2583	-0-	-2718	-0-	333	1	2154	2	N	87	90	1			15
							96	9									
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	732	1	5798	2	N	152	150	1			17
							167	9									
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	708	1	4683	2	N	113					130
							124	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	657	1	5086	2	N	61	172	1			19
							67	9									
07	5580	X	3773	-0-	-1807	-0-	473	1	3300	2	N	-0-					19
08	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	366	1	2694	2	N	111					130
							122	9									
09	5400	X	3352	-0-	-2048	-0-	480	1	2872	2	N	-0-					130
10	5580	X	1169	-0-	-4411	-0-	148	1	1021	2	N	-0-					130
11	5400	X	5388	-0-	-12	-0-	533	1	4777	2	N	71	183	1			18
							78	9									
*12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	770	1	4888	2	N	124					142
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 46,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					117
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	-0-					117
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-					117
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					117
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					117
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					117
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	N	-0-					117
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	284	1	2086	2	N	-0-					117
09	810	N	137	-0-	-673	-0-	20	1	117	2	N	-0-					117
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	177	1	1227	2	N	-0-					117
11	2280	N	173	-0-	-2107	-0-	17	1	156	2	N	-0-					117
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					83
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					84
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					84
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1					85
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					85
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					85
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					85
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1					86

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	3					255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85	190	1			150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117	187	1			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					176
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1 9	N	1					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	325	1			60
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	140					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	783	2	39	9	N	35	140	1			125
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					155
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N	35					190
06	DELQ PR		1843	-0-	1843	1843	1806	2	37	9	N	34					224
07	3100	N	1841	-0-	-1259	584	1796	2	45	9	N	41					265
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					265
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					275
10	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-	180	1			95
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	950	2	88	9	N	80					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1000	2	33	9	N	30					184
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40	9	N	36					220
06	DELQ PR		311	-0-	311	311	300	2	11	9	N	10					230
07	612	N	301	-0-	-311	-0-	290	2	11	9	N	10					240
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	180	1			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	629	-0-	-642	-0-	596	2	33	9	N	30					115
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	833	2	33	9	N	30					145
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	783	2	55	9	N	50	168	1			27
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20					47
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	689	2	22	9	N	20					67
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	655	2	22	9	N	20					87
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					107
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					127
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	667	2	96	9	N	87	181	1			33
10	744	N	225	-0-	-519	-0-	214	2	11	9	N	10					43
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	N	15					58
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	936	2	17	9	N	15					73

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	681	3	177	9	N	161	193	1		236
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22				258
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6				264
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	3	19	9	N	17	192	1		89
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-				89
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2				91
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2				93
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-				93
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1872	3	41	9	N	37				130
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	3	34	9	N	31				161
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2757	3	4	9	N	4				165
*12	3100	N	3469	-0-	369	369	3338	3	131	9	N	119				284

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
03	1054	N	64	-0-	-990	-0-	64	2			N	-0-					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					32
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					32
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					32
10	1798	N	204	-0-	-1594	-0-	204	2			N	-0-					32
*11	810	N	67	-0-	-743	-0-	67	2			N	-0-					32
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		81	-0-	81	183	81	2			Y	-0-					87
04	317	N	134	-0-	-183	-0-	134	2			Y	-0-					87
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					87
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					87
07	249	N	229	-0-	-20	-0-	229	2			Y	-0-					87
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					87
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					87
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					87
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			Y	-0-					87
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		122	-0-	122	274	122	2			Y	-0-					102
04	474	N	200	-0-	-274	-0-	200	2			Y	-0-					102
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					102
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					102
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					102
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					102
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					102
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					102
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					102
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					47
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					47
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					47
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					47
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					47
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					45
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					45
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					45
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					45
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					45
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					45
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					45
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					45
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					45
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					89
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					89
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					89
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					89
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					89
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					89
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-					20
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	3	1	156	2	N	-0-					20
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	N	-0-					20
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	5	1	224	2	N	-0-					20
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					20
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					20
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					20
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	5	1	263	2	N	-0-					20
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					20
11	300	N	205	-0-	-95	-0-	4	1	201	2	N	-0-					20
12	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	138	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	S	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	66	S	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
03	217	S	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
06	164	S	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
07	148	S	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
08	93	S	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
09	150	S	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	S	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
11	90	S	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
12	124	S	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-					62
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	1	1	63	2	N	-0-					62
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					63
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	1	1	65	2	N	1					64
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					64
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					64
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					64
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					64
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					64
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					64
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					64
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					37
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					37
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					37
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					37
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					37
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					37
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					37
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 10262 - 10532

01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					135
02	2800	N	3017	-0-	217	217	3017	2			N	-0-					135
03	3100	N	3035	-0-	-65	152	3035	2			N	-0-					135
04	2849	N	2697	-0-	-152	-0-	2697	2			N	-0-					135
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					135
06	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					135
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					135
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					135
10	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					135
11	2850	N	2444	-0-	-406	-0-	2444	2			N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 31,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 10371 - 11318

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					68
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					68
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					68
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					68
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					68
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					68
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					72
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					72
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					72
05	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					72
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	1	8			72
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					72
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					72
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					72
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					72
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	5	-0-	-1483	-0-	5	3			N	-0-					23
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					23
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	1044	3			N	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					23
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					23
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					23
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					23
11	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1203	3			N	-0-					23
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1429	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	167	1	1604	2	N	-0-					57
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	148	1	1366	2	N	-0-					57
03	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	126	1	1196	2	N	-0-					57
04	1710	N	1171	-0-	-539	-0-	214	1	957	2	N	-0-					57
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	N	-0-					57
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	20					77
							22	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	155	1	1562	2	N	-0-					77
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	179	1	1757	2	N	6					83
							7	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	129	1	1231	2	N	-0-					83
10	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	151	1	1409	2	N	-0-					83
11	1890	N	1349	-0-	-541	-0-	134	1	1215	2	N	-0-					83
12	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	107	1	938	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					97
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					97
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					97
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					97
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					97
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					97
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					97
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					97
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					97
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	325	1	3154	2	Y	1					8
							1	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	295	1	2746	2	Y	-0-					8
03	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	333	1	3041	2	Y	-0-					8
04	3390	X	2437	-0-	-953	-0-	275	1	2162	2	Y	-0-					8
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	339	1	3064	2	Y	-0-					8
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	310	1	2926	2	Y	24					32
							26	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	324	1	3070	2	Y	-0-					32
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	321	1	3062	2	Y	1					33
							1	9									
*09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	318	1	2910	2	Y	2	30	1			5
							2	9									
*10	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	318	1	2800	2	Y	-0-					5
*11	3270	X	2781	-0-	-489	-0-	280	1	2501	2	Y	-0-					5
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	349	1	3031	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	89	1	971	2	N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	715	2	N	-0-					20
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	103	1	1143	2	N	-0-					20
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	975	2	N	-0-					20
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	972	2	N	-0-					20
06	1200	N	898	-0-	-302	-0-	77	1	821	2	N	-0-					20
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	84	1	914	2	N	-0-					20
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					20
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	2	N	-0-					20
10	992	N	732	-0-	-260	-0-	63	1	669	2	N	-0-					20
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	67	1	749	2	N	-0-					20
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	782	1	7606	2	Y	1					29
							1	9									
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	718	1	6663	2	Y	-0-					29
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	799	1	7298	2	Y	-0-					29
04	8130	X	5717	-0-	-2413	-0-	538	1	5179	2	Y	-0-					29
05	8401	X	7785	-0-	-616	-0-	671	1	7114	2	Y	-0-					29
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	808	1	7552	2	Y	95					124
							105	9									
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	793	1	7539	2	Y	-0-					124
*08	8091	X	8090	-0-	-1	-0-	765	1	7322	2	Y	3					127
							3	9									
*09	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	771	1	7086	2	Y	11	117	1			21
							12	9									
*10	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	828	1	7241	2	Y	-0-					21
*11	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	769	1	6770	2	Y	-0-					21
12	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	813	1	7164	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 93,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					40
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					40
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					40
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					40
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					40
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					40
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	96	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					27
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	51					78
							56	9									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					78
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					78
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					78
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					78
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					78
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					78
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					78
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	Y	4					82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					17
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					17
05	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	2			N	-0-					17
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					17
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17
09	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-					17
10	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					17
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					17
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					57
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					57
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					57
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					57
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					57
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					57
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	116	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2995	-0-	-309	-0-	140	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	152	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	155	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	150	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	146	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1291	-0-	-2057	-0-	67	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	119	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	82	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	185	1	3359	2	N	-0-					-0-
*12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	258	-0-	-218	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	347	-0-	-180	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	400	-0-	-50	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	214	-0-	-189	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	Y	-0-			-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	49	1	974	2	Y	-0-			-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	43	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	41	1	770	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	31	1	614	2	Y	-0-			-0-
08	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	67	1	1233	2	Y	-0-			-0-
09	1830	X	820	-0-	-1010	-0-	44	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	868	X	474	-0-	-394	-0-	24	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	1260	X	475	-0-	-785	-0-	25	1	450	2	Y	-0-			-0-
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	56	1	1146	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	554	-0-	-655	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	861	-0-	-309	-0-	41	1	820	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1690	2	N	-0-			-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	N	-0-			-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	787	-0-	-546	-0-	39	1	748	2	N	-0-			-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1711	2	N	-0-			-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	588	-0-	-373	-0-	25	1	563	2	N	-0-			-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-			-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-			-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
07	775	N	359	-0-	-416	-0-	17	1	342	2	N	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	21	1	386	2	N	-0-			-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	23	1	460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	56	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1376	-0-	-108	-0-	64	1	1312	2	N	-0-			-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	75	1	1482	2	N	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	N	-0-			-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	77	1	1528	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	77	1	1414	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1199	-0-	-391	-0-	64	1	1135	2	N	-0-			-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	N	-0-			-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4873	-0-	-1544	-0-	211	1	4662	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	233	1	4756	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	272	1	5398	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	224	1	4450	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	247	1	4618	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	259	1	4828	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	226	1	4479	2	N	-0-			-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	309	1	5641	2	N	-0-			-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	245	1	4661	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	4847	-0-	-913	-0-	253	1	4594	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	4132	-0-	-1820	-0-	198	1	3934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	874	-0-	-236	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	80	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	99	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	66	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	934	-0-	-1050	-0-	45	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	67	1	1214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	44	1	971	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	983	-0-	-81	-0-	46	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	796	-0-	-475	-0-	38	1	758	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	30	1	556	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	366	-0-	-774	-0-	19	1	347	2	N	-0-			-0-
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	28	1	538	2	N	-0-			-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	26	1	473	2	N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
07	527	N	201	-0-	-326	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	93	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2957	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	140	1	2773	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	155	1	3092	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	152	1	2854	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	153	1	2839	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	141	1	2782	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	129	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	1785	-0-	-1455	-0-	95	1	1690	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	99	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	693	-0-	-2307	-0-	36	1	657	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	106	1	2109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2825	X	1743	-0-	-1082	-0-	75	1	1668	2	N	-0-			-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	2	N	-0-			-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	89	1	1766	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	95	1	1779	2	N	-0-			-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	123	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	N	-0-			-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	1623	-0-	-627	-0-	86	1	1537	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1339	-0-	-986	-0-	67	1	1272	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	102	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	65	1	1292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1593	-0-	-298	-0-	69	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1117	-0-	-535	-0-	52	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1416	-0-	-804	-0-	72	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	69	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	49	1	901	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	626	-0-	-784	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	339	-0-	-1087	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
11	930	N	398	-0-	-532	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	59	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	75	1	1411	2	N	-0-			-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	N	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	76	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	110	1	1993	2	N	-0-			-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2915	-0-	-774	-0-	126	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	175	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	192	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	145	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	1356	-0-	-2274	-0-	69	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1382	-0-	-2369	-0-	66	1	1316	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	774	-0-	-2977	-0-	40	1	734	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	822	-0-	-2808	-0-	44	1	778	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	51	1	967	2	N	-0-			-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	N	-0-			-0-
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	333	1	6599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	42	1	833	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	44	1	831	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	36	1	635	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	45	1	865	2	N	-0-			-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1618	2	N	-0-			-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3215	-0-	-1001	-0-	139	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3291	-0-	-349	-0-	153	1	3138	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	182	1	3606	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	162	1	3225	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	172	1	3214	2	N	-0-			-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	167	1	3300	2	N	-0-			-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	198	1	3626	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	2740	-0-	-950	-0-	146	1	2594	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	169	1	3225	2	N	-0-			-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	213	1	3878	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	166	1	3296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	182	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3915	-0-	-509	-0-	183	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	229	1	4539	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3836	-0-	-904	-0-	184	1	3652	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	201	1	3766	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	216	1	4024	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	214	1	4241	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	231	1	4228	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4198	-0-	-32	-0-	223	1	3975	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	211	1	4023	2	N	-0-			-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	251	1	4570	2	N	-0-			-0-
*12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	238	1	4716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	57	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-			-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	N	-0-			-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	107	1	1905	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	66	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	N	-0-			-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	86	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2092	-0-	-288	-0-	97	1	1995	2	N	-0-			-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	N	-0-			-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	121	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2541	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	126	1	2352	2	N	-0-			-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	N	-0-			-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	132	1	2513	2	N	-0-			-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	N	-0-			-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	119	1	2625	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3015	-0-	-93	-0-	141	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	155	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	127	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	146	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	166	1	3084	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	137	1	2704	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	160	1	2920	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	154	1	2741	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	145	1	2764	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	162	1	2946	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	128	1	2528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5662	-0-	-2708	-0-	245	1	5417	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6813	-0-	-75	-0-	318	1	6495	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7039	-0-	-246	-0-	338	1	6701	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	315	1	6266	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5866	-0-	-1667	-0-	298	1	5568	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6582	-0-	-708	-0-	336	1	6246	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6040	-0-	-1493	-0-	291	1	5749	2	N	-0-			-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	378	1	6906	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	331	1	5897	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	5797	-0-	-992	-0-	289	1	5508	2	N	-0-			-0-
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	400	1	7269	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	321	1	6373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	N	-0-			-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-			-0-
10	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2279	-0-	-218	-0-	98	1	2181	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	84	1	1718	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	94	1	1860	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	1725	-0-	-1005	-0-	83	1	1642	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	92	1	1725	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1967	-0-	-253	-0-	100	1	1867	2	N	-0-			-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	N	-0-			-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2460	2	N	-0-			-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	111	1	2122	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	127	1	2310	2	N	-0-			-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					264
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					267
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					272
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	168	1			115
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40					155
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	84	2	72	9	N	65	167	1			53
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	410	2	41	9	N	37					90
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	190	2	106	9	N	96	178	1			8
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	194	2	39	9	N	35					43
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					66

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	306	2	19	9	N	17					141
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					158
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	110	2	19	9	N	17	146	1			29
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22					51
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	225	2	22	9	N	20					71
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12					83
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	353	2	11	9	N	10					93
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	135	2	9	9	N	8					101
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5					106
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	214	2	17	9	N	15					121
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					131
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					136

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	177	2	25	9	N	23					30
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	13	2	6	9	N	5					35
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	309	2	155	9	N	141	171	1			5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	522	2	30	9	N	27					32
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	N	25					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	608	2	39	9	N	35					92
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	785	2	53	9	N	48					140
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	171	1			14
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62					76
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	682	2	107	9	N	97	168	1			5
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	794	2	46	9	N	42					47
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	2	66	9	N	60					107

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4109	-0-	-510	-0-	4007	2	102	9	N	93	177	1			10
02	4172	X	3135	-0-	-1037	-0-	3111	2	24	9	N	22					32
03	4619	X	3525	-0-	-1094	-0-	3492	2	33	9	N	30					62
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	2	20	9	N	18					80
05	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	4122	2	22	9	N	20					100
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3660	2	42	9	N	38					138
07	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4083	2	36	9	N	33	167	1			4
08	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3408	2	173	9	N	157	151	1			10
09	4560	X	3465	-0-	-1095	-0-	3432	2	33	9	N	30					40
10	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3077	2	25	9	N	23					63
11	3990	X	2689	-0-	-1301	-0-	2656	2	33	9	N	30					93
12	4123	X	2875	-0-	-1248	-0-	2839	2	36	9	N	33					126

TOTAL GAS PROD: 42,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	247	2	31	9	N	28					134
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	221	2	62	9	N	56	180	1			10
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	233	2	20	9	N	18					28
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	145	2	25	9	N	23					51
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	216	2	28	9	N	25					76
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13					89
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	N	18					107
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	2	20	9	N	18					125
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	761	2	25	9	N	23					148
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	599	2	28	9	N	25					173
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	407	2	32	9	N	29	168	1			34
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	716	2	166	9	N	151	168	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		309	-0-	309	460	305	2	4	9	N	4					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	460					N	-0-					82
03	460	X	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					82
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARVILLE EAST (C.V. SAND) //CONT.// 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	19					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	18					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	22	46	1	2	8	33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	16					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	19					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	17	2	8			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	14					97
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	13	81	1			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	20					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	16					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	20488	-0-	-1801 B	-0-	925	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	17280	-0-	-2796 B	-0-	723	1	16557	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	20613	-0-	-1614 B	-0-	921	1	19692	2	Y	-0-					-0-
04	21180	X	19055	-0-	-2125 B	-0-	959	1	18072	2	Y	22					22
							24	9									
05	21886	X	19914	-0-	-1972 B	-0-	811	1	19095	2	Y	7					29
							8	9									
06	19950	X	19814	-0-	-136 B	-0-	897	1	18917	2	Y	-0-					29
07	20615	X	18137	-0-	-2478 B	-0-	761	1	17376	2	Y	-0-					29
08	20615	X	9787	-0-	-10828 B	-0-	402	1	9372	2	Y	12					41
							13	9									
09	19800	X	18237	-0-	-1563 B	-0-	815	1	17421	2	Y	1	24	1			18
							1	9									
10	20460	X	19956	-0-	-504 B	-0-	901	1	19052	2	Y	3					21
							3	9									
11	19800	X	17427	-0-	-2373 B	-0-	825	1	16602	2	Y	-0-	2	5			19
12	18817	X	18525	-0-	-292 B	-0-	909	1	17616	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 219,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

01	1271	N	1083	-0-	-188	B	-0-	1068	2	15	9	N	14	181	1		60
02	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	913	2	19	9	N	17				77
03	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	1016	2	30	9	N	27				104
04	1050	N	781	-0-	-269	B	-0-	769	2	12	9	N	11				115
05	1023	N	764	-0-	-259	B	-0-	760	2	4	9	N	4				119
06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	55	9	N	50				169
07	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	651	2	17	9	N	15				184
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	19	9	N	17	157	1		44
09	1110	N	1062	-0-	-48	B	-0-	1028	2	34	9	N	31				75
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	875	2	11	9	N	10				85
11	1170	N	569	-0-	-601	B	-0-	534	2	35	9	N	32				117
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	10				127

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	618	2	22	9	N	20					360
02	476	N	363	-0-	-113 B	-0-	363	2			N	-0-					360
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	361	2	11	9	N	10					370
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	612	2	62	9	N	56	179	1			247
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5					252
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					252
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					252
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					252
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					252
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					252
*11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					252
*12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

01	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1	9	Y	1					20
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					20
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1229	2	3	9	Y	3					23
04	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2			Y	-0-					23
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-	10	1			13
06	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167	2			Y	-0-					13
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			Y	-0-					13
08	1550	N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276	2			Y	-0-					13
09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			Y	-0-					13
10	1302	N	1169	-0-	-133 B	-0-	1169	2			Y	-0-					13
11	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-					12
02	1484	N	389	-0-	-1095 B	-0-	389	2			Y	-0-					12
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1392	2	2	9	Y	2					14
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			Y	-0-					14
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			12
06	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2			Y	-0-					12
07	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			Y	-0-					12
08	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	1276	2			Y	-0-					12
09	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			Y	-0-					12
10	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			Y	-0-					12
11	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					131
02	1092	N	1026	-0-	-66 B	-0-	1026	2			N	-0-					131
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	959	2	10	9	N	9					140
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	991	2	14	9	N	13					153
05	1147	N	811	-0-	-336 B	-0-	800	2	11	9	N	10					163
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	949	2	25	9	N	23					186
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	879	2	17	9	N	15	174	1			27
08	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	648	2	25	9	N	23					50
09	960	N	491	-0-	-469 B	-0-	480	2	11	9	N	10					60
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1165	2	25	9	N	23					83
11	660	N	431	-0-	-229 B	-0-	412	2	19	9	N	17					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	2	4	9	Y	4					21
02	980	N	819	-0-	-161 B	-0-	819	2			Y	-0-					21
03	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019	2	7	9	Y	6					27
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1004	2	7	9	Y	6					33
05	899	N	742	-0-	-157 B	-0-	742	2			Y	-0-					33
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1253	2	2	9	Y	2					35
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			Y	-0-					35
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1124	2	11	9	Y	10					45
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1513	2	14	9	Y	13					58
10	1147	N	858	-0-	-289 B	-0-	803	2	55	9	Y	50	98	1			10
11	1110	N	897	-0-	-213 B	-0-	886	2	11	9	Y	10					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	611	2	122	9	Y	111					146
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	603	2	76	9	Y	69	186	1			29
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	807	2	3	9	Y	3					32
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	864	2	25	9	Y	23					55
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	936	2	24	9	Y	22					77
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1063	2	10	9	Y	9					86
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	994	2	4	9	Y	4					90
08	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	693	2	7	9	Y	6					96
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1067	2	8	9	Y	7					103
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			Y	-0-	65	1			38
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1174	2	2	9	Y	2					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1763	2	9	9	Y	8					145
02	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2			Y	-0-					145
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2287	2	12	9	Y	11					156
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1946	2	13	9	Y	12					168
05	2418	N	2365	-0-	-53 B	-0-	2357	2	8	9	Y	7	165	1			10
06	2220	N	1868	-0-	-352 B	-0-	1855	2	13	9	Y	12					22
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1452	2	23	9	Y	21					43
08	2356	N	2212	-0-	-144 B	-0-	2190	2	22	9	Y	20					63
09	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2146	2	24	9	Y	22					85
10	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2452	2	36	9	Y	33					118
11	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2503	2	22	9	Y	20					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 23,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1790	2	44	9	N	40					157
02	1708	N	822	-0-	-886	B	-0-	811	2	11	9	N	10					167
03	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1325	2	52	9	N	47	166	1			48
04	1770	N	1607	-0-	-163	B	-0-	1605	2	2	9	N	2					50
05	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2			N	-0-					50
06	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	2			N	-0-					50
07	1674	N	1046	-0-	-628	B	-0-	1046	2			N	-0-					50
08	1364	N	969	-0-	-395	B	-0-	927	2	42	9	N	38					88
09	1560	N	894	-0-	-666	B	-0-	892	2	2	9	N	2					90
10	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-					90
11	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	886	2			N	-0-					90
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					71
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					71
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	242	2	1	9	N	1					72
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					72
05	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			N	-0-					72
06	240	N	31	-0-	-209 B	-0-	31	2			N	-0-					72
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					72
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					72
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					72
10	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					72
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1033	-0-	-486 B	-0-	1033	2			N	-0-					40
02	1344	N	761	-0-	-583 B	-0-	761	2			N	-0-					40
03	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2518	2	30	9	N	27					67
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					67
05	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					67
06	1980	N	624	-0-	-1356 B	-0-	624	2			N	-0-					67
07	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					67
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					67
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					67
10	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2			N	-0-					67
11	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-					67
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40					140
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					140
03	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	865	2	22	9	N	20					160
04	1170	N	990	-0-	-180 B	-0-	960	2	30	9	N	27					187
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	995	2	77	9	N	70					257
06	870	N	730	-0-	-140 B	-0-	730	2			N	-0-					257
07	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	744	2			N	-0-					257
08	1085	N	778	-0-	-307 B	-0-	778	2			N	-0-					257
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					257
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1381	2	20	9	N	18	175	1			100
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					100
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					86
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					86
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					86
04	240	N	106	-0-	-134 B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					86
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					86
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					86
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					86
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					86
10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					86
11	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					155
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					155
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					155
04	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	642	2			N	-0-					155
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					155
06	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					155
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					155
08	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					155
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					155
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					155
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	722	2	65	9	N	59	191	1			23
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	26	-0-	-1462 B	-0-	26	2			N	-0-	193	1			40
02	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10	6036	X	6036	-0-	-0- B	-0-	5854	2	182	9	N	165	192	1			13
11	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1764	2	36	9	N	33					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1584	2	44	9	N	40					100
02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	31	9	N	28					128
03	1674	N	1374	-0-	-300	B	-0-	1348	2	26	9	N	24					152
04	1590	N	1408	-0-	-182	B	-0-	1377	2	31	9	N	28					180
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	40					220
06	1320	N	1258	-0-	-62	B	-0-	1227	2	31	9	N	28	190	1			58
07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	83	9	N	75					133
08	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1411	2	79	9	N	72					205
09	1260	N	1037	-0-	-223	B	-0-	1037	2			N	-0-					205
10	1643	N	1463	-0-	-180	B	-0-	1463	2			N	-0-					205
11	1440	N	1198	-0-	-242	B	-0-	1155	2	43	9	N	39	166	1			78
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

01	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					2
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					2
03	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					2
04	480	N	328	-0-	-152	B	-0-	328	2			N	-0-					2
05	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					2
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					2
07	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	5	1	143	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
02	140	N	74	-0-	-66	B	-0-	2	1	62	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	3	1	96	2	Y	17	9	1			10
								19	9									
04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	3	1	77	2	Y	6	10	1			6
								7	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	3	1	106	2	Y	6	8	1			4
								7	9									
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	3	1	84	2	Y	7	10	1			1
								8	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	5	1	130	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
08	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	2	1	61	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	3	1	86	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
10	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	4	1	101	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	3	1	70	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1226	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	1092	N	937	-0-	-155	B	-0-	35	1	900	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1209	N	1041	-0-	-168	B	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	572	-0-	-637	B	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	99	1	2568	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	87	1	2266	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	2356	N	2131	-0-	-225 B	-0-	68	1	2056	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2280	N	1901	-0-	-379 B	-0-	60	1	1837	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	2356	N	1914	-0-	-442 B	-0-	61	1	1849	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2070	N	1828	-0-	-242 B	-0-	64	1	1763	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	73	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	62	1	1908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1830	N	1825	-0-	-5 B	-0-	63	1	1760	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2015	N	1680	-0-	-335 B	-0-	65	1	1612	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1920	N	1653	-0-	-267 B	-0-	58	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	129	1	3350	2	Y	192	210	1			67
							211	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	112	1	2912	2	Y	152	162	1			57
							167	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	104	1	3130	2	Y	185	126	1			116
							204	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	90	1	2768	2	Y	115	137	1			94
							127	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	88	1	2669	2	Y	83	103	1			74
							91	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	96	1	2617	2	Y	68	128	1			14
							75	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	96	1	2570	2	Y	65	69	1			10
							72	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	111	1	3440	2	Y	73	72	1			11
							80	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	136	1	3772	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	129	1	3222	2	Y	59	47	1			21
							65	9									
*11	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	103	1	2817	2	Y	32	39	1			14
							35	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 35,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

01	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2854	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2570	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
03	2821	X	2520	-0-	-301	B	-0-	81	1	2436	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
04	2730	X	2321	-0-	-409	B	-0-	73	1	2246	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
05	2821	X	2162	-0-	-659	B	-0-	69	1	2091	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
06	2730	X	1090	-0-	-1640	B	-0-	38	1	1051	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
07	2821	X	1880	-0-	-941	B	-0-	68	1	1809	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3788	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
09	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3077	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3167	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
11	2730	X	2607	-0-	-123	B	-0-	92	1	2507	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2206	-0-	-181 B	-0-	81	1	2113	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	76	1	1986	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	72	1	2149	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	69	1	2126	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	74	1	2248	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2160	N	847	-0-	-1313 B	-0-	30	1	816	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2263	N	2248	-0-	-15 B	-0-	81	1	2164	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	76	1	2358	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	63	1	1758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2263	N	994	-0-	-1269 B	-0-	38	1	955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2370	N	1581	-0-	-789 B	-0-	56	1	1524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	56	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	61	1	1838	2	Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	72	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	40	1	1064	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	N	812	-0-	-273 B	-0-	25	1	776	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	29	1	793	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	36	1	890	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	28	1	766	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5102	-0-	-292 B	-0-	189	1	4913	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4529	-0-	-287 B	-0-	167	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5035	-0-	-297 B	-0-	162	1	4873	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4890	-0-	-90 B	-0-	154	1	4736	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4958	-0-	-188 B	-0-	158	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	1926	-0-	-3024 B	-0-	68	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9516	-0-	-1055 B	-0-	352	1	9164	2	Y	-0-			-0-
02	9436	X	8441	-0-	-995 B	-0-	312	1	8129	2	Y	-0-			-0-
03	10447	X	9410	-0-	-1037 B	-0-	303	1	9107	2	Y	-0-			-0-
04	9720	X	9117	-0-	-603 B	-0-	287	1	8830	2	Y	-0-			-0-
05	9672	X	8389	-0-	-1283 B	-0-	267	1	8122	2	Y	-0-			-0-
06	9210	X	9076	-0-	-134 B	-0-	320	1	8756	2	Y	-0-			-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301 B	-0-	330	1	8793	2	Y	-0-			-0-
08	9424	X	9135	-0-	-289 B	-0-	287	1	8848	2	Y	-0-			-0-
09	9120	X	7834	-0-	-1286 B	-0-	272	1	7562	2	Y	-0-			-0-
10	9393	X	8956	-0-	-437 B	-0-	345	1	8611	2	Y	-0-			-0-
11	9090	X	7897	-0-	-1193 B	-0-	278	1	7619	2	Y	-0-			-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	15	-0-	-481 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	1 1	1 9	45	2	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	77 32	1 9	2014	2	Y	29	32	1			10
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	61 21	1 9	1595	2	Y	19	24	1			5
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	64 9	1 9	1933	2	Y	8	7	1			6
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	64 4	1 9	1960	2	Y	4	6	1			4
05	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	61 3	1 9	1858	2	Y	3	4	1			3
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	63 3	1 9	1734	2	Y	3	5	1			1
07	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	73 3	1 9	1956	2	Y	3	4	1			-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	65 3	1 9	2005	2	Y	3	3	1			-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	61 2	1 9	1693	2	Y	2	2	1			-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	76 3	1 9	1896	2	Y	3	2	1			1
*11	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	55 2	1 9	1496	2	Y	2	2	1			1
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5595	-0-	-419	B	-0-	204	1	5310	2	Y	74	81	1			26
								81	9									
02	5180	X	4995	-0-	-185	B	-0-	183	1	4764	2	Y	44	62	1			8
								48	9									
03	5735	X	5418	-0-	-317	B	-0-	174	1	5229	2	Y	14	12	1			10
								15	9									
04	5550	X	5334	-0-	-216	B	-0-	168	1	5157	2	Y	8	11	1			7
								9	9									
05	5642	X	5408	-0-	-234	B	-0-	172	1	5228	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
06	5400	X	5307	-0-	-93	B	-0-	187	1	5114	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0-	B	-0-	202	1	5383	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	173	1	5350	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
09	5340	X	4958	-0-	-382	B	-0-	172	1	4782	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	5580	X	5334	-0-	-246	B	-0-	205	1	5123	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	5400	X	4666	-0-	-734	B	-0-	164	1	4500	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2722	-0-	-68	B	-0-	99	1	2584	2	Y	35	38	1			12
								39	9									
02	2520	N	2427	-0-	-93	B	-0-	89	1	2307	2	Y	28	30	1			10
								31	9									
03	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2679	2	Y	7	11	1			6
								8	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2649	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2694	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2624	2	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
07	2821	N	2747	-0-	-74	B	-0-	99	1	2645	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2778	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
09	2730	N	2599	-0-	-131	B	-0-	90	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2745	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	2760	N	2506	-0-	-254	B	-0-	88	1	2417	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3663	-0-	-243 B	-0-	135	1	3513	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
02	3444	X	3315	-0-	-129 B	-0-	122	1	3182	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	125	1	3766	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	120	1	3701	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	123	1	3727	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	131	1	3593	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	144	1	3825	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	127	1	3932	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3840	X	3664	-0-	-176 B	-0-	127	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3968	X	3778	-0-	-190 B	-0-	145	1	3630	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3930	X	3249	-0-	-681 B	-0-	114	1	3134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

01	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	672	1	4289	2	N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0- B	-0-	605	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2923	-0-	-84 B	-0-	614	1	2309	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2161	-0-	-749 B	-0-	609	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2683	-0-	-324 B	-0-	704	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1640	-0-	-1270 B	-0-	665	1	975	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1513	-0-	-1494 B	-0-	607	1	906	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	535	-0-	-2410 B	-0-	437	1	98	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	236	-0-	-2404 B	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	2728	X	2430	-0-	-298 B	-0-	608	1	1822	2	N	-0-					-0-
*11	9600	X	9600	-0-	-0- B	-0-	746	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4472	-0-	-426 B	-0-	588	1	3844	2	N	36	29	1			22
							40	9									
02	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	511	1	3491	2	N	26	29	1			19
							29	9									
03	4185	X	3484	-0-	-701 B	-0-	487	1	2983	2	N	13	12	1			20
							14	9									
04	4320	X	3553	-0-	-767 B	-0-	484	1	3046	2	N	21	31	1			10
							23	9									
05	4464	X	2047	-0-	-2417 B	-0-	409	1	1615	2	N	21	19	1			12
							23	9									
06	4320	X	2809	-0-	-1511 B	-0-	373	1	2424	2	N	11	17	1			6
							12	9									
07	4464	X	4194	-0-	-270 B	-0-	540	1	3607	2	N	43	45	1			4
							47	9									
08	3658	X	3484	-0-	-174 B	-0-	576	1	2896	2	N	11	11	1			4
							12	9									
09	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	584	1	3437	2	N	30	19	1			15
							33	9									
10	4185	X	3394	-0-	-791 B	-0-	764	1	2601	2	N	26	29	1			12
							29	9									
11	4050	X	3260	-0-	-790 B	-0-	613	1	2610	2	N	34	39	1			7
							37	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 38,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	13	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	9	1	95	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	10	1	101	2	N	1					1
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	44	1	409	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	26	1	224	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	30	1	216	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	32	1	278	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	28	1	234	2	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3237	-0-	-328 B	-0-	119	1	3095	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
02	2996	X	2905	-0-	-91 B	-0-	107	1	2779	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	107	1	3214	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	100	1	3072	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3224	X	3159	-0-	-65 B	-0-	101	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2906	-0-	-304 B	-0-	102	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2855	-0-	-462 B	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2958	-0-	-359 B	-0-	93	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1036	-0-	-2144 B	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	146	1	3645	2	Y	-0-					-0-
*11	2990	X	2990	-0-	-0- B	-0-	105	1	2885	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3736	-0-	-170 B	-0-	136	1	3556	2	Y	40	44	1			14
							44	9									
02	3528	X	3395	-0-	-133 B	-0-	124	1	3236	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
03	3906	X	3731	-0-	-175 B	-0-	120	1	3588	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	119	1	3655	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	124	1	3758	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	131	1	3592	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	3906	X	3819	-0-	-87 B	-0-	138	1	3677	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	124	1	3829	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3780	X	3546	-0-	-234 B	-0-	123	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3875	X	3851	-0-	-24 B	-0-	148	1	3700	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3840	X	3455	-0-	-385 B	-0-	122	1	3331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 40,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0- B	-0-	601	1	5465	2	N	-0-					-0-
02	5764	X	5764	-0-	-0- B	-0-	511	1	5253	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0- B	-0-	551	1	5779	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	604	1	5606	2	N	-0-					-0-
05	6399	X	6399	-0-	-0- B	-0-	672	1	5727	2	N	-0-					-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0- B	-0-	770	1	5491	2	N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	662	1	5723	2	N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0- B	-0-	729	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	637	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	681	1	5364	2	N	-0-					-0-
*11	5774	X	5774	-0-	-0- B	-0-	697	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3398	-0-	-477	B	-0-	126	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3522	-0-	-260	B	-0-	114	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3351	-0-	-189	B	-0-	106	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	798	-0-	-3418	B	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	8	1	232	2	N	2	1	1			1
								2	9									
02	196	N	130	-0-	-66	B	-0-	4	1	125	2	N	1	1	1			1
								1	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	10	1	288	2	N	2	1	1			2
								2	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	12	1	303	2	N	1	2	1			1
								1	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	10	1	238	2	N	2	2	1			1
								2	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	12	1	297	2	N	3	2	1			2
								3	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	13	1	316	2	N	1	3	1			-0-
								1	9									
08	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
09	300	N	185	-0-	-115	B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	166	-0-	-144	B	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	B	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	40	-0-	-239 B	-0-	1	1	38	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	19	1	531	2	N	6	3	1			3
							7	9									
03	620	N	331	-0-	-289 B	-0-	11	1	316	2	N	4	3	1			4
							4	9									
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	1	4	1			1
							1	9									
05	620	N	275	-0-	-345 B	-0-	11	1	256	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	13	1	303	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	N	-0-	2	1			-0-
08	279	N	62	-0-	-217 B	-0-	2	1	57	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	330	N	230	-0-	-100 B	-0-	11	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	10	1	268	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13780	-0-	-418 B	-15608	1366	1	12414	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12505	-0-	-319 B	-15608	1109	1	11396	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13245	-0-	-550 B	-15608	1152	1	12093	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11394	-0-	-2076 B	-15608	1108	1	10286	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13018	-0-	-901 B	-15608	1367	1	11651	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	11999	-0-	-1471 B	-15608	1475	1	10524	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12537	-0-	-1382 B	-15608	1300	1	11237	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	14091	-0-	792 B	-14816	1498	1	12593	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11745	-0-	-975 B	-14816	1257	1	10488	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	10462	-0-	-2682 B	-14816	1178	1	9284	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	11289	-0-	-2361 B	-14816	1364	1	9925	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105 B	-14816					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	56	1	508	2	N	5	6	1			3
							6	9									
02	1344	N	589	-0-	-755 B	-0-	52	1	534	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	134	1	1403	2	N	2	1	1			3
							2	9									
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	74	1	690	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	61	1	518	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	1440	N	507	-0-	-933 B	-0-	62	1	443	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	364	-0-	-442 B	-0-	37	1	324	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	243	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	166	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	71	1	559	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200 B	-0-	150	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	2	N	-0-	1	1			-0-
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	2	N	1					1
							1	9									
04	180	N	20	-0-	-160 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2019

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	253	-0-	-83 B	-0-	9	1	244	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	112	-0-	-248 B	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	30	1	851	2	Y	-0-			-0-
*11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	21	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4442	-0-	-1262 B	-0-	164	1	4278	2	Y	-0-			-0-
02	4564	X	3331	-0-	-1233 B	-0-	123	1	3208	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	3947	-0-	-1199 B	-0-	127	1	3820	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	3780	-0-	-1200 B	-0-	119	1	3661	2	Y	-0-			-0-
05	5146	X	2595	-0-	-2551 B	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3819	-0-	-471 B	-0-	135	1	3684	2	Y	-0-			-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	146	1	3885	2	Y	-0-			-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	135	1	4165	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3750	-0-	-60 B	-0-	130	1	3620	2	Y	-0-			-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	156	1	3899	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	4084	-0-	-86 B	-0-	144	1	3940	2	Y	-0-			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	139	1	2132	2	N	-0-			-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	313	1	4415	2	N	-0-			-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	349	1	3879	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2340	-0-	-660 B	-0-	252	1	2088	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	1375	-0-	-1725 B	-0-	238	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	339	1	3922	2	N	-0-			-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	269	1	3027	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3023	-0-	-77 B	-0-	328	1	2695	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	923	-0-	-2077 B	-0-	128	1	795	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2577	-0-	-523 B	-0-	267	1	2310	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	1223	-0-	-1777 B	-0-	173	1	1050	2	N	-0-			-0-
*12	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	237	1	3350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-		-0-	B	-0-	9	1	145	2	N	-0-				-0-
02	140	N	79	-0-		-61	B	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-
03	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	19	1	213	2	N	-0-				-0-
04	150	N	93	-0-		-57	B	-0-	10	1	83	2	N	-0-				-0-
05	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	29	1	138	2	N	-0-				-0-
06	210	N	126	-0-		-84	B	-0-	10	1	116	2	N	-0-				-0-
07	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	19	1	213	2	N	-0-				-0-
08	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	25	1	203	2	N	-0-				-0-
09	120	N	93	-0-		-27	B	-0-	13	1	80	2	N	-0-				-0-
10	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	33	1	285	2	N	-0-				-0-
11	210	N	172	-0-		-38	B	-0-	24	1	148	2	N	-0-				-0-
12	93	N	84	-0-		-9	B	-0-	6	1	78	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	94	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	14	1	74	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	2	N	-0-					1
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	13	1	63	2	N	-0-	1	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	151	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

01	8277 X	445	-0-	-7832	-0-	435	2	10	9	N	9					22
02	7476 X	781	-0-	-6695	-0-	777	2	4	9	N	4					26
03	8277 X	1122	-0-	-7155	-0-	1122	2			N	-0-					26
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					26
05	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					46
06	1080 X	216	-0-	-864	-0-	216	2			N	-0-					46
07	1674 X	744	-0-	-930	-0-	685	2	59	9	N	54					100
08	1178 N	273	-0-	-905	-0-	273	2			N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	2			N	-0-					100
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					73
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					73
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
04	840	N	629	-0-	-211	-0-	486	2	143	9	N	130	170	1			33
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					33
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					33
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					33
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					33
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					33
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					33
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	923	2	111	9	N	101					134

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					92
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					92
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					92
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					92
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					92
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					92
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					92
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					92
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	9	N	77	175	1			50
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					50
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					50
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					50
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					50
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					50
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					50
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					203
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	2	21	9	N	19	182	1			40
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					40
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					40
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					40
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					40
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	82	2	88	9	N	80					112
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	245	2	133	9	N	121	175	1			58
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1267	706	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		575	-0-	575	1842	575	2			Y	-0-					30
05	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	562	2			Y	-0-					30
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					30
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					30
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					30
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					30
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					33
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					33
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	179	2	194	9	N	176	172	1			37
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					37
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					37
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	587	2	110	9	N	100					137
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	137	2	72	9	N	65	169	1			33
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	2484	2	176	9	Y	160	163	1			45
03	DLQ G-10		518	-0-	518	3178	518	2			Y	-0-					45
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-					45
05	3178	X	-0-	-0-	-3178	-0-					Y	-0-					45
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	2			Y	-0-					45
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					45
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					45
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					45
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					43
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					43
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					43
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1787	2	204	9	N	185	171	1			57
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					57
06	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					57
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1610	2	173	9	N	157	166	1			48
08	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					48
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					48
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1417	2	133	9	N	121					169
11	1230	N	114	-0-	-1116	-0-	74	2	40	9	N	36	177	1			28
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					33
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					33
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					33
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					33
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					33
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					33
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	509	2	226	9	N	205	168	1			70
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					70
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					70
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					70
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					70
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					32
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1090	-0-	-1111	-0-	1090	2			N	-0-					52
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	993	2	219	9	N	199	169	1			82
03	1798	X	1089	-0-	-709	-0-	1089	2			N	-0-					82
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					82
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					82
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					82
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					82
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					82
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					82
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					82
11	1380	N	420	-0-	-960	-0-	275	2	145	9	N	132	182	1			32
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	2	88	9	N	80					112

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					157
11	14B2 EXT	97	-0-	97	197	40	2	57	9	N	52	171	1			38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	197					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					88
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					88
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					88
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					88
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					88
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					93
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	436	2	67	9	N	61					154
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	785	2	37	9	N	34	167	1			21
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	521	2	43	9	N	39					60
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	367	2	34	9	N	31					91
11	600 N	434	-0-	-166	-0-	373	2	61	9	N	55					146
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			95
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	170	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	161	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560 N	111	-0-	-449	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	60	-0-	-1149	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	150	-0-	-630	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	88	-0-	-222	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563 151	1 9	1125	2	N	137	149	1			48
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	487 118	1 9	1025	2	N	107	115	1			40
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	555 22	1 9	1356	2	N	20	41	1			19
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	572 8	1 9	1406	2	N	7	17	1			9
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	662 4	1 9	1396	2	N	4	8	1			5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	559 4	1 9	1244	2	N	4	8	1			1
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	644 6	1 9	1527	2	N	5	5	1			1
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619 6	1 9	1435	2	N	5	5	1			1
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	1296	2	N	3	3	1			1
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	662 3	1 9	1341	2	N	3	3	1			1
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	917	2	N	2	2	1			1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	5423	-0-	5423	174532	373 1 15 9	5035 2	Y	14	15 1		5
02	SWR 10	5473	-0-	5473	180005	387 1 20 9	5066 2	Y	18	12 1		11
03	SWR 10	2417	-0-	2417	182422	160 1 37 9	2220 2	Y	34	26 1		19
04	SWR 10	793	-0-	793	183215	54 1 17 9	722 2	Y	15	23 1		11
05	SWR 10	204	-0-	204	183419	14 1 7 9	183 2	Y	6	10 1		7
06	SWR 10	5732	-0-	5732	189151	429 1 20 9	5283 2	Y	18	22 1		3
07	SWR 10	2671	-0-	2671	191822	203 1 20 9	2448 2	Y	18	19 1		2
08	SWR 10	5098	-0-	5098	196920	371 1 26 9	4701 2	Y	24	22 1		4
09	SWR 10	2484	-0-	2484	199404	206 1 10 9	2268 2	Y	9	12 1		1
10	SWR 10	4249	-0-	4249	203653	310 1 20 9	3919 2	Y	18	12 1		7
11	SWR 10	3231	-0-	3231	206884	211 1 6 9	3014 2	Y	5	9 1		3
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	206884			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 37,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	135	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	372	-0-	-272	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	71	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	101	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	44	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	35	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	91	2	Y	21	14	1			7
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	324 117	1 9	325	2	Y	106	97	1			16
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	189 73	1 9	6	2	Y	66	67	1			15
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	317	1	91	9	Y	83	68	1			30
11	750	N	182	-0-	-568	-0-	131	1	51	9	Y	46	56	1			20
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	15 26	1 9	388	2	Y	24	29	1			5
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	17 48	1 9	433	2	Y	44	13	1			36
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17 129	1 9	516	2	Y	117	81	1			72
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10 211	1 9	311	2	Y	192	112	1			152
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15 227	1 9	461	2	Y	206	197	1			161
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	12 187	1 9	329	2	Y	170	298	1			33
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18 230	1 9	477	2	Y	209	214	1			28
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	10 189	1 9	301	2	Y	172	171	1			29
09	540	N	341	-0-	-199	-0-	7 129	1 9	205	2	Y	117	125	1			21
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	13 162	1 9	318	2	Y	147	113	1			55
11	480	N	227	-0-	-253	-0-	8	1	219	2	Y	-0-	42	1			12
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	85	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	354	-0-	-2376	-0-	14	1	340	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	115	-0-	-2615	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	141	-0-	-2680	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	90	-0-	-2640	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					59
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-					59
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	N	11					70
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					77
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	247	2	144	9	N	131	175	1			33
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11					44
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15					59
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	302	2	21	9	N	19					78
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	2	131	9	N	119	173	1			24
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	189	2	7	9	N	6					30
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					22
02	504	X	11	-0-	-493	-0-	11	2			N	-0-					22
03	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	2			N	-0-					22
04	540	X	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-					22
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					22
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					22
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					22
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					22
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4661	2	105	9	N	95	179	1			172
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4139	2	28	9	N	25					197
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	N	21	180	1			38
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4392	2	39	9	N	35					73
05	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	4253	2	28	9	N	25					98
06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4311	2	111	9	N	101	176	1			23
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4493	2	19	9	N	17					40
08	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4375	2	54	9	N	49					89
09	4290 X	4272	-0-	-18	-0-	4249	2	23	9	N	21					110
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	2	57	9	N	52					162
11	4290 X	4235	-0-	-55	-0-	4184	2	51	9	N	46	186	1			22
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 48,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

01	3286	X	1878	-0-	-1408	-0-	332	1	1528	2	N	16	19	1						8
							18	9												
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	686	1	2764	2	N	19	13	1						14
							21	9												
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	839	1	2732	2	N	11	9	1						16
							12	9												
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	745	1	2628	2	N	21	27	1						10
							23	9												
05	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	834	1	2623	2	N	32	28	1						14
							35	9												
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	769	1	2640	2	N	15	19	1						10
							17	9												
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	893	1	2608	2	N	30	37	1						3
							33	9												
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	936	1	2935	2	N	125	95	1						33
							138	9												
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	869	1	2512	2	N	287	177	1						143
							316	9												
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	895	1	2731	2	N	233	269	1						107
							256	9												
11	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	890	1	2478	2	N	316	357	1						66
							348	9												
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT								66

TOTAL GAS PROD: 38,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	459	-0-	-6175	-0-	171	1	288	2	N	-0-					298
02	5236	X	3972	-0-	-1264	-0-	307	1	3664	2	N	1					299
							1	9									
03	5890	X	1404	-0-	-4486	-0-	210	1	1194	2	N	-0-					299
04	5700	X	1532	-0-	-4168	-0-	209	1	1269	2	N	49	188	1			160
							54	9									
05	5890	X	1700	-0-	-4190	-0-	214	1	1451	2	N	32					192
							35	9									
06	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	254	1	2383	2	N	-0-					192
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	336	1	4084	2	N	40					232
							44	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	231	1	1630	2	N	51					283
							56	9									
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313	1	3399	2	N	24	162	1			145
							26	9									
10	4464	X	164	-0-	-4300	-0-	160	1	1	2	N	3					148
							3	9									
11	4320	X	207	-0-	-4113	-0-	157	1	50	2	N	-0-	16	5			132
12	4464	X	227	-0-	-4237	-0-	163	1	53	2	N	10					142
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					23
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					23
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					23
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					23
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1144	2	22	9	N	20					43
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					43
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					43
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					43
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					43
11	1470	N	997	-0-	-473	-0-	997	2			N	-0-					43
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					419
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					419
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					419
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					419
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					419
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					419
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					419
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					419
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					419
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					419
11	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	2			N	-0-					419
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					419

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	377 18	1 9	1414	2	N	16	12	1			11
02	1792	N	1691	-0-	-101	-0-	354 10	1 9	1327	2	N	9	13	1			7
03	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	396 6	1 9	1132	2	N	5	4	1			8
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	415 14	1 9	1551	2	N	13	15	1			6
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	447 20	1 9	1566	2	N	18	16	1			8
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	408 13	1 9	1899	2	N	12	12	1			8
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	430 19	1 9	1898	2	N	17	23	1			2
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	395 22	1 9	1623	2	N	20	16	1			6
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	394 53	1 9	1407	2	N	48	30	1			24
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	516 43	1 9	1713	2	N	39	45	1			18
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	402 58	1 9	1554	2	N	53	60	1			11
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
09	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3206	-0-	106	106	1080	1	2090	2	N	33	26	1			14
							36	9									
02	1260	N	644	-0-	-616	-0-	637	1	7	9	N	6	15	1			5
03	1364	N	841	-0-	-523	-0-	838	1	3	9	N	3	3	1			5
04	1980	X	509	-0-	-1471	-0-	503	1	6	9	N	5	8	1			2
05	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	1147	1	20	9	N	18	14	1			6
06	1980	X	836	-0-	-1144	-0-	832	1	4	9	N	4	7	1			3
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	729	1	8	9	N	7	9	1			1
08	1178	X	839	-0-	-339	-0-	835	1	4	9	N	4	4	1			1
09	1140	X	907	-0-	-233	-0-	895	1	12	9	N	11	6	1			6
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	1	9	9	N	8	10	1			4
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	1	10	9	N	9	11	1			2
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	2	N	10	9	1			6
							11	9									
02	1148	N	1050	-0-	-98	-0-	35	1	1008	2	N	6	8	1			4
							7	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	43	1	1179	2	N	5	3	1			6
							6	9									
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	40	1	999	2	N	6	9	1			3
							7	9									
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	992	2	N	9	8	1			4
							10	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	39	1	944	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	41	1	983	2	N	9	11	1			1
							10	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

01	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	1511	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3610	-0-	-142	-0-	1225	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1346	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	1285	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	1604	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	1809	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3243	-0-	-911	-0-	1483	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	1625	1	1916	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1722	-0-	-2058	-0-	1111	1	611	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1967	-0-	-1939	-0-	1421	1	546	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1912	-0-	-1868	-0-	1492	1	420	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	34	25	1			9
							37	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	54	36	1			27
							59	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	15	36	1			6
							17	9									
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	81	2	N	8	12	1			2
							9	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	22	1	673	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	16	1	443	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	594	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	690	N	486	-0-	-204	-0-	19	1	465	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	8	7	1			2
							9	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	870	N	635	-0-	-235	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	775	-0-	-341	-0-	220	1	555	2	N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	443	1	944	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	219	1	722	2	N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	321	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	545	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	292	1	626	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	590	-0-	-836	-0-	123	1	467	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	493	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	499	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	382	1	732	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	403	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

01	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	58	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	283	-0-	-809	-0-	45	1	236	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	607	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	665	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	177	1	801	2	N	8	10	1			1
							9	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	875	2	N	10	8	1			3
							11	9									
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	150	1	637	2	N	15	11	1			7
							17	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	190	1	828	2	N	18	17	1			8
							20	9									
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	214	1	935	2	N	23	26	1			5
							25	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	283	1	1400	2	N	13	11	1			8
							14	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	236	1	1239	2	N	9	11	1			6
							10	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	240	1	1318	2	N	6	4	1			8
							7	9									
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	261	1	1299	2	N	8	12	1			4
							9	9									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	269	1	1240	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	295	1	1195	2	N	7	8	1			4
							8	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1368	2	N	13	16	1			1
							14	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	281	1	1277	2	N	-0-					1
09	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	196	1	831	2	N	14	8	1			7
							15	9									
10	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	224	1	976	2	N	16	16	1			7
							18	9									
11	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	186	1	814	2	N	18	21	1			4
							20	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	496	X	448	-0-	-48	-0-	30	1	416	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	480	X	143	-0-	-337	-0-	10	1	132	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-	1	1			-0-
06	420	X	132	-0-	-288	-0-	10	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	31	-0-	-403	-0-	2	1	28	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	129	-0-	-305	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
*11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	2	28	9	N	25					48
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					48
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					48
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					48
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					160
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	152	1	2022	2	N	-0-					160
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					160
04	3000	X	2360	-0-	-640	-0-	145	1	2215	2	N	-0-					160
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	82	1	1879	2	N	-0-					160
06	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	151	1	1872	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	198	1	2003	2	N	-0-					160
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					160
09	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	98	1	1683	2	N	-0-					160
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	132	1	2148	2	N	-0-					160
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	219	1	2239	2	N	2					162
							2	9									
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1864	2	N	5					167
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					57
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					57
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	-0-					57
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	-0-					57
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	N	-0-					57
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	792	1	47	2	N	-0-					57
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-					57
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	19	1	630	2	N	-0-					57
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					57
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	N	-0-					57
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	77	1	816	2	N	-0-					57
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					175
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					175
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					175
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	29					204
							32	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	8					212
							9	9									
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	463	2	N	-0-					212
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	12					224
							13	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	11					235
							12	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1024	2	N	71	177	1			129
							78	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	10					139
							11	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	115	1	1173	2	N	13					152
							14	9									
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	195	1	1529	2	N	8					160
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	2	N	5					225
							6	9									
02	3864	X	3799	-0-	-65	-0-	230	1	3437	2	N	120	185	1			160
							132	9									
03	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	141	1	3754	2	N	23	1	8			182
							25	9									
04	4140	X	3551	-0-	-589	-0-	125	1	3413	2	N	12					194
							13	9									
05	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	49	1	3151	2	N	75	2	8			267
							83	9									
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	156	1	3028	2	N	95	180	1	2	8	180
							105	9									
07	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	188	1	3699	2	N	60					240
							66	9									
08	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	38	1	3370	2	N	71					311
							78	9									
09	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	34	1	2904	2	N	51	180	1			182
							56	9									
10	3968	X	2875	-0-	-1093	-0-	100	1	2722	2	N	48					230
							53	9									
11	3840	X	2808	-0-	-1032	-0-	186	1	2581	2	N	37	170	1			97
							41	9									
12	3968	X	2950	-0-	-1018	-0-	268	1	2641	2	N	37					134
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	181	1	3614	2	N	1	1	8			237
							1	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	265	1	3339	2	N	-0-					237
03	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	165	1	3336	2	N	23	179	1	1	8	80
							25	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	262	1	3697	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	N	5	1	8			84
							6	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	325	1	3850	2	N	6					90
							7	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	164	1	3777	2	N	7					97
							8	9									
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	137	1	3109	2	N	-0-					97
10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	274	1	3338	2	N	8					105
							9	9									
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	367	1	3078	2	N	19					124
							21	9									
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	481	1	3215	2	N	13					137
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 44,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	N	7					265
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	3	11	9	N	10	171	1			104
03	899	N	719	-0-	-180	-0-	717	3	2	9	N	2					106
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	679	3	1	9	N	1					107
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	751	3	8	9	N	7					114
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10					124
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	631	3	11	9	N	10					134
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	638	3	2	9	N	2					136
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	3			N	-0-					136
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	612	3	13	9	N	12					148
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	N	15					163
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	512	3	30	9	N	27	182	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1879	3	39	9	N	35					139
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1633	3	34	9	N	31					170
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1763	3	39	9	N	35					205
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1752	3	22	9	N	20					225
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1776	3	18	9	N	16	179	1			62
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					72
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1717	3	22	9	N	20					92
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1733	3	15	9	N	14					106
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1667	3	11	9	N	10					116
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	3	17	9	N	15					131
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9	N	22					153
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1649	3	3	9	N	3					156

TOTAL GAS PROD: 21,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2669	3	33	9	N	30					103
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2419	3	21	9	N	19					122
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2689	3	25	9	N	23					145
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2452	3	19	9	N	17					162
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	2521	3	17	9	N	15					177
06	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2322	3	42	9	N	38					215
07	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2577	3	33	9	N	30					245
08	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2519	3	35	9	N	32	179	1			98
09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2367	3	30	9	N	27					125
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	2380	3	13	9	N	12					137
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2040	3	20	9	N	18					155
12	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	2055	3	11	9	N	10					165

TOTAL GAS PROD: 29,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	831	-0-	-1277	-0-	825	3	6	9	N	5					190
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1047	3	9	9	N	8					198
03	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1367	3	8	9	N	7					205
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	3	22	9	N	20	175	1			50
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30					80
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	N	45					125
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					132
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1071	3	9	9	N	8					140
09	1710	N	1178	-0-	-532	-0-	1175	3	3	9	N	3					143
10	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	988	3	51	9	N	46					189
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	969	3	48	9	N	44					233
12	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 14,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	821	-0-		-1101	-0-		821	3			N	-0-					128
02	1148	N	934	-0-		-214	-0-		934	3			N	-0-					128
03	1488	N	897	-0-		-591	-0-		884	3	13	9	N	12					140
04	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-		1130	3	24	9	N	22					162
05	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-		1665	3	17	9	N	15					177
06	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-		1820	3	11	9	N	10					187
07	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-		1699	3	6	9	N	5					192
08	1674	N	1201	-0-		-473	-0-		1200	3	1	9	N	1					193
09	1830	N	1379	-0-		-451	-0-		1371	3	8	9	N	7					200
10	1705	N	1217	-0-		-488	-0-		1214	3	3	9	N	3					203
11	1170	N	1134	-0-		-36	-0-		1132	3	2	9	N	2					205
12	1426	N	1245	-0-		-181	-0-		1221	3	24	9	N	22	190	1			37

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1741	-0-		-2754	-0-		1708	3	33	9	N	30					107
02	4060	X	2063	-0-		-1997	-0-		2029	3	34	9	N	31					138
03	3193	X	2572	-0-		-621	-0-		2540	3	32	9	N	29					167
04	2790	X	1750	-0-		-1040	-0-		1719	3	31	9	N	28					195
05	2883	X	1312	-0-		-1571	-0-		1276	3	36	9	N	33					228
06	2490	X	1679	-0-		-811	-0-		1644	3	35	9	N	32	175	1			85
07	2573	X	1283	-0-		-1290	-0-		1277	3	6	9	N	5					90
08	2573	X	981	-0-		-1592	-0-		974	3	7	9	N	6					96
09	2034	X	2034	-0-		-0-	-0-		2008	3	26	9	N	24					120
10	1736	X	865	-0-		-871	-0-		859	3	6	9	N	5					125
11	1680	X	977	-0-		-703	-0-		974	3	3	9	N	3					128
12	2108	X	659	-0-		-1449	-0-		657	3	2	9	N	2					130

TOTAL GAS PROD: 17,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	371	-0-		-175	-0-		370	2	1	9	Y	1					54
02	588	N	300	-0-		-288	-0-		300	2			Y	-0-					54
03	329	N	329	-0-		-0-	-0-		323	2	6	9	Y	5	49	1			10
04	360	N	270	-0-		-90	-0-		262	2	8	9	Y	7					17
05	341	N	97	-0-		-244	-0-		95	2	2	9	Y	2					19
06	330	N	149	-0-		-181	-0-		149	2			Y	-0-					19
07	132	N	132	-0-		-0-	-0-		132	2			Y	-0-					19
08	93	N	80	-0-		-13	-0-		78	2	2	9	Y	2					21
09	150	N	35	-0-		-115	-0-		35	2			Y	-0-					21
10	124	N	51	-0-		-73	-0-		51	2			Y	-0-					21
11	90	N	64	-0-		-26	-0-		64	2			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1321	-0-	-1779	2220	1313	2	8	9	Y	7					120
02	2800	N	1010	-0-	-1790	430	1000	2	10	9	Y	9					129
03	1593	N	1163	-0-	-430	-0-	1144	2	19	9	Y	17	127	1			19
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1047	2	21	9	Y	19					38
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	853	2	2	9	Y	2					40
06	1140	N	348	-0-	-792	-0-	348	2			Y	-0-					40
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					40
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	313	2	8	9	Y	7					47
09	1080	X	294	-0-	-786	-0-	287	2	7	9	Y	6					53
10	868	X	292	-0-	-576	-0-	286	2	6	9	Y	5					58
11	360	X	241	-0-	-119	-0-	228	2	13	9	Y	12					70
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					60
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					60
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					60
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					60
05	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-					60
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					60
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					60
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					60
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					60
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					60
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					60
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		237	-0-	237	469	237	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	80	-0-	-469	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	N	1					75
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					75
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1486	2	68	9	N	62					242
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1370	2	23	9	N	21	175	1			88
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1497	2	35	9	N	32					120
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1464	2	28	9	N	25					145
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					161
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					176
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	N	8					184
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1544	2	7	9	N	6					190
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1504	2	10	9	N	9					199
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1402	2	13	9	N	12					211
11	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1309	2	1	9	N	1	178	1			34
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					163
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			N	-0-					163
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					163
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					163
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					163
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					164
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21					185
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					188
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					188
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					188
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					188
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1616	2	78	9	N	71	184	5			27
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	1404	2			N	-0-					27
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1596	2	44	9	N	40					67
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					67
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					67
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	70					137
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					140
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					140
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					140
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					140
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	5554	2			N	-0-					13
02	5908	X	4873	-0-	-1035	-0-	4873	2			N	-0-					13
03	6541	X	5380	-0-	-1161	-0-	5380	2			N	-0-					13
04	6330	X	5286	-0-	-1044	-0-	5286	2			N	-0-					13
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					13
06	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5351	2			N	-0-					13
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					13
08	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2			N	-0-					13
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5083	2			N	-0-					13
10	5735	X	4689	-0-	-1046	-0-	4689	2			N	-0-					13
11	5490	X	5051	-0-	-439	-0-	5051	2			N	-0-					13
12	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 63,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					37
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					37
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					37
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					37
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					37
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					37
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					37
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					37
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					37
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					68
02	1932	N	1651	-0-	-281	-0-	1651	2			N	-0-					68
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					68
04	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	1617	2			N	-0-					68
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					68
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					68
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					68
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					68
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					68
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					68
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					68
12	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 21,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					38
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					38
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					39
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					39
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					39
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					39
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					39
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					39
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					39
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					39
*11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					39
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 51,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	2213	-0-	-790	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	863	-0-	-789	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1813	2	92	9	Y	84	186	1			69
02	1344	#	631	-0-	-713	-0-	624	2	7	9	Y	6					75
03	1488	#	378	-0-	-1110	-0-	378	2			Y	-0-					75
04	1440	#	505	-0-	-935	-0-	494	2	11	9	Y	10					85
05	1488	#	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			80
*06	1440	#	5	-0-	-1435	-0-	5	2			Y	-0-					80
*07	713	#	636	-0-	-77	-0-	527	2	109	9	Y	99	121	1			58
*08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1539	2	67	9	Y	61					119
*09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					119
*10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					119
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

01	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-							79
02	980	#	331	-0-	-649	-0-	324	2	7	9	Y	6							85
03	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-							85
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	494	2	6	9	Y	5							90
05	527	#	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-							90
*06	420	#	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-							90
*07	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-							90
*08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-							90
*09	3322	R	3322	-0-	-0-	-0-	3198	2	124	9	Y	113	149	1					54
*10	3001	R	3001	-0-	-0-	-0-	2888	2	113	9	Y	103							157
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							157
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT							157

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					145
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	699	2	1	9	N	1					146
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					146
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	433	2	21	9	N	19					165
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					165
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	341	2	2	9	N	2					167
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					167
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					167
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					167
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					167
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					167
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	54	1	244	3	N	-0-					29
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	54	1	239	3	N	-0-					29
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	1	269	3	N	-0-					29
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	3	N	-0-					29
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					29
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	46	1	228	3	N	-0-					29
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					29
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					86
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					86
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					86
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					86
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					86
06	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	3			N	-0-					86
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					86
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					86
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					86
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					86
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					58
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					60
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					60
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					60
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	427	3	17	9	N	15					75
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	N	24					99
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					121
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	3	53	9	N	48	129	1			40
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					42
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	3	7	9	N	6					48
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					50
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	3	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					105
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					105
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					105
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	321	3	11	9	N	10					115
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16					131
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	311	3	2	9	N	2					133
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	9	N	18	39	1			112
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	N	3					115
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					115
11	810	N	444	-0-	-366	-0-	444	3			N	-0-					115
12	837	N	554	-0-	-283	-0-	477	3	77	9	N	70	162	1			23

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1971	-0-	-2090	-0-	1960	3	11	9	N	10					107
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	1881	3	4	9	N	4					111
03	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	1925	3	4	9	N	4					115
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1					116
05	2077	X	1468	-0-	-609	-0-	1458	3	10	9	N	9					125
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	3	29	9	N	26					151
07	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1060	3	3	9	N	3					154
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1986	3	4	9	N	4					158
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2501	3	14	9	N	13					171
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2601	3	8	9	N	7					178
11	2460	X	2346	-0-	-114	-0-	2337	3	9	9	N	8					186
12	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	2364	3	8	9	N	7					193

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	175	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 227

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1529	2	19	9	N	17					167
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	1437	2	9	9	N	8					175
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1503	2	30	9	N	27					202
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	1192	2	19	9	N	17	176	1			43
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1337	2	9	9	N	8					51
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	N	52					103
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	2	33	9	N	30					133
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	2	28	9	N	25					158
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1403	2	41	9	N	37					195
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1424	2	79	9	N	72	174	1			93
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3					96
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 16,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					138
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		21	-0-	21	21	20	2	1	9	N	1					139

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
12		14B2 EXT	27	-0-	27	27	20	2	7	9	N	6	3	8			34

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
03	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					23
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-					68
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					68
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					68
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					68
05	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	2	21	9	N	19					87
07	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					101
08	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					120
09	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					136
10	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1527	2	20	9	N	18					154
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1444	2	19	9	N	17					171
*12	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1495	2	26	9	N	24	165	1			30

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	154	-0-	-125	-0-	148	2	6	9	N	5					37
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					47
03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					57
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	244	2	11	9	N	10					67
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N	10					77
06	270	#	188	-0-	-82	-0-	184	2	4	9	N	4					81
07	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					81
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	233	2	45	9	N	41					122
09	270	#	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	N	12					134
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	144	2	7	9	N	6					140
11	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					140
12	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					11
02	168	#	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-					11
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					11
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					11
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-					11
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					11
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-					11
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	N	-0-					11
*12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	264 48	1 9	285	2	N	44	159	1			31
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	238 21	1 9	254	2	N	19					50
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	264 28	1 9	306	2	N	25					75
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	359	2	N	17					92
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	264 31	1 9	355	2	N	28	108	1			12
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	255	1	310	2	N	-0-					12
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	264	1	350	2	N	-0-					12
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	264	1	171	2	N	-0-					12
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					12
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
02	140	#	76	-0-	-64	-0-	48	1	28	2	N	-0-					54
03	155	#	84	-0-	-71	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	102	1	140	2	N	-0-					101
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	92	1	132	2	N	-0-					101
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	2	N	-0-					101
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	2	N	-0-					101
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	N	-0-					101
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	2	N	-0-					101
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	2	N	-0-					101
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	102	1	198	2	N	-0-					101
09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	99	1	193	2	N	-0-					101
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	102	1	201	2	N	-0-					101
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	99	1	204	2	N	-0-					101
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		277	-0-	277	549	277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		263	-0-	263	812	263	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		261	-0-	261	1073	261	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	202	-0-	-1073	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7	1	8			6
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	2	8			16
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	13	1			3
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					3
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	2	1	9	8	1
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-					9
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	3	1	73	2	N	-0-					9
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					9
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	2	N	-0-					9
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	53	2	N	22	30	0			1
						24	9									
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	55	2	N	5					6
						6	9									
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					6
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					6
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					6
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					6
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					6
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					104
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					104
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					27
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					27
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	198	2	14	9	N	13					40
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					50
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	58	1			6
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					6
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					6
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					6
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	2	N	-0-					236
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	84	1	255	2	N	-0-					236
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	93	1	238	2	N	-0-					236
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	93	1	195	2	N	-0-					236
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					236
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	2	N	-0-					236
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	2	N	-0-					236
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	90	1	169	2	N	-0-					236
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	93	1	192	2	N	-0-					236
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	2	N	-0-					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	364	N	160	-0-	-204 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	990	N	312	-0-	-678 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	496	N	39	-0-	-457 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3410	-0-	-1922 B	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
02	3556	X	2601	-0-	-955 B	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	3124	-0-	-565 B	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	3071	-0-	-379 B	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	2866	-0-	-544 B	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309 B	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256 B	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	2939	-0-	-223 B	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	1704	-0-	-1296 B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
12	3379	X	2792	-0-	-587 B	-0-	2792	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4948	-0-	-198 B	-0-	4948	3		N	-0-			-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368 B	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
03	5146	X	5026	-0-	-120 B	-0-	5026	3		N	-0-			-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133 B	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
05	4960	X	4702	-0-	-258 B	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
06	4860	X	4406	-0-	-454 B	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
07	5022	X	3724	-0-	-1298 B	-0-	3724	3		N	-0-			-0-
08	5022	X	4672	-0-	-350 B	-0-	4672	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4135	-0-	-545 B	-0-	4135	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	4600	-0-	-112 B	-0-	4600	3		N	-0-			-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	4701	3		N	-0-			-0-
12	4681	X	4339	-0-	-342 B	-0-	4339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	-0-	-0-	-314	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2318	3	18	9	N	16					191
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					210
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2484	3	19	9	N	17					227
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2433	3	32	9	N	29	173	1			83
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	3	26	9	N	24					107
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2471	3	30	9	N	27					134
07	2542	N	2059	-0-	-483	-0-	2047	3	12	9	N	11					145
08	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					163
09	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2323	3	11	9	N	10					173
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2570	3	9	9	N	8	152	1			29
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1752	3	17	9	N	15					44
12	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1709	3	22	9	N	20					64

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12266	2	265	9	N	241	191	1			141
02	11480	X	10881	-0-	-599	-0-	10680	2	201	9	N	183	188	1			136
03	12710	X	12447	-0-	-263	-0-	12217	2	230	9	N	209	188	1			157
04	12300	X	11108	-0-	-1192	-0-	10892	2	216	9	N	196	186	1			167
05	12524	X	10764	-0-	-1760	-0-	10592	2	172	9	N	156	192	1			131
06	12120	X	9723	-0-	-2397	-0-	9567	2	156	9	N	142	189	1	1	8	83
07	12462	X	10388	-0-	-2074	-0-	10223	2	165	9	N	150	190	1			43
08	12462	X	9879	-0-	-2583	-0-	9717	2	162	9	N	147					190
09	11100	X	8538	-0-	-2562	-0-	8417	2	121	9	N	110	189	1			111
10	10757	X	9755	-0-	-1002	-0-	9637	2	118	9	N	107					218
11	10050	X	6136	-0-	-3914	-0-	5884	2	252	9	N	229	380	1			67
12	10385	X	6309	-0-	-4076	-0-	6248	2	61	9	N	55					122

TOTAL GAS PROD: 118,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					216
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					218
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					222
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2					224
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					224
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					227
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					229
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					231
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					231
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					231
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					231
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	757	-0-	-297	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	744	N	221	-0-	-523	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1615	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1283	-0-	-157	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					40
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					40
03	744	X	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-					40
04	720	X	23	-0-	-697	-0-	23	2			N	-0-					40
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
06	900	X	102	-0-	-798	-0-	101	2	1	9	N	1					41
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					41
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					43
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					44
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					45
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					46

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	5					5
							6	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	109	1	1240	2	Y	12					17
							13	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	Y	7					24
							8	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	107	1	1171	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1065	2	Y	34	20	1			27
							37	9									
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	100	1	1068	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	101	1	1045	2	Y	11					14
							12	9									
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	97	1	1015	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	101	1	1064	2	Y	9					16
							10	9									
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	93	1	971	2	Y	7					23
							8	9									
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	Y	9	23	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	188	1	1975	2	Y	37	42	1			23
							41	9									
02	2800	X	2348	-0-	-452	-0-	183	1	2148	2	Y	15					38
							17	9									
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	205	1	2329	2	Y	12					50
							13	9									
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	216	1	2396	2	Y	6					56
							7	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	Y	12	55	1			13
							13	9									
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	284	1	3128	2	Y	34	19	1	1	8	27
							37	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	261	1	2789	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	258	1	2673	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
09	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	251	1	2630	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
10	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	265	1	2788	2	Y	13					24
							14	9									
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	259	1	2703	2	Y	11					35
							12	9									
12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	237	1	2466	2	Y	14	35	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	232	1	2395	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
02	2576	X	2229	-0-	-347	-0-	174	1	2045	2	Y	9					20
							10	9									
03	2852	X	1913	-0-	-939	-0-	155	1	1750	2	Y	7					27
							8	9									
04	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	193	1	2151	2	Y	5					32
							6	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	228	1	2510	2	Y	7	31	1			8
							8	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	215	1	2375	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									
07	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	195	1	2080	2	Y	7	20	1			1
							8	9									
08	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	220	1	2282	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
09	2610	N	2085	-0-	-525	-0-	180	1	1890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
10	2294	N	577	-0-	-1717	-0-	50	1	517	2	Y	9					16
							10	9									
11	2430	N	862	-0-	-1568	-0-	75	1	779	2	Y	7					23
							8	9									
12	2170	N	480	-0-	-1690	-0-	42	1	438	2	Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1033	2	Y	5	19	1			1
							6	9									
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	108	1	1261	2	Y	12					13
							13	9									
03	1209	N	656	-0-	-553	-0-	52	1	594	2	Y	9					22
							10	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	116	1	1287	2	Y	6					28
							7	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	11	27	1			12
							12	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1396	2	Y	26	17	1	1	8	20
							29	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1454	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	129	1	1344	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	114	1	1186	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	127	1	1329	2	Y	13					24
							14	9									
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	114	1	1195	2	Y	10					34
							11	9									
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	107	1	1118	2	Y	10	34	1			10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	297	1	3104	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	3080	X	2989	-0-	-91	-0-	234	1	2755	2	Y	-0-					4
03	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	253	1	2883	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									
04	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	264	1	2933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	224	1	2464	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	211	1	2330	2	Y	35					37
							39	9									
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	249	1	2657	2	Y	-0-					37
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2620	2	Y	10	43	1			4
							11	9									
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	254	1	2662	2	Y	-0-					4
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	271	1	2850	2	Y	-0-					4
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	236	1	2468	2	Y	25					29
							28	9									
12	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	238	1	2469	2	Y	-0-	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 35,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	2	Y	-0-					75
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	151	1	1771	2	Y	-0-					75
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	166	1	1894	2	Y	-0-					75
04	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	121	1	1347	2	Y	-0-					75
05	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	157	1	1730	2	Y	-0-					75
06	1980	N	1427	-0-	-553	-0-	118	1	1308	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
07	1519	N	159	-0-	-1360	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					75
08	1891	N	280	-0-	-1611	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					75
09	1440	N	326	-0-	-1114	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					75
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	887	2	Y	-0-					75
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	134	1	1397	2	Y	-0-					75
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	207	1	2440	2	Y	32	47	1			9
							35	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210	1	2387	2	Y	8	4	8			13
							9	9									
04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	187	1	2079	2	Y	5	3	8			15
							6	9									
05	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	214	1	2351	2	Y	42	39	1	4	8	14
							46	9									
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	218	1	2407	2	Y	-0-					14
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	238	1	2542	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	246	1	2552	2	Y	1					1
							1	9									
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	238	1	2490	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	233	1	2456	2	Y	3					8
							3	9									
11	2400	N	2130	-0-	-270	-0-	184	1	1928	2	Y	16					24
							18	9									
*12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	254	1	2634	2	Y	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	N	-0-					55
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	N	-0-					55
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					55
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	N	-0-					55
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					55
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	156	1	1666	2	N	-0-					55
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	103	1	1059	2	N	-0-					55
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	104	1	1089	2	N	25					80
							28	9									
10	1674	N	411	-0-	-1263	-0-	36	1	375	2	N	-0-					80
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	141	1	1487	2	N	-0-					80
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	98	1	1017	2	N	1	71	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	21	29	1			12
							23	9									
02	2380	N	2061	-0-	-319	-0-	160	1	1887	2	Y	13					25
							14	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2139	2	Y	17					42
							19	9									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	190	1	2118	2	Y	9					51
							10	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	239	1	2635	2	Y	26	20	1	1	8	20
							29	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	232	1	2480	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	387	1	4012	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	255	1	2678	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
10	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	229	1	2412	2	Y	13					24
							14	9									
11	3150	X	2331	-0-	-819	-0-	203	1	2116	2	Y	11					35
							12	9									
12	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	213	1	2212	2	Y	14	35	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					90
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					137
02	1792	N	1572	-0-	-220	-0-	123	1	1449	2	N	-0-					137
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	147	1	1668	2	N	-0-					137
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-					137
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	138	1	1526	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	144	1	1534	2	N	-0-					137
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	241	190	1	1	8	187
							265	9									
09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	129	1	1348	2	N	-0-					187
10	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	131	1	1373	2	N	-0-					187
11	1830	N	1569	-0-	-261	-0-	137	1	1432	2	N	-0-					187
12	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	128	1	1329	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	777	2	N	19	75	1			18
							21	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	16					34
							18	9									
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	65	1	743	2	N	10					44
							11	9									
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	63	1	701	2	N	45					89
							50	9									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	69	1	754	2	N	11					100
							12	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	794	2	N	10	96	1	1	8	13
							11	9									
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	69	1	739	2	N	12					25
							13	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	72	1	746	2	N	8	4	8			29
							9	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	917	2	N	59	71	1			17
							65	9									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	2	N	-0-					17
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	70	1	734	2	N	-0-					17
12	1116	N	842	-0-	-274	-0-	74	1	768	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					86
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					86
07	T. A.		240	-0-	240	240	21	1	219	2	Y	-0-					86
08	T. A.		99	-0-	99	339	9	1	90	2	Y	-0-					86
09	T. A.		222	-0-	222	561	19	1	203	2	Y	-0-					86
10	594	X	33	-0-	-561	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					86
11	240	X	75	-0-	-165	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					86
12	248	X	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	11	1	117	2	N	-0-					169
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-					169
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	2	N	-0-					169
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					169
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					169
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					169
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					169
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					169
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					169
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	224	1	2049	2	Y	-0-					46
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	165	1	1937	2	Y	-0-					46
03	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	160	1	1820	2	Y	-0-					46
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					46
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	2147	2	Y	-0-					46
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	241	1	2576	2	Y	-0-					46
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	190	1	1971	2	Y	-0-					46
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	191	1	2006	2	Y	-0-					46
10	2325	N	1529	-0-	-796	-0-	133	1	1396	2	Y	-0-					46
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1966	2	Y	-0-					46
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	178	1	1845	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 25,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	314	1	3105	2	Y	-0-					36
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	321	1	3775	2	Y	15	47	1			4
							17	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	331	1	3769	2	Y	2					6
							2	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	304	1	3381	2	Y	3					9
							3	9									
05	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	303	1	3333	2	Y	38	33	1			14
							42	9									
06	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	272	1	2995	2	Y	-0-					14
07	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	284	1	3030	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	294	1	3051	2	Y	6					11
							7	9									
09	3690	X	3040	-0-	-650	-0-	262	1	2742	2	Y	33	39	1			5
							36	9									
10	3689	X	1068	-0-	-2621	-0-	93	1	972	2	Y	3					8
							3	9									
11	3270	X	956	-0-	-2314	-0-	82	1	856	2	Y	16					24
							18	9									
12	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	156	1	1615	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 35,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3841	-0-	-1336	-0-	330	1	3511	2	Y	-0-					34
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	223	1	2620	2	Y	26	53	1			7
							29	9									
03	5177	X	3041	-0-	-2136	-0-	245	1	2792	2	Y	4					11
							4	9									
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	607	1	6745	2	Y	3					14
							3	9									
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	597	1	6571	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	543	1	5982	2	Y	3					4
							3	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	520	1	5546	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	625	1	6495	2	Y	6					13
							7	9									
09	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	809	1	8471	2	Y	24	31	1			6
							26	9									
10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	884	1	9287	2	Y	6					12
							7	9									
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	692	1	7221	2	Y	30					42
							33	9									
*12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	587	1	6102	2	Y	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 78,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
*12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
*12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
*12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09	900	N	47	-0-	-853	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	810	N	305	-0-	-505	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3		N	-0-			-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3		N	-0-			-0-
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3		N	-0-			-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3		N	-0-			-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3		N	-0-			-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3		N	-0-			-0-
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3		N	-0-			-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3		N	-0-			-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3		N	-0-			-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3		N	-0-			-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3		N	-0-			-0-
*12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9198	-0-	-505	-0-	9198	3		N	-0-			-0-
02	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3		N	-0-			-0-
03	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3		N	-0-			-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3		N	-0-			-0-
05	9982	X	4093	-0-	-5889	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3		N	-0-			-0-
07	9982	X	9806	-0-	-176	-0-	9806	3		N	-0-			-0-
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3		N	-0-			-0-
09	9660	X	8632	-0-	-1028	-0-	8632	3		N	-0-			-0-
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	3		N	-0-			-0-
11	9660	X	8661	-0-	-999	-0-	8661	3		N	-0-			-0-
12	9796	X	9459	-0-	-337	-0-	9459	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9684	-0-	-81	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	3			N	-0-					-0-
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
*12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

01	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1277	-0-	-151	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	144	-0-	-1902	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11042	-0-	-645	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	9640	-0-	-916	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10692	-0-	-623	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	9808	-0-	-1507	-0-	9808	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10514	-0-	-181	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9964	-0-	-731	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9882	-0-	-468	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	10021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
*12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	97	-0-	-211	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3238	-0-	-1381	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3934	3		N	-0-			-0-
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	3		N	-0-			-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	3		N	-0-			-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
08	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
11	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	3		N	-0-			-0-
12	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	3249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2500	-0-	-4258	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
02	6104	X	3122	-0-	-2982	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
03	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	3		N	-0-			-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3		N	-0-			-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3		N	-0-			-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3		N	-0-			-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3		N	-0-			-0-
08	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6356	3		N	-0-			-0-
09	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	6075	3		N	-0-			-0-
10	6479	X	6293	-0-	-186	-0-	6293	3		N	-0-			-0-
11	6270	X	5912	-0-	-358	-0-	5912	3		N	-0-			-0-
12	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	6029	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
02	2464	N	2318	-0-	-146	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
08	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
10	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	2086	-0-	-456	-0-	2086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1601	-0-	-499	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7373	-0-	-346	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6384	-0-	-280	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6371	-0-	-1007	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6559	-0-	-509	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5384	-0-	-1622	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6668	-0-	-112	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6477	-0-	-3	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3602	-0-	-1018	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2862	-0-	-1912	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	1084	-0-	-3690	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1608	-0-	-2892	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	773	-0-	-3691	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	109	-0-	-3491	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	579	-0-	-2273	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	908	-0-	-7307	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	4180	-0-	-3770	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	8148	-0-	-67	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7359	-0-	-591	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7508	-0-	-645	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1481	-0-	-1909	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1454	-0-	-1243	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
*12	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3392	-0-	-1816	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4139	-0-	-565	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4446	-0-	-762	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3431	-0-	-1009	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3390	-0-	-2345	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4657	-0-	-893	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4826	-0-	-186	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3963	-0-	-1121	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-		-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-		-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-		-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-		-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-		-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	887	-0-		-223	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	282	-0-		-834	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	960	N	199	-0-		-761	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	930	N	148	-0-		-782	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-		-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-		-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-		-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-		-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3304	-0-		-168	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2889	-0-		-331	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3231	-0-		-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3074	-0-		-376	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3134	-0-		-183	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2882	-0-		-328	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3133	-0-		-91	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3074	-0-		-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2809	-0-		-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2780	-0-		-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2949	-0-		-81	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2780	-0-		-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3890	-0-	890	1591	3890	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	4008	-0-	908	2499	4008	3		N	-0-			-0-
08	6510	X	4011	-0-	-2499	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-			-0-
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3		N	-0-			-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		N	-0-			-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3		N	-0-			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3		N	-0-			-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3		N	-0-			-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3		N	-0-			-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3		N	-0-			-0-
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
05	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
09	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
10	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
11	3090	X	2114	-0-	-976	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-		-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-		-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-		-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-		-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-		-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-		-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	165	-0-		-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-		-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-		-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-		-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-		-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	720	N	569	-0-		-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-		-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-		-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-		-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-		-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-		-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-		-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2709	-0-		-1135	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3115	-0-		-77	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3297	-0-		-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3115	-0-		-305	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3167	-0-		-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3276	-0-		-54	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3350	-0-		-91	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3131	-0-		-139	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-		-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3058	-0-		-212	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3119	-0-		-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	910	-0-	-238	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

01	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	469	-0-	-701	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
02	1428	N	342	-0-	-1086	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
04	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
09	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	2415	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3553	-0-	553	553	3553	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3490	-0-	390	943	3490	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2942	-0-	-58	885	2942	3			N	-0-					-0-
*12	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1946	-0-	-1619	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4645	-0-	-1625	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4747	-0-	-1732	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4352	-0-	-2127	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4388	-0-	-1612	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4156	-0-	-1238	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1210	-0-	-358	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	759	-0-	-651	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1036	-0-	-404	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3431	-0-	-1833	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4651	-0-	-619	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4470	-0-	-420	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1932	-0-	-616	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1116	-0-	-1519	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	824	-0-	-1906	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	706	-0-	-1216	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2478	-0-	-311	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1897	-0-	-91	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	249	-0-	-588	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4517	-0-	-47	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4426	-0-	-554	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3905	-0-	-865	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1410	-0-	-3240	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4432	-0-	-373	-0-	4432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4656	-0-	-118	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4338	-0-	-522	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3970	-0-	-1052	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1492	-0-	-132	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	A	1121	-0-	1121	1121	1121	3		N	-0-			-0-
09	0	A	14050	-0-	14050	15171	14050	3		N	-0-			-0-
10	0	A	11967	-0-	11967	27138	11967	3		N	-0-			-0-
11	0	A	7956	-0-	7956	35094	7956	3		N	-0-			-0-
12	0	A	3446	-0-	3446	38540	3446	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
02	2436	X	2112	-0-	-324	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
03	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
06	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
09	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	868	X	614	-0-	-254	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03	961	X	315	-0-	-646	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	660	X	79	-0-	-581	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	682	X	122	-0-	-560	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	660	X	190	-0-	-470	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	3		N	-0-			-0-
02	4956	X	4707	-0-	-249	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	5149	-0-	-741	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
04	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	4893	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
06	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	4679	3		N	-0-			-0-
07	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
08	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
10	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	4896	3		N	-0-			-0-
11	4740	X	3919	-0-	-821	-0-	3919	3		N	-0-			-0-
12	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
04	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
05	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4982	-0-	-288	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4388	-0-	-260	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3783	-0-	-897	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2316	-0-	-148	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

01	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

01	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1631	-0-	-1283	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1887	-0-	-813	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1578	-0-	-1088	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
*12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6446	-0-	-214	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6289	-0-	-371	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6288	-0-	-594	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5920	-0-	-530	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	235	-0-	-1325	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4560	-0-	-116	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4760	-0-	-190	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2405	-0-	-3	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	796	-0-	-1784	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	193	-0-	-2473	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2598	-0-	-622	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	823	-0-	-2627	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	27	-0-	-3445	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2280	-0-	-520	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1869	-0-	-411	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
*12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9671	-0-	-156	-0-	9671	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8368	-0-	-508	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9636	-0-	-191	-0-	9636	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8473	-0-	-887	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8185	-0-	-755	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8498	-0-	-244	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7609	-0-	-851	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7551	-0-	-912	-0-	7551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7033	-0-	-500	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6622	-0-	-758	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6603	-0-	-1023	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6547	-0-	-833	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4922	-0-	-202	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5277	-0-	-427	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5190	-0-	-510	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4880	-0-	-1010	-0-	4880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3128	-0-	-624	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6207	-0-	-1760	-0-	6207	3		N	-0-			-0-
02	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	5699	3		N	-0-			-0-
03	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	3		N	-0-			-0-
04	6300	X	5370	-0-	-930	-0-	5370	3		N	-0-			-0-
05	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3		N	-0-			-0-
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5392	3		N	-0-			-0-
07	6324	X	5503	-0-	-821	-0-	5503	3		N	-0-			-0-
08	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3		N	-0-			-0-
09	5400	X	5318	-0-	-82	-0-	5318	3		N	-0-			-0-
10	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	4837	3		N	-0-			-0-
12	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	4604	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	3576	3		N	-0-			-0-
02	4060	X	3585	-0-	-475	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
04	3510	X	2977	-0-	-533	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3		N	-0-			-0-
06	3840	X	2404	-0-	-1436	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
07	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
08	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	4072	3		N	-0-			-0-
09	4050	X	3403	-0-	-647	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
10	4185	X	2188	-0-	-1997	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
11	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
12	4061	X	3046	-0-	-1015	-0-	3046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	8713	3		N	-0-			-0-
02	7924	X	7273	-0-	-651	-0-	7273	3		N	-0-			-0-
03	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	8088	3		N	-0-			-0-
04	8490	X	7614	-0-	-876	-0-	7614	3		N	-0-			-0-
05	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3		N	-0-			-0-
06	8430	X	7601	-0-	-829	-0-	7601	3		N	-0-			-0-
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	3		N	-0-			-0-
08	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	3		N	-0-			-0-
09	7680	X	3214	-0-	-4466	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3		N	-0-			-0-
11	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3		N	-0-			-0-
*12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
03	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	7222	3		N	-0-			-0-
02	6832	X	6701	-0-	-131	-0-	6701	3		N	-0-			-0-
03	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7239	3		N	-0-			-0-
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3		N	-0-			-0-
05	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	3		N	-0-			-0-
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	3		N	-0-			-0-
07	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	7127	3		N	-0-			-0-
08	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3		N	-0-			-0-
09	7020	X	6741	-0-	-279	-0-	6741	3		N	-0-			-0-
10	7254	X	6935	-0-	-319	-0-	6935	3		N	-0-			-0-
11	7020	X	6447	-0-	-573	-0-	6447	3		N	-0-			-0-
*12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1776	-0-	-856	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1882	-0-	-668	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1746	-0-	-641	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	3		N	-0-			-0-
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
05	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
06	4260	X	3533	-0-	-727	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
07	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
08	4402	X	3983	-0-	-419	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
10	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
11	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
12	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3		N	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2668	-0-	-76	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2723	-0-	-385	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
*12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3		N	-0-			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2333	-0-	-3154	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	2143	-0-	-3167	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	2243	-0-	-3244	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8915	-0-	-44	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
*12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6851	-0-	-139	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6953	-0-	-37	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6901	-0-	-260	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6743	-0-	-217	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	6484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8249	-0-	-617	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7750	-0-	-1130	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8240	-0-	-936	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8754	-0-	-205	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8287	-0-	-173	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	6322	-0-	-2138	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7678	-0-	-1064	-0-	7678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1436	-0-	-858	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3273	-0-	-537	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5995	3		N	-0-			-0-
02	5600	X	5440	-0-	-160	-0-	5440	3		N	-0-			-0-
03	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
04	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	5676	3		N	-0-			-0-
05	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
07	6014	X	5653	-0-	-361	-0-	5653	3		N	-0-			-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3		N	-0-			-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3		N	-0-			-0-
10	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	3		N	-0-			-0-
11	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3		N	-0-			-0-
12	6014	X	5271	-0-	-743	-0-	5271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3882	-0-	-10	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
04	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	4325	3		N	-0-			-0-
05	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
06	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	3		N	-0-			-0-
07	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
08	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
12	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6710	-0-	-458	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7251	-0-	-429	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7394	-0-	-294	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6956	-0-	-574	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7076	-0-	-94	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	6907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8912	-0-	-760	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	8472	-0-	-880	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	9240	-0-	-1114	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	8946	-0-	-1074	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9157	-0-	-391	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8966	-0-	-124	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9080	-0-	-313	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9121	-0-	-117	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8330	-0-	-640	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8755	-0-	-514	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8736	-0-	-234	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8567	-0-	-547	-0-	8567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3		N	-0-			-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3		N	-0-			-0-
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3		N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3		N	-0-			-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3		N	-0-			-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3		N	-0-			-0-
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3		N	-0-			-0-
05	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	5966	3		N	-0-			-0-
06	6240	X	5729	-0-	-511	-0-	5729	3		N	-0-			-0-
07	6448	X	5909	-0-	-539	-0-	5909	3		N	-0-			-0-
08	6355	X	4746	-0-	-1609	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
09	6030	X	3974	-0-	-2056	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
10	5952	X	3900	-0-	-2052	-0-	3900	3		N	-0-			-0-
11	5730	X	4843	-0-	-887	-0-	4843	3		N	-0-			-0-
12	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4810	-0-	-230	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6991	X	6991	-0-		-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-		-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
03	6880	X	6880	-0-		-0-	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-		-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-		-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-		-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-		-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
08	6590	X	6590	-0-		-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
09	6535	X	6535	-0-		-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-		-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-		-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6035	-0-		-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4025	-0-		-470	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3577	-0-		-427	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4048	-0-		-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3850	-0-		-320	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3967	-0-		-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-		-93	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3948	-0-		-113	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3932	-0-		-129	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3732	-0-		-108	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3870	-0-		-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3642	-0-		-198	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3690	-0-		-247	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2466	-0-		-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2281	-0-		-183	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2507	-0-		-159	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2425	-0-		-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2481	-0-		-92	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-		-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-		-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2485	-0-		-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2351	-0-		-346	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2506	-0-		-44	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2447	-0-		-126	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7466	-0-	-654	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7549	-0-	-461	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7098	-0-	-552	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7619	-0-	-255	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	6954	-0-	-920	-0-	6954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8498	-0-	-2011	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
03	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9763	-0-	-1037	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9864	-0-	-1296	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	7141	-0-	-3539	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	5537	-0-	-5065	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	5222	-0-	-4528	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8121	-0-	-1954	-0-	8121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7944	-0-	-85	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7955	-0-	-74	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7402	-0-	-368	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6264	-0-	-1765	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7627	-0-	-143	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7410	-0-	-619	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	6821	-0-	-949	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	7741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2783	-0-	-2580	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1787	-0-	-2973	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2940	-0-	-1307	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1754	-0-	-1656	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4465	-0-	-1955	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4553	-0-	-2143	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4811	-0-	-1669	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5025	-0-	-1671	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3324	-0-	224	616	3324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7919	-0-	-257	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8067	-0-	-663	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8075	-0-	-884	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8458	-0-	-253	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	8159	-0-	-1	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	8164	-0-	-26	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	8344	-0-	-119	-0-	8344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
*12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3138	-0-	138	138	3138	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3322	-0-	222	360	3322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3		N	-0-			-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3		N	-0-			-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3		N	-0-			-0-
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3		N	-0-			-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3		N	-0-			-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3		N	-0-			-0-
*12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5238	3		N	-0-			-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	4650	3		N	-0-			-0-
03	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5235	3		N	-0-			-0-
04	5310	X	4913	-0-	-397	-0-	4913	3		N	-0-			-0-
05	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	3		N	-0-			-0-
06	5070	X	4822	-0-	-248	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
07	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
08	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3		N	-0-			-0-
09	4920	X	4791	-0-	-129	-0-	4791	3		N	-0-			-0-
10	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	4936	3		N	-0-			-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3		N	-0-			-0-
12	5022	X	4888	-0-	-134	-0-	4888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8260	-0-	-792	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8710	-0-	-50	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8906	-0-	-146	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8563	-0-	-197	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8715	-0-	-337	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8800	-0-	-190	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8787	-0-	-110	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8564	-0-	-240	-0-	8564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5584	-0-	-240	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6130	-0-	-225	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5865	-0-	-225	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4359	-0-	-1841	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	3775	-0-	-2225	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5216	-0-	-922	-0-	5216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3123	-0-	-297	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2957	-0-	-553	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-		-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
03	5837	X	5837	-0-		-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-		-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-		-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-		-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
08	6693	X	6693	-0-		-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-		-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-		-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-		-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
*12	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8369	-0-		-1489	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7248	-0-		-1488	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7922	-0-		-1099	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7229	-0-		-1111	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7378	-0-		-1023	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6890	-0-		-1210	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7146	-0-		-883	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7225	-0-		-711	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6860	-0-		-370	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7191	-0-		-187	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6963	-0-		-27	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	7146	-0-		-77	-0-	7146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7112	-0-		-700	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6772	-0-		-200	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-		-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-		-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7303	-0-		-199	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-		-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7149	-0-		-415	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6667	-0-		-897	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6335	-0-		-955	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5698	-0-		-1618	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6107	-0-		-823	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	2708	-0-		-4453	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
*12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	167	1	1724	2	N	-0-					117
02	3052	X	1331	-0-	-1721	-0-	98	1	1233	2	N	-0-					117
03	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	59	1	733	2	N	-0-					117
04	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					117
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2616	2	N	2	1	8			118
							2	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	N	2	2	8			118
							2	9									
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	188	1	2438	2	N	84	178	1			24
							92	9									
08	2759	X	2391	-0-	-368	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					24
09	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	188	1	2316	2	N	4					28
							4	9									
10	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	220	1	2484	2	N	1					29
							1	9									
11	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	205	1	1953	2	N	-0-					29
*12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2765	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	781	-0-	-521	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	822	-0-	-438	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4004	-0-	-168	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4039	-0-	-371	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
*12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	65	-0-	-1811	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1015	-0-	-814	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	356	-0-	-791	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	358	-0-	-722	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4397	-0-		-253	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3458	-0-		-686	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4478	-0-		-48	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4126	-0-		-254	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-		-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4286	-0-		-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-		-163	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4221	-0-		-243	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4136	-0-		-154	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4160	-0-		-273	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3953	-0-		-337	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4079	-0-		-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1763	-0-		-469	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1296	-0-		-580	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1903	-0-		-107	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-		-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2040	-0-		-120	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1955	-0-		-339	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4136	-0-		-176	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4561	-0-		-306	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4030	-0-		-710	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4269	-0-		-629	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4528	-0-		-212	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4395	-0-		-193	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4293	-0-		-264	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4187	-0-		-343	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4203	-0-		-478	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4198	-0-		-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4162	-0-		-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3784	-0-	-776	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3903	-0-	-327	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1692	-0-	-100	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1768	-0-	-182	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8086	3		N	-0-			-0-
02	7448	X	7074	-0-	-374	-0-	7074	3		N	-0-			-0-
03	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	3		N	-0-			-0-
04	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	6705	3		N	-0-			-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3		N	-0-			-0-
06	7830	X	7686	-0-	-144	-0-	7686	3		N	-0-			-0-
07	7843	X	7514	-0-	-329	-0-	7514	3		N	-0-			-0-
08	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	7266	3		N	-0-			-0-
09	7950	X	7051	-0-	-899	-0-	7051	3		N	-0-			-0-
10	8215	X	6875	-0-	-1340	-0-	6875	3		N	-0-			-0-
11	7680	X	6472	-0-	-1208	-0-	6472	3		N	-0-			-0-
12	7502	X	6884	-0-	-618	-0-	6884	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	5676	3		N	-0-			-0-
02	5124	X	4625	-0-	-499	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3		N	-0-			-0-
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3		N	-0-			-0-
05	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3		N	-0-			-0-
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	5209	3		N	-0-			-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	5442	3		N	-0-			-0-
08	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	5636	3		N	-0-			-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3		N	-0-			-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3		N	-0-			-0-
11	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
12	5704	X	5143	-0-	-561	-0-	5143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4255	-0-	-519	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4935	-0-	-831	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4561	-0-	-647	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3780	-0-	-374	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3490	-0-	-206	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3122	-0-	-406	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1544	-0-		-223	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1089	-0-		-395	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1619	-0-		-148	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-		494	494	3594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2957	-0-		-43	451	2957	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-		-289	162	2811	3			N	-0-					-0-
08	2911	X	2749	-0-		-162	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-		-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-		-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*12	2474	X	2474	-0-		-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3378	-0-		-822	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3579	-0-		-761	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3424	-0-		-776	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3816	-0-		-493	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-		-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3924	-0-		-276	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3616	-0-		-724	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-		-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-		-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-		-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2544	X	2544	-0-		-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-		-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3272	-0-		172	172	3272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7377	-0-	-249	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7016	-0-	-454	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	4954	-0-	-2765	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5490	-0-	-1980	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6933	-0-	-87	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6613	-0-	-982	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6558	-0-	-792	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	4597	-0-	-2998	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	704	-0-	-696	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	753	-0-	-597	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	1854	-0-	-2346	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1204	-0-	-3136	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4837	-0-	-119	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4747	-0-	-623	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
03	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
04	2730	X	2376	-0-	-354	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
09	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
10	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
11	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	981	-0-	-414	-0-	981	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1092	-0-	-985	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	50	-0-	-1960	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8432	-0-	-868	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	6489	-0-	-1911	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7372	-0-	-1058	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7611	-0-	-1007	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6783	-0-	-1377	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7733	-0-	-575	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	5878	-0-	-1841	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5832	-0-	-1938	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	6406	-0-	-1840	-0-	6406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3		N	-0-			-0-
11	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6176	-0-	-675	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5676	-0-	-1051	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5459	-0-	-961	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7944	-0-	-240	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	6945	-0-	-419	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7274	-0-	-616	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7627	-0-	-53	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7510	-0-	-178	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7294	-0-	-326	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2785	-0-	-1745	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4623	-0-	-151	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3705	-0-	-765	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	2586	-0-	-2033	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3601	-0-	-1019	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3504	-0-	-1270	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4948	-0-	-8	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4549	-0-	-761	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4140	-0-	-540	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4078	-0-	-738	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4132	-0-	-428	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	1475	-0-	-2905	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	990	-0-	-3381	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
*12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

01	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5968	-0-	-696	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5757	-0-	-873	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5766	-0-	-1085	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5208	-0-	-1395	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4535	-0-	-1231	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4336	-0-	-974	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4218	-0-	-1176	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3059	-0-	-991	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2743	-0-	-407	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5124	-0-	-196	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5540	-0-	-846	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5056	-0-	-1124	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5272	-0-	-1114	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4431	-0-	-669	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4016	-0-	-1254	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	1350	-0-	-3630	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	4655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2337	-0-	-273	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	23	1	241	2	N	-0-					85
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					85
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	7	1	86	2	N	-0-					85
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	7	1	92	2	N	-0-					85
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					85
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					85
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					85
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	N	-0-					85
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					85
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	2	N	-0-					85
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	916	-0-	-1034	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	605	-0-	-655	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2527	-0-	-273	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3323	-0-	223	504	3323	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3247	-0-	247	751	3247	3			N	-0-					-0-
10	4204	X	3453	-0-	-751	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1	1	1099	2	N	69	184	1			51
							76	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	951	2	N	59					110
							65	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	1	1	918	2	N	62					172
							68	9									
04	1140	N	253	-0-	-887	-0-	222	2	31	9	N	28					200
05	1116	N	167	-0-	-949	-0-	103	2	64	9	N	58	190	1			68
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	300	2	63	9	N	57					125
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	74					199
							81	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	219	2	45	9	N	41					240
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	121	2	34	9	N	31	178	1			93
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	426	2	76	9	N	69					162
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	53					215
							58	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	49					264
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	66	1	682	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	56	1	705	2	N	-0-					20
03	930	N	712	-0-	-218	-0-	53	1	659	2	N	-0-					20
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	47	1	586	2	N	-0-					20
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	43	1	744	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	-0-					20
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	53	1	622	2	N	-0-					20
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	N	-0-					20
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	N	-0-					20
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	790	2	N	-0-					20
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2393	-0-	-407	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	308	-0-	-2752	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	151	-0-	-2608	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	640	-0-	-2119	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1348	-0-	-192	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	894	-0-	-606	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
10	1519	N	990	-0-	-529	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	896	-0-	-694	-0-	896	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	866	-0-	-529	-0-	866	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3		N	-0-			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3		N	-0-			-0-
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3		N	-0-			-0-
05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
06	5310	X	4554	-0-	-756	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
07	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
08	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4569	3		N	-0-			-0-
09	4560	X	4142	-0-	-418	-0-	4142	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	3		N	-0-			-0-
12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
03	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
04	2040	X	1990	-0-	-50	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
05	2077	X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
10	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
11	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
12	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	2808	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - P/A 05/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					61
02	28	N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2			N	-0-					61
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-	15	1			46
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					46
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					46
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					46
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					46
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					46
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					46
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					46
11	15	N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2			N	-0-					46
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1133	2	39	9	N	35					192
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1305	2	43	9	N	39	191	1			40
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1681	2	36	9	N	33					73
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30					103
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1330	2	32	9	N	29					132
06	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1218	2	23	9	N	21					153
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1138	2	26	9	N	24					177
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	2	18	9	N	16					193
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					215
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	N	27					242
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	1038	2	22	9	N	20	185	1			77
12	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1026	2	31	9	N	28					105

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	67	-0-	-953	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	-0-	-0-	-675	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					34
06	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					34
07	114	N	26	-0-	-88	-0-	26	2			N	-0-					34
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3155	2	24	9	N	22	92	1			21
02	3584	X	80	-0-	-3504	-0-	32	2	48	9	N	44					65
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4225	2	68	9	N	62					127
04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3441	2	45	9	N	41					168
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	2	42	9	N	38					206
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4686	2	41	9	N	37					243
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4132	2	31	9	N	28	187	1			84
08	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3421	2	46	9	N	42					126
09	3840	X	2513	-0-	-1327	-0-	2502	2	11	9	N	10					136
*10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4558	2	15	9	N	14					150
*11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5328	2	15	9	N	14					164
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 40,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

01	5053	X	1614	-0-	-3439	-0-	1599	2	15	9	N	14	95	1			169
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4044	2	23	9	N	21					190
03	3255	X	1968	-0-	-1287	-0-	1953	2	15	9	N	14					204
04	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2327	2	24	9	N	22					226
05	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1978	2	22	9	N	20					246
06	4350	X	2041	-0-	-2309	-0-	2021	2	20	9	N	18					264
07	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3155	2	26	9	N	24					288
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2731	2	17	9	N	15					303
09	2340	X	2010	-0-	-330	-0-	1998	2	12	9	N	11					314
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3035	2	19	9	N	17	162	1			169
11	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2832	2	12	9	N	11					180
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 27,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					60
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					60
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					60
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					60
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	234	2	13	9	N	12					72
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	2	9	9	N	8					80
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					80
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					80
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					129
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					134
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					142
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					146
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					146
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					146
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2					148
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	97	1			51
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					51
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					104
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					106
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					111
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	N	4					115
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4					119
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					119
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					124
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2	69	1			57
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	2	4	9	N	4					61
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	N	6					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-	60	1			4
04	222	N	171	-0-	-51	-0-	160	2	11	9	Y	10					14
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					17
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					17
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					17
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			Y	-0-					17
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					181
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					181
03	DLQ G-10		7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-	45	1			136
04	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			Y	-0-					136
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2					138
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					143
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	45	2	6	9	Y	5					148
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					149
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					149
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					149
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					149
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					137
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					137
03	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	15	1			122
04	33	N	25	-0-	-8	-0-	25	2			Y	-0-					122
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					122
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					122
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					122
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					122
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					122
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					118
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					118
03	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-	35	1			83
04	105	N	80	-0-	-25	-0-	80	2			Y	-0-					83
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					83
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					83
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					83
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					83
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					83
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		151	1	1565	2	Y	18					120
								20	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		115	1	1457	2	Y	1					121
								1	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		110	1	1363	2	Y	9					130
								10	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		123	1	1533	2	Y	3					133
								3	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		92	1	1594	2	Y	13					146
								14	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		112	1	1763	2	Y	7					153
								8	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		142	1	1831	2	Y	16					169
								18	9									
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-		173	1	2042	2	Y	11	164	1			16
								12	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-		162	1	2003	2	Y	5					21
								6	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		174	1	1972	2	Y	20					41
								22	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		150	1	1425	2	Y	14					55
								15	9									
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		143	1	1693	2	Y	17					72
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-		116	1	1196	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-		78	1	986	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1024	-0-	-371	-0-		76	1	948	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-		92	1	1142	2	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		67	1	1150	2	Y	-0-					1
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		85	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		100	1	1292	2	Y	-0-					1
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		101	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-		81	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1111	-0-	-284	-0-		90	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	942	-0-	-318	-0-		90	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	723	-0-	-331	-0-		56	1	666	2	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

01	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	401	1	4818	2	Y	124	180	1				67
							136	9										
02	5236	X	5019	-0-	-217	-0-	369	1	4510	2	Y	127						194
							140	9										
03	5797	X	5157	-0-	-640	-0-	388	1	4679	2	Y	82	203	1	6	8		67
							90	9										
04	5610	X	5090	-0-	-520	-0-	377	1	4623	2	Y	82						149
							90	9										
05	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	391	1	4844	2	Y	87						236
							96	9										
06	5340	X	5299	-0-	-41	-0-	402	1	4895	2	Y	2	6	1				232
							2	9										
07	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	399	1	4787	2	Y	6	176	1				62
							7	9										
08	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	409	1	4876	2	Y	40						102
							44	9										
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	406	1	4815	2	Y	123	178	1				47
							135	9										
10	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	402	1	4788	2	Y	50						97
							55	9										
11	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	395	1	4609	2	Y	68						165
							75	9										
12	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	423	1	4911	2	Y	75	181	1				59
							83	9										

TOTAL GAS PROD: 62,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	21	1	792	2	Y	24	25	1					7
							26	9											
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	Y	21	20	1					8
							23	9											
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	959	2	Y	29	22	1					15
							32	9											
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	749	2	Y	22	17	1					20
							24	9											
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	Y	26	30	1					16
							29	9											
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1405	2	Y	47	27	1					36
							52	9											
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58	1	1473	2	Y	39	44	1					31
							43	9											
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	Y	57	74	1					14
							63	9											
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	86	1	2135	2	Y	51	27	1					38
							56	9											
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	2	Y	47	70	1					15
							52	9											
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1373	2	Y	40	40	1					15
							44	9											
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	32	39	1					8
							35	9											

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

01	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-		
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-		
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-		
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-		
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-		
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-		
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-		
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-		
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-		
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-		
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-		
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	N	15					274
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1969	2	18	9	N	16					290
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					301
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1875	2	109	9	N	99	193	1			207
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1813	2	18	9	N	16					223
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2010	2	15	9	N	14					237
07	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1864	2	18	9	N	16					253
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2295	2	15	9	N	14	189	1			78
09	2040	N	1643	-0-	-397	-0-	1626	2	17	9	N	15					93
10	1891	N	1211	-0-	-680	-0-	1194	2	17	9	N	15					108
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2152	2	18	9	N	16					124
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					142

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1502	2	10	9	N	9					231
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					243
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	N	16					259
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13	9	N	12					271
05	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1674	2	105	9	N	95					366
06	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1931	2	18	9	N	16	186	1			196
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1790	2	19	9	N	17					213
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1732	2	14	9	N	13					226
09	1950	N	1332	-0-	-618	-0-	1314	2	18	9	N	16					242
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1868	2	17	9	N	15					257
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					273
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12					285

TOTAL GAS PROD: 22,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					45
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					45
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					45
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					45
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					45
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					45
08	2792	N	2739	-0-	-53	-0-	2739	2			N	-0-					45
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					45
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					45
*12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1353	-0-	-1685	-0-	1336	2	17	9	N	15					83
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					103
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	20	9	N	18					121
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2777	2	28	9	N	25	20	5			126
05	3038	X	650	-0-	-2388	-0-	490	2	160	9	N	145	244	1			27
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25	9	N	23					50
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	2	22	9	N	20					70
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	N	18					88
09	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1798	2	19	9	N	17					105
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3306	2	17	9	N	15					120
11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2441	2	19	9	N	17					137
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	2	14	9	N	13					150

TOTAL GAS PROD: 32,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1889	2	52	9	N	47	187	1			48
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1417	2	83	9	N	75					123
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2065	2	61	9	N	55					178
04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1810	2	64	9	N	58	156	1			80
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70					150
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1649	2	55	9	N	50					200
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1948	2	53	9	N	48					248
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1618	2	53	9	N	48					248
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					248
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
*11	3000	N	3495	-0-	495	495	3484	2	11	9	N	10	179	1			79
*12	2343	N	1848	-0-	-495	-0-	1815	2	33	9	N	30					109

TOTAL GAS PROD: 21,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	#	10455	-0-	-395	-0-	10383	2	72	9	N	65					174
02	10786	R	10786	-0-	-0-	-0-	10710	2	76	9	N	69	186	1			57
03	12307		12689	-0-	382	382	12590	2	99	9	N	90					147
04	11910		12254	-0-	344	726	12215	2	39	9	N	35					182
05	12307		12257	-0-	-50	676	12174	2	83	9	N	75					257
06	11224	R	10548	-0-	-676	-0-	10481	2	67	9	N	61	189	1			129
07	12307		12366	-0-	59	59	12304	2	62	9	N	56					185
08	10850	#	8565	-0-	-2285	-0-	8559	2	6	9	N	5					190
09	10790	R	10790	-0-	-0-	-0-	10715	2	75	9	N	68	1	8			257
10	11815	R	11815	-0-	-0-	-0-	11802	2	13	9	N	12					269
11	10500	#	6868	-0-	-3632	-0-	6821	2	47	9	N	43					312
12	10850	#	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 119,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	2541	4	475	9	Y	432	391	1			100
							91	1	1766	4			308	1			44
							277	9									
02	3500	X	2134	-0-	-1366	-0-	92	1	2122	4	Y	252	275	1			35
							293	9									
03	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	26	1	2721	4	Y	266	105	1	5	8	15
							99	9									
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	161	1	2929	4	Y	90	361	1			64
							451	9									
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	92	1	2450	4	Y	410	266	1	3	8	43
							273	9									
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	99	1	1940	4	Y	248	227	1	4	8	53
							265	9									
07	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	89	1	2000	4	Y	241	255	1	3	8	79
							312	9									
08	3534	X	2401	-0-	-1133	-0-	159	1	340	9	Y	284	265	1	3	8	120
09	3420	X	499	-0-	-2921	-0-	84	1	240	9	Y	309	280	1	5	8	53
10	3534	X	324	-0-	-3210	-0-	92	1	263	9	Y	218	257	1			35
11	2820	X	355	-0-	-2465	-0-	124	1	266	9	Y	239	222	1	7	8	48
12	2387	X	390	-0-	-1997	-0-						242					

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,231

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1607	-0-	-2082	-0-	1575	4	32	9	Y	29	25	1	7
02	3332	X	1320	-0-	-2012	-0-	63	1	1218	4	Y	35	36	1	6
							39	9							
03	3255	X	2189	-0-	-1066	-0-	89	1	2044	4	Y	51	50	1	7
							56	9							
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	35	1	3712	4	Y	23	26	1	4
							25	9							
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	170	1	3084	4	Y	86	76	1	14
							95	9							
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	44	1	3209	4	Y	23	33	1	4
							25	9							
07	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	162	1	3171	4	Y	77	64	1	17
							85	9							
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	157	1	3530	4	Y	99	88	1	28
							109	9							
09	3780	X	335	-0-	-3445	-0-	236	1	99	9	Y	90	83	1	35
10	3379	X	270	-0-	-3109	-0-	174	1	96	9	Y	87	101	1	21
11	3660	X	116	-0-	-3544	-0-	74	1	42	9	Y	38	54	1	5
12	3782	X	173	-0-	-3609	-0-	108	1	65	9	Y	59	52	1	12

TOTAL GAS PROD: 23,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1913	4	23	9	Y	21	19	1	5
02	1400	N	880	-0-	-520	-0-	43	1	837	4	Y	-0-	5	1	-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	4	Y	-0-			-0-
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	3	1	267	4	Y	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	4	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	45	1	1085	4	Y	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	4	Y	-0-			-0-
08	1054	N	829	-0-	-225	-0-	35	1	794	4	Y	-0-			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2568	4	322	9	Y	293	275	1			68
02	2996	X	2301	-0-	-695	-0-	96	1	1862	4	Y	312	325	1			55
							343	9									
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	180	1	4154	4	Y	613	586	1	3	8	79
							674	9									
04	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	29	1	3062	4	Y	112	171	1			20
							123	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	4	Y	502	443	1			79
							552	9									
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3087	4	Y	518	507	1			90
							570	9									
07	5022	X	3096	-0-	-1926	-0-	131	1	2561	4	Y	367	373	1			84
							404	9									
08	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	129	1	2904	4	Y	479	428	1			135
							527	9									
09	3810	X	757	-0-	-3053	-0-	217	1	540	9	Y	491	433	1			193
10	3937	X	720	-0-	-3217	-0-	169	1	551	9	Y	501	570	1			124
11	3810	X	539	-0-	-3271	-0-	124	1	415	9	Y	377	446	1			55
12	3565	X	1152	-0-	-2413	-0-	191	1	961	9	Y	874	752	1			177

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,439

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5467	-0-	-2159	-0-	5208	4	259	9	Y	235	204	1			55
02	5852	X	4137	-0-	-1715	-0-	195	1	3785	4	Y	143	173	1			25
							157	9									
03	6479	X	4733	-0-	-1746	-0-	190	1	4382	4	Y	146	152	1			19
							161	9									
04	6270	X	5461	-0-	-809	-0-	50	1	5363	4	Y	44	55	1			8
							48	9									
05	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	203	1	3694	4	Y	137	124	1			21
							151	9									
06	5280	X	3471	-0-	-1809	-0-	182	1	3148	4	Y	128	127	1			22
							141	9									
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	365	1	7158	4	Y	232	202	1			52
							255	9									
08	5642	X	3428	-0-	-2214	-0-	140	1	3158	4	Y	118	136	1			34
							130	9									
09	5460	X	379	-0-	-5081	-0-	243	1	136	9	Y	124	109	1			49
10	4061	X	327	-0-	-3734	-0-	188	1	139	9	Y	126	144	1			31
11	7530	X	223	-0-	-7307	-0-	127	1	96	9	Y	87	105	1			13
12	7781	X	341	-0-	-7440	-0-	200	1	141	9	Y	128	115	1			26

TOTAL GAS PROD: 39,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-	Y	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-	Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

01	11966	X	10576	-0-	-1390	-0-	9961	4	615	9	Y	559	520	1	1	8	127
02	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	803	1	15583	4	Y	736	731	1	1	8	131
							810	9									
03	12369	X	12338	-0-	-31	-0-	492	1	11330	4	Y	469	539	1			61
							516	9									
04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1106	1	10304	4	Y	1212	1055	1			218
							1333	9									
05	16988	X	10117	-0-	-6871	-0-	504	1	9147	4	Y	424	574	1	1	8	67
							466	9									
06	16440	X	11499	-0-	-4941	-0-	558	1	10402	4	Y	490	471	1			86
							539	9									
07	16926	X	9138	-0-	-7788	-0-	425	1	8343	4	Y	336	347	1			75
							370	9									
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	540	1	12134	4	Y	563	479	1			159
							619	9									
09	12750	X	694	-0-	-12056	-0-	408	1	286	9	Y	260	317	1			102
10	11873	X	1236	-0-	-10637	-0-	644	1	592	9	Y	538	507	1			133
11	12870	X	1683	-0-	-11187	-0-	867	1	816	9	Y	742	765	1			110
12	13299	X	1227	-0-	-12072	-0-	688	1	539	9	Y	490	501	1			99

TOTAL GAS PROD: 101,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,819

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33	149	1			29
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N	29					58
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1110	2	34	9	N	31					89
04	1140	N	747	-0-	-393	-0-	728	2	19	9	N	17					106
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	91	1			50
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1068	2	26	9	N	24					74
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24					98
08	1209	N	354	-0-	-855	-0-	348	2	6	9	N	5					103
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26					129
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020	2	28	9	N	25					154
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	157	1			20
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1151	2	36	9	N	33					53

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1137	-0-	-692	-0-	1124	2	13	9	N	12					182
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					192
03	1612 N	1203	-0-	-409	-0-	1194	2	9	9	N	8					200
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24	182	1			42
05	1426 N	826	-0-	-600	-0-	817	2	9	9	N	8					50
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	N	17					67
07	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					67
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1407	2	57	9	N	52					119
09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1284	2	33	9	N	30					149
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					157
11	1410 N	972	-0-	-438	-0-	925	2	47	9	N	43					200
12	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	1068	2	14	9	N	13	158	1			55

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	59	2	N	7					97
							6	3	8	9							
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
							3	3									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	10					107
							11	3	11	9							
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	67	2	N	4	89	1			22
							6	3	4	9							
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	11					33
							6	3	12	9							
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	65	2	N	2					35
							6	3	2	9							
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	50	2	N	5					40
							4	3	6	9							
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	67	2	N	8					48
							6	3	9	9							
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	56	2	N	4					52
							7	3	4	9							
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	6					58
							12	3	7	9							
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	43	2	N	7					65
							4	3	8	9							
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	13					108
							14	3	14	9							
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					108
							11	3									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	206	2	N	9					117
							13	3	10	9							
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	9	91	1			35
							12	3	10	9							
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	196	2	N	-0-					35
							9	3									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	14	1	164	2	N	-0-					35
							11	3									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	168	2	N	15					50
							11	3	17	9							
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	7					57
							19	3	8	9							
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	8					65
							23	3	9	9							
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	123	2	N	8					73
							12	3	9	9							
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	14	1	105	2	N	10					83
							8	3	11	9							
12	341	N	143	-0-	-198	-0-	137	2	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	12 9	1 3	100	2	N	-0-					52
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16 14	1 3	150	2	N	-0-					52
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14 10	1 3	120 11	2 9	N	10	47	1			15
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4 7	1 3	74	2	N	-0-					15
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5 7	1 3	90	2	N	-0-					15
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	9 7	1 3	84	2	N	-0-					15
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3 6	1 3	63	2	N	-0-					15
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5 6	1 3	69	2	N	-0-					15
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8 19	1 3	171	2	N	-0-					15
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27 22	1 3	174	2	N	-0-					15
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	32 21	1 3	198	2	N	-0-					15
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	54	2	N	-0-					73
							4	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	4					77
							7	3	4	9							
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	84	2	N	3					80
							6	3	3	9							
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	7					87
							6	3	8	9							
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	50	2	N	-0-					87
							2	3									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	5					92
							5	3	6	9							
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	84	2	N	-0-					92
							6	3									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					92
							4	3									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	39	2	N	-0-					92
							4	3									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	49	2	N	-0-					92
							4	3									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	70	1	620	2	N	-0-					47
							39	3									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					47
							49	3									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	724	2	N	-0-					47
							46	3									
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	586	2	N	18					65
							36	3	20	9							
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	36	1	653	2	N	-0-					65
							31	3									
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	35	1	412	2	N	-0-					65
							28	3									
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	19	1	401	2	N	-0-					65
							27	3									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	31	1	554	2	N	-0-					65
							39	3									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					65
							36	3									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	142	1	1079	2	N	27					92
							105	3	30	9							
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	N	24	81	1			35
							96	3	26	9							
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	75	1	659	2	N	-0-					48
							41	3									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	1974	2	N	24					72
							136	3	26	9							
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	159	1	1513	2	N	41					113
							97	3	45	9							
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	33	1	671	2	N	-0-	76	1			37
							42	3									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	67	1	1237	2	N	65					102
							60	3	72	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	N	15					117
							120	3	17	9							
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	2	N	6					123
							120	3	7	9							
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					123
							73	3									
09	2070	N	918	-0-	-1152	-0-	31	1	819	2	N	-0-					123
							68	3									
10	1953	N	903	-0-	-1050	-0-	97	1	735	2	N	-0-					123
							71	3									
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	94	1	715	2	N	24					147
							55	3	26	9							
12	961	N	480	-0-	-481	-0-	480	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 15,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	15					40
							11	3	17	9							
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					40
							14	3									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	2					42
							8	3	2	9							
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	N	1					43
							7	3	1	9							
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	N	2					45
							7	3	2	9							
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	125	2	N	2					47
							9	3	2	9							
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	1					48
							8	3	1	9							
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	115	2	N	-0-					48
							9	3									
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					48
							12	3									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					48
							11	3									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	126	1	1109	2	N	20					97
							69	3	22	9							
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	40	1	404	2	N	-0-					97
							28	3									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-					97
							57	3									
04	1290	N	745	-0-	-545	-0-	32	1	654	2	N	16	76	1			37
							41	3	18	9							
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	16	1	287	2	N	-0-					37
							13	3									
06	990	N	210	-0-	-780	-0-	16	1	182	2	N	-0-					37
							12	3									
07	744	N	263	-0-	-481	-0-	11	1	236	2	N	-0-					37
							16	3									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	211	2	N	-0-					37
							16	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					37
							22	3									
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	14	1	109	2	N	-0-					37
							11	3									
11	240	N	36	-0-	-204	-0-	4	1	30	2	N	-0-					37
							2	3									
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15					52

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	107	1	881	2	N	12					75
							80	3	13	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	842	2	N	8					83
							81	3	9	9							
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	958	2	N	14					97
							88	3	15	9							
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	46	1	860	2	N	4	73	1			28
							78	3	4	9							
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	17					45
							98	3	19	9							
06	1050	N	479	-0-	-571	-0-	40	1	397	2	N	3					48
							39	3	3	9							
07	1023	N	308	-0-	-715	-0-	15	1	268	2	N	-0-					48
							25	3									
08	1085	N	444	-0-	-641	-0-	24	1	376	2	N	5					53
							38	3	6	9							
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	322	2	N	-0-					53
							36	3									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	395	2	N	-0-					53
							50	3									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	350	2	N	4					57
							38	3	4	9							
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	87	1	721	2	N	15					152
							66	3	17	9							
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	65	1	618	2	N	3					155
							59	3	3	9							
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	73	1	652	2	N	2	129	1			28
							59	3	2	9							
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	35	1	671	2	N	-0-					28
							61	3									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	10					38
							57	3	11	9							
06	750	N	435	-0-	-315	-0-	37	1	363	2	N	-0-					38
							35	3									
07	806	N	517	-0-	-289	-0-	23	1	442	2	N	7					45
							44	3	8	9							
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	28	1	421	2	N	7					52
							41	3	8	9							
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	7	1	162	2	N	-0-					52
							18	3									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					52
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	997	2	N	6					43
							91	3	7	9							
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	78	1	743	2	N	7					50
							72	3	8	9							
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	96	1	859	2	N	7					57
							78	3	8	9							
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	2	N	5					62
							95	3	6	9							
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	N	3					65
							81	3	3	9							
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	977	2	N	3					68
							95	3	3	9							
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1011	2	N	4					72
							98	3	4	9							
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	61	1	938	2	N	5					77
							94	3	6	9							
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	N	3					80
							114	3	3	9							
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	136	1	885	2	N	5					85
							111	3	6	9							
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	157	1	984	2	N	7					92
							105	3	8	9							
*12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	13	1	107	2	N	9					52
							10	3	10	9							
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	1					53
							16	3	1	9							
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	143	2	N	4					57
							13	3	4	9							
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	1					58
							13	3	1	9							
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	4					62
							16	3	4	9							
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	1					63
							18	3	1	9							
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	138	2	N	2					65
							14	3	2	9							
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	130	2	N	-0-					65
							14	3									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	163	2	N	2					67
							18	3	2	9							
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	1					68
							22	3	1	9							
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	17	1	110	2	N	-0-					68
							12	3									
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	147	1	1299	2	N	-0-					77
							82	3									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					77
							68	3									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	3					80
							72	3	3	9							
04	3000	N	4731	-0-	1731	1731	208	1	4239	2	N	18					98
							264	3	20	9							
05	3100	N	1627	-0-	-1473	258	80	1	1476	2	N	-0-					98
							71	3									
06	2005	N	1747	-0-	-258	-0-	130	1	1504	2	N	10					108
							102	3	11	9							
07	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					108
							82	3									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					108
							95	3									
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1432	2	N	7					115
							118	3	8	9							
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	N	5					120
							138	3	6	9							
11	1500	X	1380	-0-	-120	-0-	150	1	1141	2	N	-0-					120
							89	3									
12	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					125

TOTAL GAS PROD: 21,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	98	1	806	2	N	1					128
							73	3	1	9							
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	54	1	513	2	N	5					133
							49	3	6	9							
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	68	1	605	2	N	4					137
							55	3	4	9							
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	3	117	1			23
							88	3	3	9							
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	5					28
							65	3	6	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	12					40
							84	3	13	9							
07	1147	N	379	-0-	-768	-0-	17	1	322	2	N	7					47
							32	3	8	9							
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	N	5					52
							100	3	6	9							
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	8					60
							106	3	9	9							
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	628	2	N	7					67
							79	3	8	9							
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	106	1	664	2	N	3					70
							71	3	3	9							
12	1147	N	531	-0-	-616	-0-	530	2	1	9	N	1					71

TOTAL GAS PROD: 10,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	97	1	863	2	N	17					70
							55	3	19	9							
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	58	1	579	2	N	7					77
							39	3	8	9							
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	84	1	801	2	N	6					83
							51	3	7	9							
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	36	1	729	2	N	-0-					83
							45	3									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	29					112
							45	3	32	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-					112
							53	3									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	N	-0-	90	1			22
							66	3									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	10					32
							101	3	11	9							
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	6					38
							122	3	7	9							
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	N	7					45
							98	3	8	9							
11	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	122	1	927	2	N	12					57
							72	3	13	9							
*12	1581	N	898	-0-	-683	-0-	854	2	44	9	N	40					97

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1656	2	N	-0-					123
							105	3									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	80	1	801	2	N	18	114	1			27
							55	3	20	9							
03	1147	N	867	-0-	-280	-0-	76	1	720	2	N	23					50
							46	3	25	9							
04	1110	N	665	-0-	-445	-0-	28	1	583	2	N	15					65
							37	3	17	9							
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	N	20					85
							40	3	22	9							
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	20					105
							53	3	22	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2195	2	N	12	87	1			30
							150	3	13	9							
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	18					48
							65	3	20	9							
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	20					68
							78	3	22	9							
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	136	1	1030	2	N	12					80
							99	3	13	9							
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	77	1	589	2	N	17					97
							46	3	19	9							
*12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	938	2	9	9	N	8					105

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	278	1	2463	2	N	15					153
							156	3	17	9							
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	234	1	2369	2	N	12	65	1			100
							164	3	13	9							
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	263	1	2492	2	N	-0-	77	1			23
							158	3									
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	99	1	1998	2	N	10					33
							123	3	11	9							
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	168	1	3087	2	N	10					43
							149	3	11	9							
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	202	1	2330	2	N	7					50
							157	3	8	9							
07	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	107	1	2255	2	N	17					67
							154	3	19	9							
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	208	1	3780	2	N	11					78
							271	3	12	9							
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	172	1	4579	2	N	15					93
							379	3	17	9							
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	691	1	5233	2	N	19					112
							505	3	21	9							
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	553	1	4209	2	N	29	103	1			38
							327	3	32	9							
*12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6345	2	26	9	N	24					62

TOTAL GAS PROD: 46,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-		-0-	-0-	82	1	673	2	N	10					57
								61	3	11	9							
02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	73	1	697	2	N	8					65
								67	3	9	9							
03	845	N	845	-0-		-0-	-0-	78	1	700	2	N	3					68
								64	3	3	9							
04	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	48	1	894	2	N	16	47	1			37
								81	3	18	9							
05	930	N	850	-0-		-80	-0-	41	1	746	2	N	5					42
								57	3	6	9							
06	810	N	761	-0-		-49	-0-	63	1	626	2	N	10					52
								61	3	11	9							
07	1085	N	927	-0-		-158	-0-	44	1	800	2	N	5					57
								77	3	6	9							
08	837	N	725	-0-		-112	-0-	40	1	622	2	N	1					58
								62	3	1	9							
09	750	N	708	-0-		-42	-0-	27	1	606	2	N	7					65
								67	3	8	9							
10	930	N	581	-0-		-349	-0-	68	1	448	2	N	7					72
								57	3	8	9							
11	690	N	530	-0-		-160	-0-	67	1	414	2	N	5					77
								43	3	6	9							
12	744	N	552	-0-		-192	-0-	552	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	896	-0-		-3	-0-	86	1	762	2	N	-0-					18
								48	3									
02	812	N	751	-0-		-61	-0-	64	1	643	2	N	-0-					18
								44	3									
03	1023	N	904	-0-		-119	-0-	81	1	767	2	N	7					25
								48	3	8	9							
04	870	N	617	-0-		-253	-0-	27	1	555	2	N	-0-					25
								35	3									
05	866	N	866	-0-		-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					25
								38	3									
06	960	N	960	-0-		-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					25
								56	3									
07	729	N	729	-0-		-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					25
								45	3									
08	868	N	640	-0-		-228	-0-	31	1	568	2	N	-0-					25
								41	3									
09	960	N	698	-0-		-262	-0-	23	1	623	2	N	-0-					25
								52	3									
10	751	N	751	-0-		-0-	-0-	81	1	611	2	N	-0-					25
								59	3									
11	630	N	473	-0-		-157	-0-	51	1	391	2	N	-0-					25
								31	3									
12	713	N	616	-0-		-97	-0-	596	2	20	9	N	18					43

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	470	-0-	-646	-0-	47	1	381	2	N	7					172
							34	3	8	9							
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	905	2	N	15					187
							88	3	17	9							
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	N	34	176	1			45
							63	3	37	9							
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	362	2	N	-0-					45
							32	3									
05	1178	N	461	-0-	-717	-0-	23	1	408	2	N	-0-					45
							30	3									
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	38	1	366	2	N	-0-					45
							35	3									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					45
							135	3									
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	348	2	N	-0-					45
							34	3									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
							47	3									
10	1178	N	394	-0-	-784	-0-	47	1	308	2	N	-0-					45
							39	3									
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	47	1	295	2	N	2					47
							32	3	2	9							
12	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	15					118
							12	3	17	9							
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	5					123
							14	3	6	9							
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	10					133
							11	3	11	9							
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	144	2	N	6	94	1			45
							9	3	7	9							
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	180	2	N	3					48
							9	3	3	9							
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	4					52
							15	3	4	9							
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	8					60
							12	3	9	9							
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	5					65
							17	3	6	9							
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	5					70
							17	3	6	9							
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	22	1	170	2	N	3					73
							17	3	3	9							
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	7					80
							18	3	8	9							
*12	248	N	78	-0-	-170	-0-	72	2	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			22
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	454	2	43	9	N	39	1	8			60
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3	3	8			60
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			60
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			60
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			60
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			60
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			60
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					60
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2	2	8			60
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					20
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	N	2	2	8			20
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					20
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					20
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					20
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	2	23	9	Y	21	22	1			10
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	24	1			4
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1571	2	22	9	Y	20	12	1			12
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23	9	Y	21	23	1			10
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1302	2	17	9	Y	15	16	1	8	8	1
06	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1169	2	11	9	Y	10	4	1	3	8	4
07	1705	N	970	-0-	-735	-0-	956	2	14	9	Y	13	5	1	7	8	5
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	908	2	33	9	Y	30	8	1	25	8	2
09	1170	N	836	-0-	-334	-0-	832	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	Y	12	7	1	6	8	2
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4	3	1			3
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	2	9	9	Y	8	4	1	6	8	1

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	354	-0-	-486	-0-	353	2	1	9	Y	1					1
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	1	1	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2737	2	13	9	Y	12	2	1			10
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	2	8	9	Y	7	11	1	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37221	X	37221	-0-	-0-	-0-	37023	2	198	9	Y	180	182	1	12	8	75
02	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	31997	2	163	9	Y	148	184	1	7	8	32
03	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36574	2	195	9	Y	177	93	1	14	8	102
04	36030	X	33214	-0-	-2816	-0-	33006	2	208	9	Y	189	184	1	37	8	70
05	37231	X	31866	-0-	-5365	-0-	31763	2	103	9	Y	94	146	1			18
06	36030	X	31298	-0-	-4732	-0-	31198	2	100	9	Y	91	63	1			46
07	36766	X	33263	-0-	-3503	-0-	33135	2	128	9	Y	116	63	1	15	8	84
08	36766	X	33722	-0-	-3044	-0-	33608	2	114	9	Y	104	133	1			55
09	33210	X	32648	-0-	-562	-0-	32548	2	100	9	Y	91	68	1			78
10	32333	X	30320	-0-	-2013	-0-	30193	2	127	9	Y	115	142	1			51
11	32640	X	26263	-0-	-6377	-0-	26141	2	122	9	Y	111	72	1			90
12	33728	X	27116	-0-	-6612	-0-	26943	2	173	9	Y	157	170	1	6	8	71

TOTAL GAS PROD: 385,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36928	2	156	9	Y	142	158	1			64
02	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	30204	2	124	9	Y	113	151	1			26
03	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33383	2	139	9	Y	126	74	1			78
04	34309	X	34309	-0-	-0-	-0-	34164	2	145	9	Y	132	150	1			60
05	36909	X	36909	-0-	-0-	-0-	36658	2	251	9	Y	228	201	1	51	8	36
06	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	34068	2	177	9	Y	161	115	1			82
07	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	32885	2	178	9	Y	162	108	1			136
08	35836	X	32589	-0-	-3247	-0-	32409	2	180	9	Y	164	212	1			88
09	34680	X	30109	-0-	-4571	-0-	29958	2	151	9	Y	137	106	1			119
10	35836	X	31492	-0-	-4344	-0-	31312	2	180	9	Y	164	209	1			74
11	34260	X	33086	-0-	-1174	-0-	32932	2	154	9	Y	140	101	1			113
*12	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	34779	2	128	9	Y	116	171	1	6	8	52

TOTAL GAS PROD: 401,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	54	-0-	-3046	5460	10	1	44	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	20	-0-	-2780	2680	3	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	20	-0-	-2680	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	1	228	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	110	1	237	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	130	1	226	2	N	-0-					-0-
11	360	N	156	-0-	-204	-0-	49	1	107	2	N	-0-					-0-
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1436	2	N	10					95
							11	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	N	10					105
							11	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1465	2	N	10					115
							11	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	N	18					133
							20	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	1989	2	N	30	131	1			32
							33	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	N	25					57
							28	9									
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3426	2	14	9	N	13					70
08	1796	N	1456	-0-	-340	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	29	1	1879	2	N	2					72
							2	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	N	-0-					72
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	2	N	7					79
							8	9									
*12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	147	1	2224	2	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1831	2	N	11					85
						12	9									
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	N	11					96
						12	9									
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	N	11					107
						12	9									
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	N	9					116
						10	9									
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	2	N	20	108	1			28
						22	9									
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-					28
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	N	16					44
08	1953 N	1711	-0-	-242	-0-	51	1	1654	2	N	5					49
						6	9									
09	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	31	1	1955	2	N	2					51
						2	9									
10	2077 N	2045	-0-	-32	-0-	41	1	2004	2	N	-0-					51
11	1650 N	1281	-0-	-369	-0-	37	1	1244	2	N	-0-					51
12	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	123	1	1867	2	N	28					79
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	41					41
							45	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	2	N	-0-					41
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	795	2	N	2					43
							2	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	294	1	862	2	N	1					44
							1	9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	321	1	972	2	N	1					45
							1	9									
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	319	1	783	2	N	-0-					45
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	449	1	575	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					56
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					56
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	35					91
							39	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	69	158	1			2
							76	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74					76
							81	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	172	1			14
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	61					75
							67	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	896	2	N	99	173	1			1
							109	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	2	N	40					41
							44	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	36					77
							40	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	59	135	1			1
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	280	1	3843	2	N	45	170	1			14
							50	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	143	1	3089	2	N	45					59
							50	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	180	1	4047	2	N	45					104
							50	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	208	1	4120	2	N	62					166
							68	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	262	1	4354	2	N	47					213
							52	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-					213
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4361	2	22	9	N	20					233
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	120	1	3893	2	N	13					246
							14	9									
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	64	1	4128	2	N	51					297
							56	9									
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	80	1	3959	2	N	75	172	1			200
							83	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	116	1	3811	2	N	4					204
							4	9									
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	262	1	3971	2	N	190	171	1			223
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 48,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	208	1	682	2	N	6					61
							7	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	849	2	N	6					67
							7	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	367	1	1181	2	N	6					73
							7	9									
04	870	N	715	-0-	-155	-0-	169	1	459	2	N	79					152
							87	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	144	1	353	2	N	5					157
							6	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	139	1	468	2	N	-0-	95	1			62
07	744	N	457	-0-	-287	-0-	135	1	322	2	N	-0-					62
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	132	1	292	2	N	-0-					62
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	299	1	876	2	N	-0-					62
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	354	1	1071	2	N	7					69
							8	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	370	1	907	2	N	2					71
							2	9									
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	731	1	935	2	N	26					97
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	622	-0-	-773	-0-	145	1	477	2	N	-0-					86
02	1260	N	527	-0-	-733	-0-	104	1	423	2	N	-0-					86
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	257	1	827	2	N	-0-					86
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	336	1	912	2	N	68	139	1			15
							75	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1042	2	N	60					75
							66	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	354	1	1193	2	N	-0-					75
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	503	1	1199	2	N	26					101
							29	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	486	1	1068	2	N	20					121
							22	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	387	1	1138	2	N	7					128
							8	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	369	1	1118	2	N	11					139
							12	9									
11	1350	N	692	-0-	-658	-0-	198	1	486	2	N	7					146
							8	9									
12	1395	N	969	-0-	-426	-0-	425	1	544	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 14,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	157	-0-	-463	-0-	154	3	3	9	N	3					20
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
05	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					20
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					20
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					20
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					20
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					49
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					49
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					49
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					49
05	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2721	3	8	9	N	7					56
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	3			N	-0-					56
07	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					56
08	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					56
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	2631	3			N	-0-					56
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					56
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	2573	3	1	9	N	1					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 29,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	3	4	9	N	4					62
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					62
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					62
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	3	9	9	N	8					70
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					70
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2	9	N	2					72
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1382	3	9	9	N	8					80
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					80
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	3			N	-0-					80
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					80
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11730	-0-	-639	-0-	11730	3			N	-0-					98
02	11004	X	10490	-0-	-514	-0-	10490	3			N	-0-					98
03	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	11501	3			N	-0-					98
04	11550	X	11027	-0-	-523	-0-	11027	3			N	-0-					98
05	11935	X	10012	-0-	-1923	-0-	9980	3	32	9	N	29					127
06	11340	X	11252	-0-	-88	-0-	11189	3	63	9	N	57	1	8			183
07	11625	X	11011	-0-	-614	-0-	10963	3	48	9	N	44	177	1			50
08	11501	X	10838	-0-	-663	-0-	10814	3	24	9	N	22					72
09	11250	X	9786	-0-	-1464	-0-	9764	3	22	9	N	20					92
10	11625	X	10672	-0-	-953	-0-	10650	3	22	9	N	20					112
11	11250	X	10118	-0-	-1132	-0-	10106	3	12	9	N	11					123
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 118,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15442	3	19	9	N	17					73
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	3			N	-0-					73
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	3			N	-0-					73
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					73
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	3			N	-0-					73
06	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14979	3	6	9	N	5					78
07	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15126	3	26	9	N	24					102
08	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15430	3	35	9	N	32					134
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14747	3	9	9	N	8					142
10	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14765	3	11	9	N	10					152
*11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	3			N	-0-					152
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 164,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60736	X	60736	-0-	-0-	-0-	60483	3	253	9	N	230	181	1			227
02	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	52918	3	194	9	N	176	180	1			223
03	54487	X	54487	-0-	-0-	-0-	54180	3	307	9	N	279	339	1			163
04	53009	X	53009	-0-	-0-	-0-	52750	3	259	9	N	235	177	1			221
05	48050	X	47159	-0-	-891	-0-	46971	3	188	9	N	171	179	1			213
06	50078	X	50078	-0-	-0-	-0-	49848	3	230	9	N	209	177	1			245
07	48442	X	48442	-0-	-0-	-0-	48297	3	145	9	N	132	180	1			197
08	48050	X	47184	-0-	-866	-0-	46999	3	185	9	N	168	177	1			188
09	46500	X	42128	-0-	-4372	-0-	42001	3	127	9	N	115					303
10	49131	X	49131	-0-	-0-	-0-	48959	3	172	9	N	156	176	1			283
11	46500	X	46431	-0-	-69	-0-	46310	3	121	9	N	110	180	1			213
12	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 551,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	281	1	925	2	N	-0-				-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	227	1	911	2	N	-0-				-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	303	1	973	2	N	-0-				-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	337	1	913	2	N	2				2
							2	9								
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	347	1	848	2	N	67				69
							74	9								
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-				69
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	383	1	915	2	N	3				72
							3	9								
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	N	2				74
							2	9								
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	319	1	937	2	N	3				77
							3	9								
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	318	1	964	2	N	-0-				77
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	353	1	866	2	N	5				82
							6	9								
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	551	1	706	2	N	-0-				82

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	35	1	116	2	N	-0-					-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15	1	63	2	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	25	1	78	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	152	117	1			35
							167	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					35
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					35
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	102	2	N	57					92
							63	9									
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	42	1	91	2	N	8					100
							9	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	29					129
							32	9									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	42	1	126	2	N	11	83	1			57
							12	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	37	1	89	2	N	-0-					57
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	70	1	89	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	337	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	255	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	328	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	377	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	387	1	948	2	N	4					4
							4	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	327	1	1099	2	N	-0-					4
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	408	1	971	2	N	-0-					4
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	421	1	926	2	N	-0-					4
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	324	1	953	2	N	-0-					4
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	330	1	997	2	N	-0-					4
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	370	1	908	2	N	-0-					4
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	585	1	749	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57					57

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	N	65					345
							72	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	65					410
							72	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	182	2	N	42					452
							46	9									
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	65	1	176	2	N	8					460
							9	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	2					462
							2	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-					462
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					462
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	8	1	17	2	N	14	169	1			307
							15	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					307
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					307
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					272
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	137	1	453	2	N	-0-					140
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	120	1	484	2	N	-0-					140
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	250	1	806	2	N	-0-					140
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	285	1	772	2	N	-0-					140
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	402	1	982	2	N	264					404
							290	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	N	-0-					404
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	577	1	1375	2	N	-0-					404
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	516	1	1134	2	N	-0-					404
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	396	1	1162	2	N	2					406
							2	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	441	1	1338	2	N	15					421
							17	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	486	1	1189	2	N	2	78	1			345
							2	9									
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	748	1	959	2	N	-0-					345

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	448	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	355	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	465	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	553	1	1502	2	N	15					15
							17	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	539	1	1319	2	N	138	65	1			88
							152	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	389	1	1310	2	N	-0-					88
07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	458	1	1093	2	N	-0-					88
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	645	1	1419	2	N	10					98
							11	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	501	1	1472	2	N	-0-					98
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	408	1	1237	2	N	-0-					98
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	426	1	1043	2	N	-0-					98
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	912	1	1169	2	N	22					120
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	75	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	98	1	319	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	111	1	301	2	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	293	2	N	53					53
							58	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	2	N	-0-					53
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	100	1	293	2	N	-0-					53
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	100	1	306	2	N	-0-					53
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	N	-0-					53
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	175	1	225	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	629	1	2068	2	N	11					49
							12	9									
02	2464	N	2400	-0-	-64	-0-	476	1	1912	2	N	11					60
							12	9									
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	619	1	1996	2	N	11					71
							12	9									
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	662	1	1797	2	N	12					83
							13	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	669	1	1636	2	N	78					161
							86	9									
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	548	1	1843	2	N	-0-					161
07	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	649	1	1549	2	N	10					171
							11	9									
08	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	615	1	1352	2	N	-0-					171
09	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	551	1	1621	2	N	-0-	108	1			63
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	554	1	1679	2	N	-0-					63
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	643	1	1577	2	N	-0-					63
12	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	932	1	1194	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 27,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-		75	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-		44	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-		46	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-		50	1	997	2	N	5					5
								6	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-		52	1	870	2	N	-0-					5
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-		58	1	974	2	N	-0-					5
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		1433	2	12	9	N	11					16
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		38	1	1223	2	N	2					18
								2	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		19	1	1217	2	N	-0-					18
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		26	1	1294	2	N	-0-					18
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-		35	1	1164	2	N	-0-					18
12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-		69	1	1037	2	N	2					20
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		304	-0-	304	304		76	1	208	2	N	18					18
								20	9									
05	14B2 EXT		1299	-0-	1299	1603		372	1	909	2	N	16					34
								18	9									
06	14B2 EXT		1258	-0-	1258	2861		271	1	909	2	N	71					105
								78	9									
07	T. A.		1225	-0-	1225	4086		352	1	841	2	N	29					134
								32	9									
08	5411	X	1325	-0-	-4086	-0-		405	1	891	2	N	26					160
								29	9									
09	1260	N	615	-0-	-645	-0-		152	1	446	2	N	15	62	1			113
								17	9									
10	1240	N	477	-0-	-763	-0-		109	1	332	2	N	33	84	1			62
								36	9									
11	1290	N	401	-0-	-889	-0-		114	1	277	2	N	9					71
								10	9									
12	651	N	371	-0-	-280	-0-		159	1	204	2	N	7					78
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	394	1	1295	2	N	19					82
							21	9									
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	381	1	1534	2	N	19					101
							21	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	422	1	1360	2	N	19					120
							21	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	460	1	1249	2	N	-0-					120
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	453	1	1109	2	N	65					185
							72	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	397	1	1338	2	N	-0-					185
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	2	N	-0-					185
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	562	1	1234	2	N	-0-					185
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	497	1	1458	2	N	11					196
							12	9									
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	483	1	1461	2	N	-0-					196
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	509	1	1249	2	N	-0-					196
12	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	713	1	915	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 21,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	135	1	446	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	121	1	489	2	N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	145	1	467	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	163	1	440	2	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	169	1	413	2	N	2					2
							2	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	N	-0-					2
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	176	1	419	2	N	-0-					2
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	N	-0-					2
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	138	1	407	2	N	-0-					2
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	134	1	406	2	N	-0-					2
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	137	1	337	2	N	-0-					2
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	214	1	275	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	431	1	1419	2	N	13					64
							14	9									
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	319	1	1282	2	N	13					77
							14	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	401	1	1292	2	N	13					90
							14	9									
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	465	1	1261	2	N	53					143
							58	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	475	1	1163	2	N	49					192
							54	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	408	1	1374	2	N	49	177	1			64
							54	9									
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	528	1	1261	2	N	1					65
							1	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	534	1	1172	2	N	28					93
							31	9									
09	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	407	1	1193	2	N	33					126
							36	9									
10	1798	N	1006	-0-	-792	-0-	248	1	752	2	N	5					131
							6	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	586	1	1436	2	N	39					170
							43	9									
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	879	1	1126	2	N	-0-	102	1			69

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	218	1	715	2	N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	164	1	658	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	216	1	696	2	N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	229	1	622	2	N	135	120	1			15
							149	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	251	1	614	2	N	50					65
							55	9									
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	188	1	634	2	N	10					75
							11	9									
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	248	1	589	2	N	8					83
							9	9									
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	262	1	576	2	N	13					96
							14	9									
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	208	1	611	2	N	7					103
							8	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	206	1	625	2	N	12					115
							13	9									
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	231	1	564	2	N	5					120
							6	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	360	1	460	2	N	15					135
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	675	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	531	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	633	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	696	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	722	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	540	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	743	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	864	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	659	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	639	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	711	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	1103	1	1414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	580	1	1907	2	N	10					43
							11	9									
02	2352	N	2129	-0-	-223	-0-	393	1	1585	2	N	137	177	1			3
							151	9									
03	2604	N	2284	-0-	-320	-0-	505	1	1628	2	N	137					140
							151	9									
04	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	499	1	1353	2	N	48					188
							53	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	533	1	1303	2	N	204					392
							224	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	547	1	1837	2	N	36	61	1			367
							40	9									
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	582	1	1389	2	N	-0-					367
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	618	1	1360	2	N	12	82	1			297
							13	9									
09	2430	N	1656	-0-	-774	-0-	419	1	1231	2	N	5					302
							6	9									
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	485	1	1469	2	N	7					309
							8	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	590	1	1446	2	N	-0-					309
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	999	1	1280	2	N	107	71	1			345
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	648	1	2131	2	N	15					53
							17	9									
02	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	492	1	1977	2	N	15					68
							17	9									
03	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	654	1	2106	2	N	15					83
							17	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	728	1	1973	2	N	38					121
							42	9									
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	774	1	1894	2	N	155	70	1			206
							171	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	625	1	2100	2	N	28	69	1			165
							31	9									
07	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	807	1	1926	2	N	-0-					165
08	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	851	1	1871	2	N	16					181
							18	9									
09	2730	N	2585	-0-	-145	-0-	656	1	1928	2	N	1					182
							1	9									
10	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	654	1	1981	2	N	2					184
							2	9									
11	2640	N	2546	-0-	-94	-0-	738	1	1808	2	N	-0-					184
12	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	1147	1	1468	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	169	1	556	2	N	61					405
							67	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	N	22					427
							24	9									
03	744	N	419	-0-	-325	-0-	93	1	302	2	N	22					449
							24	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	219	1	595	2	N	27					476
							30	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	241	1	590	2	N	2	169	1			309
							2	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	187	1	631	2	N	-0-					309
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	213	1	508	2	N	-0-					309
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	226	1	496	2	N	-0-					309
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	127	1	375	2	N	-0-					309
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	158	1	481	2	N	-0-					309
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	225	1	552	2	N	-0-					309
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	380	1	486	2	N	35					344
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		408	1	1341	2	N	32					69
								35	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		360	1	1447	2	N	32					101
								35	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		482	1	1555	2	N	32					133
								35	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		517	1	1403	2	N	15					148
								17	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		549	1	1344	2	N	228					376
								251	9									
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-		341	1	1146	2	N	-0-	102	1			274
07	2015	N	977	-0-	-1038	-0-		283	1	674	2	N	18					292
								20	9									
08	2077	N	778	-0-	-1299	-0-		237	1	521	2	N	18					310
								20	9									
09	1500	N	882	-0-	-618	-0-		223	1	656	2	N	3					313
								3	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		499	1	1511	2	N	5					318
								6	9									
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		567	1	1390	2	N	10					328
								11	9									
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		746	1	956	2	N	29	103	1			254
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		311	1	1023	2	N	56					320
								62	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		239	1	963	2	N	56					376
								62	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		320	1	1031	2	N	43					419
								47	9									
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-		346	1	938	2	N	50					469
								55	9									
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-		837	1	2047	2	N	105					574
								116	9									
06	3000	N	3222	-0-	222	222		718	1	2417	2	N	79	157	1			496
								87	9									
07	2869	N	2647	-0-	-222	-0-		769	1	1835	2	N	39	77	1			458
								43	9									
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-		748	1	1643	2	N	32					490
								35	9									
09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-		563	1	1652	2	N	20	108	1			402
								22	9									
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-		550	1	1664	2	N	33					435
								36	9									
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-		601	1	1475	2	N	9					444
								10	9									
*12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-		907	1	1161	2	N	45					489
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 25,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	559	1	1838	2	N	8					74
							9	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	399	1	1604	2	N	8					82
							9	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	467	1	1504	2	N	8					90
							9	9									
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	417	1	1128	2	N	42					132
							46	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	427	1	1044	2	N	140	115	1			157
							154	9									
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	336	1	1134	2	N	7					164
							8	9									
07	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	425	1	1014	2	N	1					165
							1	9									
08	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	394	1	865	2	N	2					167
							2	9									
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	316	1	927	2	N	3					170
							3	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	355	1	1073	2	N	7					177
							8	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	384	1	943	2	N	1					178
							1	9									
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	627	1	803	2	N	10					188
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	427	1	1403	2	N	15					73
							17	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	96	163	1			6
							106	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	438	1	1411	2	N	96					102
							106	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	504	1	1369	2	N	116	171	1			47
							128	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1223	2	N	168	63	1			152
							185	9									
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	414	1	1392	2	N	16					168
							18	9									
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	534	1	1275	2	N	57	119	1			106
							63	9									
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	532	1	1169	2	N	55					161
							61	9									
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	430	1	1262	2	N	32	113	1			80
							35	9									
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	412	1	1246	2	N	62					142
							68	9									
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	477	1	1169	2	N	50	98	1			94
							55	9									
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	739	1	946	2	N	69	84	1			79
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	574	1	1888	2	N	-0-					38
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	400	1	1607	2	N	-0-					38
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	567	1	1828	2	N	-0-					38
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	632	1	1716	2	N	32					70
							35	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	613	1	1500	2	N	75					145
							83	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	534	1	1795	2	N	-0-	111	1			34
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	695	1	1656	2	N	27					61
							30	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	740	1	1627	2	N	3					64
							3	9									
09	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	561	1	1645	2	N	5					69
							6	9									
10	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	565	1	1710	2	N	-0-					69
11	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	622	1	1525	2	N	-0-					69
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	952	1	1220	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 27,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	462	1	1517	2	N	2					151
							2	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	358	1	1437	2	N	150					301
							165	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	457	1	1471	2	N	99					400
							109	9									
04	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	513	1	1389	2	N	28					428
							31	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	488	1	1193	2	N	107					535
							118	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	439	1	1476	2	N	-0-					535
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	574	1	1370	2	N	-0-					535
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	591	1	1299	2	N	2					537
							2	9									
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	463	1	1359	2	N	-0-					537
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	434	1	1312	2	N	18					555
							20	9									
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	500	1	1225	2	N	-0-					555
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	772	1	989	2	N	-0-					555

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	559	-0-	-712	-0-	130	1	429	2	N	-0-					88
02	1148	X	676	-0-	-472	-0-	135	1	541	2	N	-0-					88
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1176	1	3787	2	N	-0-					88
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1247	1	3381	2	N	47					135
							52	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1075	1	2629	2	N	55					190
							61	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	894	1	3004	2	N	-0-					190
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	1110	1	2649	2	N	3					193
							3	9									
08	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	1201	1	2639	2	N	3					196
							3	9									
09	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	889	1	2609	2	N	4	103	1			97
							4	9									
10	3999	X	2090	-0-	-1909	-0-	519	1	1571	2	N	-0-					97
11	3870	X	2963	-0-	-907	-0-	859	1	2104	2	N	-0-					97
12	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	1610	1	2062	2	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	433	1	1421	2	N	67					211
							74	9									
02	1792	N	1471	-0-	-321	-0-	278	1	1119	2	N	67					278
							74	9									
03	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	355	1	1142	2	N	-0-					278
04	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	362	1	984	2	N	-0-					278
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	936	2	N	8					286
							9	9									
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					286
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	405	1	964	2	N	-0-					286
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	419	1	920	2	N	-0-					286
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	329	1	967	2	N	-0-					286
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	323	1	981	2	N	-0-					286
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	361	1	885	2	N	-0-					286
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	561	1	718	2	N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	169	1	553	2	N	-0-					-0-
02	728	N	525	-0-	-203	-0-	105	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	815	-0-	-456	-0-	193	1	622	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	670	2	N	103					103
							113	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	236	1	576	2	N	77					180
							85	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	200	1	672	2	N	-0-					180
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	243	1	580	2	N	-0-					180
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	N	-0-					180
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	219	1	642	2	N	-0-					180
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	213	1	644	2	N	-0-					180
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	256	1	626	2	N	2					182
							2	9									
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	406	1	519	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	364	1	1197	2	N	4					80
							4	9									
02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	259	1	1042	2	N	4					84
							4	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	348	1	1121	2	N	4					88
							4	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	462	1	1253	2	N	82	170	1			-0-
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	479	1	1174	2	N	145	145	1			-0-
							160	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	366	1	1233	2	N	2					2
							2	9									
07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	443	1	1058	2	N	3					5
							3	9									
08	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	513	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	399	1	1170	2	N	-0-					8
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	420	1	1271	2	N	7					15
							8	9									
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	453	1	1113	2	N	-0-					15
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	621	1	796	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	157	1	516	2	N	-0-					90
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	2	N	-0-					90
03	1674	N	753	-0-	-921	-0-	178	1	575	2	N	-0-					90
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	37					127
							41	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	694	2	N	198	165	1			160
							218	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	260	1	872	2	N	3					163
							3	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	328	1	781	2	N	-0-					163
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	337	1	742	2	N	-0-					163
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	287	1	844	2	N	5					168
							6	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	-0-					168
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	319	1	784	2	N	10					178
							11	9									
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	473	1	606	2	N	22					200
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

01	3100	N	2518	-0-	-582	5913	586	1	1926	2	N	5					70
							6	9									
02	2800	N	2260	-0-	-540	5373	449	1	1805	2	N	5					75
							6	9									
03	3100	N	2498	-0-	-602	4771	590	1	1902	2	N	5					80
							6	9									
04	3000	N	2382	-0-	-618	4153	640	1	1734	2	N	7					87
							8	9									
05	3100	N	2454	-0-	-646	3507	667	1	1635	2	N	138	100	1			125
							152	9									
06	3000	N	2401	-0-	-599	2908	549	1	1846	2	N	5					130
							6	9									
07	3100	N	2368	-0-	-732	2176	700	1	1668	2	N	-0-					130
08	3100	N	2462	-0-	-638	1538	770	1	1692	2	N	-0-					130
09	3000	N	2335	-0-	-665	873	593	1	1742	2	N	-0-					130
10	3100	N	2375	-0-	-725	148	588	1	1784	2	N	3					133
							3	9									
11	2414	N	2266	-0-	-148	-0-	656	1	1610	2	N	-0-					133
12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	1017	1	1303	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	691	1	2274	2	N	-0-					120
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	522	1	2100	2	N	-0-					120
03	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	631	1	2031	2	N	-0-					120
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	714	1	1938	2	N	45					165
							50	9									
05	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	739	1	1810	2	N	118					283
							130	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	643	1	2160	2	N	2					285
							2	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	854	1	2037	2	N	6					291
							7	9									
08	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	805	1	1770	2	N	5					296
							6	9									
09	2820	N	2464	-0-	-356	-0-	626	1	1838	2	N	-0-					296
10	2914	N	2481	-0-	-433	-0-	614	1	1861	2	N	5					301
							6	9									
11	2490	N	2288	-0-	-202	-0-	663	1	1625	2	N	-0-					301
12	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	1088	1	1393	2	N	10					311
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	352	1	1156	2	N	15					88
							17	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	287	1	1155	2	N	15					103
							17	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	326	1	1053	2	N	15					118
							17	9									
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	372	1	1008	2	N	75					193
							83	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	N	20					213
							22	9									
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	260	1	876	2	N	-0-					213
07	1519	N	917	-0-	-602	-0-	271	1	646	2	N	-0-					213
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	693	1	1524	2	N	-0-					213
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	499	1	1464	2	N	-0-	61	1			152
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	542	1	1641	2	N	-0-					152
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	457	1	1120	2	N	-0-					152
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	903	1	1157	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	45					117
							50	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	45					162
							50	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	45					207
							50	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	123					330
							135	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	105	1			225
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	2	N	-0-					225
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	38	1	90	2	N	-0-					225
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	40	1	90	2	N	-0-					225
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					225
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	N	-0-					225
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-					225
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	59	1	75	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	22	1	61	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	76	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	365	1	1200	2	N	-0-					102
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	274	1	1106	2	N	-0-					102
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	343	1	1104	2	N	-0-					102
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	389	1	1055	2	N	8					110
							9	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	122	57	1			175
							134	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	328	1	1106	2	N	20					195
							22	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	457	1	1091	2	N	-0-	77	1			118
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	487	1	1072	2	N	-0-					118
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	379	1	1111	2	N	-0-					118
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	374	1	1132	2	N	-0-					118
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	707	1	1732	2	N	-0-					118
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1032	1	1322	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		618	1	2033	2	N	8					23
								9	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		470	1	1887	2	N	8					31
								9	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-		621	1	2001	2	N	8					39
								9	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		678	1	1840	2	N	37					76
								41	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		700	1	1713	2	N	140					216
								154	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-		596	1	2006	2	N	22					238
								24	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-		777	1	1853	2	N	-0-					238
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-		819	1	1799	2	N	-0-					238
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-		639	1	1876	2	N	-0-					238
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-		634	1	1923	2	N	-0-					238
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-		711	1	1744	2	N	-0-					238
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-		1105	1	1416	2	N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	969	-0-	-767	-0-		226	1	743	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1486	-0-	-250	-0-		296	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-		358	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		346	1	938	2	N	75	60	1			15
								83	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		357	1	872	2	N	30					45
								33	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-		306	1	1031	2	N	-0-					45
07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-		370	1	882	2	N	10					55
								11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		410	1	901	2	N	2					57
								2	9									
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-		340	1	1000	2	N	8					65
								9	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		403	1	1219	2	N	5					70
								6	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		419	1	1027	2	N	4	67	1			7
								4	9									
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		639	1	819	2	N	7					14
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	570	1	1873	2	N	-0-					145
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	434	1	1746	2	N	49	176	1			18
							54	9									
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	562	1	1813	2	N	49					67
							54	9									
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	627	1	1699	2	N	7					74
							8	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	667	1	1633	2	N	132					206
							145	9									
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	526	1	1767	2	N	2					208
							2	9									
07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	633	1	1510	2	N	-0-					208
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	681	1	1499	2	N	8					216
							9	9									
09	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	570	1	1676	2	N	-0-					216
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	544	1	1646	2	N	-0-					216
11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	608	1	1488	2	N	-0-					216
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	970	1	1242	2	N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 27,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	897	1	2952	2	N	52					166
							57	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	694	1	2792	2	N	52					218
							57	9									
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	916	1	2948	2	N	32					250
							35	9									
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	991	1	2686	2	N	12					262
							13	9									
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	1073	1	2627	2	N	177	123	1			316
							195	9									
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	837	1	2818	2	N	-0-					316
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	1109	1	2644	2	N	-0-					316
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	1155	1	2539	2	N	-0-					316
09	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	922	1	2708	2	N	-0-					316
10	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	890	1	2697	2	N	-0-					316
11	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	1002	1	2454	2	N	-0-					316
12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	1601	1	2051	2	N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 44,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	78	1	748	2	N	27					165
							60	3	30	9							
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	53	1	568	2	N	11	151	1			25
							49	3	12	9							
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	831	2	N	25					50
							68	3	28	9							
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	20					70
							59	3	22	9							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	18					88
							63	3	20	9							
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	25	73	1			40
							69	3	28	9							
07	868	N	222	-0-	-646	-0-	9	1	191	2	N	5					45
							16	3	6	9							
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	37	1	631	2	N	18					63
							56	3	20	9							
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24	1	791	2	N	35					98
							80	3	39	9							
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	N	22	70	1			50
							95	3	24	9							
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	46	1	324	2	N	20					70
							31	3	22	9							
12	868	N	514	-0-	-354	-0-	491	2	23	9	N	21	9	1			82

TOTAL GAS PROD: 9,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	181	1	1746	2	N	-0-					50
							141	3									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	580	2	N	-0-					50
							50	3									
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	46	1	456	2	N	-0-					50
							37	3									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	10					60
							55	3	11	9							
05	3100	N	3620	-0-	520	520	133	1	3262	2	N	10					70
							214	3	11	9							
06	3000	N	3314	-0-	314	834	206	1	2859	2	N	5					75
							243	3	6	9							
07	3100	N	2966	-0-	-134	700	122	1	2613	2	N	5					80
							225	3	6	9							
08	2546	X	1846	-0-	-700	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					80
							143	3									
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	3					83
							185	3	3	9							
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	177	1	1322	2	N	2	65	1			20
							152	3	2	9							
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	222	1	1550	2	N	-0-					20
							147	3									
*12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2133	2	12	9	N	11	9	1			22

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	43	155	1			18
							47	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	N	24					42
							26	9									
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	143	1	2709	2	N	33					75
							36	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	2	N	53					128
							58	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3097	2	N	39					167
							43	9									
06	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	135	1	2565	2	N	32	164	1			35
							35	9									
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	145	1	2747	2	N	40					75
							44	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	140	1	2663	2	N	42					117
							46	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	13	110	1			20
							14	9									
10	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	149	1	2826	2	N	53					73
							58	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	179	1	3397	2	N	32					105
							35	9									
12	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	2437	2	6	9	N	5	8	1			102

TOTAL GAS PROD: 36,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	147	1	1414	2	N	3					28
							114	3	3	9							
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					28
							98	3									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	N	-0-					28
							62	3									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	2	N	-0-					28
							87	3									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					28
							61	3									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	2					30
							78	3	2	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					30
							89	3									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					30
							79	3									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	5					35
							99	3	6	9							
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	792	2	N	2					37
							91	3	2	9							
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	N	-0-					37
							27	3									
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11	9	1			39

TOTAL GAS PROD: 12,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

01	155	N	92	-0-	-63	-0-	9 6	1 3	77	2	N	-0-					25
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	9 6	1 3	82	2	N	-0-					25
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12 8	1 3	107	2	N	-0-					25
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5 8	1 3	102	2	N	-0-					25
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6 8	1 3	126	2	N	-0-					25
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					25
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 10	1 3	129	2	N	-0-					25
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10 13	1 3	146	2	N	-0-					25
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8 17	1 3	174	2	N	-0-					25
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25 18	1 3	169	2	N	-0-					25
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27 16	1 3	172	2	N	-0-					25
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-		94	1	909	2	N	1					48
								74	3	1	9							
02	980	N	856	-0-	-124	-0-		67	1	726	2	N	-0-					48
								63	3									
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-		87	1	864	2	N	-0-					48
								70	3									
04	990	N	951	-0-	-39	-0-		35	1	848	2	N	-0-					48
								68	3									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		38	1	924	2	N	-0-					48
								60	3									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		154	1	2141	2	N	14					62
								183	3	15	9							
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		74	1	1600	2	N	-0-					62
								138	3									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		77	1	1300	2	N	5					67
								115	3	6	9							
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-		73	1	2410	2	N	-0-					67
								244	3									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-		243	1	1819	2	N	-0-					67
								209	3									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		165	1	1154	2	N	6					73
								110	3	7	9							
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		1430	2	17	9	N	15	9	1			79

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-		16	1	155	2	N	11					93
								13	3	12	9							
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		10	1	105	2	N	-0-					93
								9	3									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-		7	1	69	2	N	7					100
								6	3	8	9							
04	120	N	51	-0-	-69	-0-		2	1	45	2	N	-0-					100
								4	3									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-		2	1	41	2	N	-0-	76	1			24
								2	3									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		8	1	112	2	N	19					43
								10	3	21	9							
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		3	1	84	2	N	-0-					43
								8	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	N	4					47
								9	3	4	9							
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-		5	1	161	2	N	8					55
								16	3	9	9							
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-		15	1	114	2	N	10					65
								13	3	11	9							
11	120	N	63	-0-	-57	-0-		5	1	35	2	N	18					83
								3	3	20	9							
12	124	N	20	-0-	-104	-0-		14	2	6	9	N	5	9	1			79

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	208	1	1644	2	N	38					95
							176	3	42	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	169	1	1485	2	N	33					128
							167	3	36	9							
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	196	1	1674	2	N	42					170
							179	3	46	9							
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	41	119	1			92
							171	3	45	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	N	31					123
							154	3	34	9							
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	152	1	1483	2	N	31	99	1			55
							164	3	34	9							
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	N	17					72
							160	3	19	9							
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	26					98
							142	3	29	9							
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	43	1	1077	2	N	25					123
							136	3	28	9							
10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	126	1	843	2	N	44					167
							120	3	48	9							
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	157	1	1067	2	N	31	158	1			40
							128	3	34	9							
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1051	2	36	9	N	33					73

TOTAL GAS PROD: 19,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	935	2	N	2					40
							76	3	2	9							
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	70	1	756	2	N	-0-					40
							65	3									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	104	1	1028	2	N	17					57
							83	3	19	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	2	N	1					58
							105	3	1	9							
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					58
							93	3									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	N	5					63
							133	3	6	9							
07	1488	N	1008	-0-	-480	-0-	42	1	885	2	N	5					68
							75	3	6	9							
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	5					73
							135	3	6	9							
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	1954	2	N	9					82
							197	3	10	9							
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	162	1	1208	2	N	1					83
							138	3	1	9							
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	235	1	1641	2	N	2					85
							156	3	2	9							
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7	70	1			22

TOTAL GAS PROD: 18,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	84	1	777	2	N	-0-					17
							38	3									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	63	1	728	2	N	-0-					17
							39	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	3					20
							39	3	3	9							
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	28	1	707	2	N	-0-					20
							35	3									
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	816	2	N	-0-					20
							29	3									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	51	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	33	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	-0-					20
							45	3									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	29	1	677	2	N	-0-					20
							47	3									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	134	1	946	2	N	-0-					20
							79	3									
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	100	1	684	2	N	-0-					20
							44	3									
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	107	1	1035	2	N	-0-					39
							84	3									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	-0-					39
							84	3									
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	102	1	1011	2	N	-0-					39
							82	3									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					39
							96	3									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					39
							82	3									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					39
							121	3									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	N	-0-					39
							131	3									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-					39
							121	3									
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	35	1	1147	2	N	-0-					39
							116	3									
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	155	1	1158	2	N	-0-					39
							133	3									
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	175	1	1220	2	N	1					40
							116	3	1	9							
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1173	2	12	9	N	11	9	1			42

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	84	1	801	2	N	-0-					36
							72	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					36
							63	3									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	69	1	722	2	N	-0-					36
							65	3									
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	23	1	621	2	N	2					38
							55	3	2	9							
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	27	1	635	2	N	-0-					38
							48	3									
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	30	1	374	2	N	5					43
							35	3	6	9							
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					43
							64	3									
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	26	1	433	2	N	-0-					43
							43	3									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	N	-0-					43
							50	3									
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	52	1	379	2	N	-0-					43
							47	3									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					43
							45	3									
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	193	1	1846	2	N	24	163	1			13
							165	3	26	9							
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	189	1	2136	2	N	40					53
							202	3	44	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	204	1	2140	2	N	10					63
							192	3	11	9							
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	N	20					83
							221	3	22	9							
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	2	N	22	70	1			35
							177	3	24	9							
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	171	1	2174	2	N	25					60
							206	3	28	9							
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	103	1	1978	2	N	24	62	1			22
							190	3	26	9							
08	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	96	1	1608	2	N	8					30
							159	3	9	9							
09	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	63	1	1823	2	N	15					45
							201	3	17	9							
10	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	216	1	1575	2	N	17					62
							197	3	19	9							
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	255	1	1827	2	N	13	38	1			37
							191	3	14	9							
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	2	17	9	N	15					52

TOTAL GAS PROD: 28,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

01	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	68	2	N	-0-					53
							6	3									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					53
							7	3									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	60	2	N	-0-					53
							5	3									
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	40	2	N	-0-					53
							4	3									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					53
							10	3									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	2					55
							19	3	2	9							
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	3					58
							14	3	3	9							
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	87	2	N	-0-					58
							8	3									
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	1	1	40	2	N	7					65
							4	3	8	9							
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	4	1	32	2	N	-0-					65
							4	3									
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	3	2	1	3	N	-0-					65
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	14	2	12	9	N	11	9	1			67

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	333	1	3207	2	N	15					93
							259	3	17	9							
02	3332	X	3048	-0-	-284	-0-	238	1	2574	2	N	12					105
							223	3	13	9							
03	3689	X	1925	-0-	-1764	-0-	164	1	1627	2	N	2	77	1			30
							132	3	2	9							
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	10					40
							297	3	11	9							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	164	1	3997	2	N	12					52
							262	3	13	9							
06	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	206	1	2853	2	N	5					57
							242	3	6	9							
07	3689	X	2948	-0-	-741	-0-	122	1	2600	2	N	3					60
							223	3	3	9							
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	2	N	77					137
							400	3	85	9							
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	124	1	4075	2	N	-0-					137
							412	3									
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	411	1	3068	2	N	-0-	52	1			85
							352	3									
11	3570	X	2935	-0-	-635	-0-	339	1	2371	2	N	-0-					85
							225	3									
12	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	2867	2	9	9	N	8	9	1			84

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	68 30	1 3	627 3	2 9	N	3					68
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	59 37	1 3	683	2	N	-0-					68
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	58 30	1 3	610	2	N	-0-					68
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30 37	1 3	748 2	2 9	N	2					70
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	30 22	1 3	663	2	N	-0-	55	1			15
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60 44	1 3	823	2	N	-0-					15
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	34 41	1 3	748	2	N	-0-					15
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44 42	1 3	728	2	N	-0-					15
09	930	N	650	-0-	-280	-0-	25 41	1 3	584	2	N	-0-					15
10	837	N	622	-0-	-215	-0-	72 42	1 3	508	2	N	-0-					15
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	64 27	1 3	434	2	N	-0-					15
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	107	1	1035	2	N	7					47
							84	3	8	9							
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	53	1	573	2	N	-0-					47
							49	3									
03	1085	N	897	-0-	-188	-0-	77	1	759	2	N	-0-					47
							61	3									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	N	5					52
							81	3	6	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					52
							82	3									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	N	1					53
							140	3	1	9							
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	4					57
							133	3	4	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	1					58
							124	3	1	9							
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	2	N	2					60
							148	3	2	9							
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	201	1	1496	2	N	2					62
							171	3	2	9							
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	153	1	1071	2	N	-0-					62
							102	3									
12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1174	2	12	9	N	11	9	1			64

TOTAL GAS PROD: 16,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	726	-0-	-235	-0-	68	1	627	2	N	-0-					43
							31	3									
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	64	1	743	2	N	4					47
							41	3	4	9							
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	715	2	N	-0-					47
							35	3									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	N	-0-					47
							38	3									
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	730	2	N	-0-					47
							26	3									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	N	-0-					47
							40	3									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	N	-0-					47
							45	3									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					47
							44	3									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					47
							61	3									
10	899	N	491	-0-	-408	-0-	56	1	401	2	N	-0-					47
							34	3									
11	810	N	442	-0-	-368	-0-	54	1	365	2	N	-0-					47
							23	3									
12	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	352	1	3384	2	N	9					67
							273	3	10	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	5					72
							287	3	6	9							
03	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	335	1	3323	2	N	8					80
							270	3	9	9							
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	145	1	3540	2	N	7					87
							285	3	8	9							
05	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	145	1	3550	2	N	6					93
							233	3	7	9							
06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	225	1	3115	2	N	5					98
							265	3	6	9							
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	185	1	3948	2	N	2					100
							338	3	2	9							
08	4123	X	3209	-0-	-914	-0-	163	1	2788	2	N	8					108
							249	3	9	9							
09	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	85	1	2769	2	N	2					110
							280	3	2	9							
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	518	1	3876	2	N	3					113
							446	3	3	9							
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	592	1	4136	2	N	2					115
							392	3	2	9							
12	4464	X	2569	-0-	-1895	-0-	2470	2	99	9	N	90	109	1			96

TOTAL GAS PROD: 46,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					52
							26	3									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					52
							19	3									
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	117	2	N	-0-					52
							11	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	6					58
							26	3	7	9							
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	148	2	N	-0-					58
							11	3									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
							14	3									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					58
							24	3									
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	88	2	N	-0-					58
							9	3									
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	146	2	N	-0-					58
							16	3									
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	18	1	131	2	N	-0-					58
							17	3									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	N	-0-					58
							15	3									
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					28
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	104	1	1120	2	N	-0-					28
							97	3									
03	1364	N	306	-0-	-1058	-0-	26	1	259	2	N	-0-					28
							21	3									
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
05	1364	N	940	-0-	-424	-0-	35	1	849	2	N	-0-					28
							56	3									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	637	2	N	-0-					28
							54	3									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					28
							36	3									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	35	1	601	2	N	-0-					28
							54	3									
09	750	N	526	-0-	-224	-0-	14	1	465	2	N	-0-					28
							47	3									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					28
							50	3									
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	53	1	370	2	N	-0-					28
							35	3									
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	501	2	8	9	N	7	9	1			26

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	417	1	4021	2	N	16					78
							325	3	18	9							
02	5068	X	4353	-0-	-715	-0-	340	1	3674	2	N	19					97
							318	3	21	9							
03	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	419	1	4158	2	N	5					102
							338	3	6	9							
04	5430	X	4688	-0-	-742	-0-	172	1	4172	2	N	8					110
							335	3	9	9							
05	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	185	1	4497	2	N	8	90	1			28
							294	3	9	9							
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	300	1	4143	2	N	17					45
							351	3	19	9							
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	208	1	4472	2	N	2					47
							385	3	2	9							
08	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	238	1	4058	2	N	5					52
							362	3	6	9							
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	145	1	4759	2	N	3					55
							481	3	3	9							
10	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	510	1	3817	2	N	17					72
							439	3	19	9							
11	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	509	1	3563	2	N	5					77
							339	3	6	9							
12	5580	X	4204	-0-	-1376	-0-	4183	2	21	9	N	19	9	1			87

TOTAL GAS PROD: 57,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	558	1	5355	2	N	57					185
							359	3	63	9							
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	484	1	5346	2	N	59	169	1			75
							388	3	65	9							
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	583	1	6035	2	N	57					132
							407	3	63	9							
04	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	227	1	5712	2	N	40					172
							382	3	44	9							
05	6975	X	6973	-0-	-2	-0-	280	1	6311	2	N	45	109	1			108
							332	3	50	9							
06	6750	X	6432	-0-	-318	-0-	439	1	5538	2	N	50					158
							400	3	55	9							
07	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	262	1	6047	2	N	37	115	1			80
							441	3	41	9							
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	330	1	6162	2	N	43					123
							469	3	47	9							
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	180	1	6029	2	N	42					165
							530	3	46	9							
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	734	1	5629	2	N	45					210
							573	3	50	9							
11	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	716	1	5176	2	N	47	142	1			115
							425	3	52	9							
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5883	2	57	9	N	52					167

TOTAL GAS PROD: 79,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1744	-0-	-1263	-0-	162	1	1499	2	N	8					125
							74	3	9	9							
02	2716	X	2380	-0-	-336	-0-	180	1	2081	2	N	5					130
							113	3	6	9							
03	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	194	1	2067	2	N	5					135
							102	3	6	9							
04	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	79	1	1931	2	N	7					142
							93	3	8	9							
05	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	92	1	2072	2	N	7	122	1			27
							72	3	8	9							
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2232	2	N	8					35
							120	3	9	9							
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	N	2					37
							130	3	2	9							
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2294	2	N	6					43
							133	3	7	9							
09	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	84	1	1960	2	N	-0-					43
							136	3									
10	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	270	1	1910	2	N	7					50
							159	3	8	9							
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	345	1	2357	2	N	7					57
							151	3	8	9							
12	2263	N	971	-0-	-1292	-0-	965	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 26,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	610	1	2325	2	N	18	160	1			23
							266	3	20	9							
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	524	1	2109	2	N	30					53
							253	3	33	9							
03	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	595	1	2417	2	N	25					78
							277	3	28	9							
04	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	448	1	2556	2	N	29					107
							291	3	32	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	476	1	2830	2	N	21					128
							281	3	23	9							
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	537	1	2455	2	N	22	117	1			33
							293	3	24	9							
07	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	383	1	2442	2	N	17					50
							294	3	19	9							
08	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	394	1	2142	2	N	27					77
							265	3	30	9							
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	339	1	2502	2	N	23					100
							341	3	25	9							
10	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	583	1	2346	2	N	28					128
							354	3	31	9							
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	574	1	2199	2	N	29					157
							286	3	32	9							
12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2864	2	20	9	N	18	143	1			32

TOTAL GAS PROD: 38,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4543	-0-	-665	-0-	398	1	3830	2	N	5					60
							309	3	6	9							
02	4704	X	3853	-0-	-851	-0-	302	1	3260	2	N	8					68
							282	3	9	9							
03	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	387	1	3841	2	N	10					78
							312	3	11	9							
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	160	1	3887	2	N	5					83
							312	3	6	9							
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	133	1	3262	2	N	7					90
							215	3	8	9							
06	4410	X	3690	-0-	-720	-0-	230	1	3184	2	N	5					95
							270	3	6	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	213	1	4538	2	N	5					100
							389	3	6	9							
08	4557	X	2865	-0-	-1692	-0-	147	1	2496	2	N	-0-					100
							222	3									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	173	1	5669	2	N	12					112
							573	3	13	9							
10	5146	X	3354	-0-	-1792	-0-	359	1	2681	2	N	5	79	1			38
							308	3	6	9							
11	4980	X	3849	-0-	-1131	-0-	443	1	3101	2	N	9					47
							295	3	10	9							
12	5208	X	2819	-0-	-2389	-0-	2812	2	7	9	N	6	9	1			44

TOTAL GAS PROD: 49,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	373	1	3200	2	N	10					95
							265	3	11	9							
02	3612	X	3565	-0-	-47	-0-	304	1	2983	2	N	13					108
							264	3	14	9							
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	350	1	3309	2	N	10					118
							275	3	11	9							
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	169	1	3540	2	N	9					127
							274	3	10	9							
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4065	2	N	11	98	1			40
							255	3	12	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	312	1	4261	2	N	5					45
							6	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	248	1	4113	2	N	3					48
							345	3	3	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	2	N	15					63
							346	3	17	9							
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	9					72
							445	3	10	9							
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	557	1	3798	2	N	10					82
							429	3	11	9							
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	566	1	3671	2	N	6					88
							340	3	7	9							
12	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	3595	2	7	9	N	6	44	1			50

TOTAL GAS PROD: 51,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11921	2	43	9	N	39					187
02	10640	X	9658	-0-	-982	-0-	9629	2	29	9	N	26					213
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11584	2	17	9	N	15	170	1			58
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9294	2	35	9	N	32					90
05	11966	X	10741	-0-	-1225	-0-	10713	2	28	9	N	25					115
06	11580	X	10213	-0-	-1367	-0-	10204	2	9	9	N	8					123
07	11594	X	9660	-0-	-1934	-0-	9496	2	164	9	N	149					272
08	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	10830	2	201	9	N	183	238	1			217
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10309	2	109	9	N	99	93	1			223
10	10726	X	8486	-0-	-2240	-0-	8423	2	63	9	N	57	147	1			133
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					133
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 103,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					75
02	2800	N	4489	-0-	1689	1689	144	1	4345	2	N	-0-					75
03	2743	N	1054	-0-	-1689	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					75
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					75
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					75
06	2610	X	1068	-0-	-1542	-0-	35	1	1033	2	N	-0-					75
07	2697	X	50	-0-	-2647	-0-	2	1	48	2	N	-0-					75
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					75
10	2697	X	28	-0-	-2669	-0-	1	1	27	2	N	-0-					75
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					75
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	6	1	186	2	N	-0-					44
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					44
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-					44
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					44
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	12					56
							13	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	143	154	1			45
							157	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					45
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-					45
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					45
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	N	-0-					45
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					45
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1096	2	N	-0-					202
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	898	2	N	1	1	8			202
							1	9									
03	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	76	1	961	2	N	5	1	8			206
							6	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	89	1	1015	2	N	2	2	8			206
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	N	-0-					206
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	66	1	728	2	N	-0-					206
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	67	1	837	2	N	-0-					206
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	81	1	894	2	N	2	2	8			206
							2	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	934	2	N	-0-					206
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	94	1	966	2	N	2	2	8			206
							2	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	968	2	N	8	8	8			206
							9	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1036	2	N	3	3	8			206
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	16	1	203	2	N	-0-					135
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	2	N	-0-					135
03	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	78	2	N	-0-					135
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	16	16	8			135
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			135
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					135
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					135
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	3	3	8			135
							3	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1198	2	N	-0-	129	1			48
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	N	-0-					48
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	89	1	1122	2	N	-0-					48
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					48
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	79	1	846	2	N	-0-					48
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					48
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	96	1	1198	2	N	-0-					48
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	-0-					48
09	1320	N	896	-0-	-424	-0-	74	1	822	2	N	-0-					48
10	1302	N	595	-0-	-707	-0-	52	1	541	2	N	2	2	8			48
							2	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	99	1	1146	2	N	3	3	8			48
							3	9									
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	2	2	8			48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					97
02	1428	N	544	-0-	-884	-0-	49	1	495	2	N	-0-					97
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	N	-0-					97
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-					97
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	79	1	850	2	N	-0-					97
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	51	1	566	2	N	-0-					97
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	49	1	599	2	N	-0-					97
08	930	N	643	-0-	-287	-0-	55	1	588	2	N	-0-					97
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	52	1	569	2	N	-0-					97
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	47	1	495	2	N	-0-					97
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-					97
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	32	1	333	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	5552	-0-	-3345	-0-	5552	2			N	-0-					252
02	8036	X	6747	-0-	-1289	-0-	6746	2	1	9	N	1	1	8			252
03	8432	X	5765	-0-	-2667	-0-	5764	2	1	9	N	1	1	8			252
04	8160	X	5655	-0-	-2505	-0-	5651	2	4	9	N	4	4	8			252
05	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7083	2	2	9	N	2	2	8			252
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6685	2	7	9	N	6	6	8			252
07	7471	X	6202	-0-	-1269	-0-	6199	2	3	9	N	3	3	8			252
08	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	6300	2	6	9	N	5	5	8			252
09	6870	X	4793	-0-	-2077	-0-	4793	2			N	-0-					252
10	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6388	2			N	-0-					252
11	6690	X	5569	-0-	-1121	-0-	5538	2	31	9	N	28	28	8			252
12	6293	X	5413	-0-	-880	-0-	5401	1	12	9	N	11	11	8			252

TOTAL GAS PROD: 72,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					57
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	214	1	1361	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
02		1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	228	1	1648	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
03		1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	10	6	1			4
								11	9									
04		1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	163	1	1483	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
05		1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
06		1530	N	1044	-0-	-486	-0-	139	1	902	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
07		1674	N	932	-0-	-742	-0-	123	1	801	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
08		1984	N	1110	-0-	-874	-0-	152	1	955	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
09		1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	192	1	1148	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
10		1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	204	1	1293	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11		2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*12		1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	85	1	1781	2	N	-0-					46
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1678	2	N	-0-					46
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	49	1	1454	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1	1	1496	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28	1	1615	2	N	3	3	8			46
							3	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	N	8	8	8			46
							9	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	N	1	1	8			46
							1	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1	1626	2	N	3	3	8			46
							3	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	2	N	3	3	8			46
							3	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	N	6	6	8			46
							7	9									
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1638	2	2	9	N	2	2	8			46
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1681	2	7	9	N	6	2	8			50

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	123	1	780	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	880	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	142	1	882	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	999	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	122	1	795	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	124	1	808	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	106	1	667	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	930	N	709	-0-	-221	-0-	101	1	606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	107	1	677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	741	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5207	-0-		2107	2107	708	1	4495	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
02	2769	N	662	-0-		-2107	-0-	82	1	580	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	N	-0-	-0-		-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	143	1	5454	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
06	T. A.		4119	-0-		4119	4119	549	1	3564	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
07	T. A.		4818	-0-		4818	8937	641	1	4169	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
08	T. A.		4518	-0-		4518	13455	621	1	3894	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
09	17531	X	4076	-0-		-13455	-0-	582	1	3491	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
10	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	352	1	2261	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
11	5053	X	5053	-0-		-0-	-0-	600	1	4449	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
12	4805	X	4621	-0-		-184	-0-	4618	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3077	-0-		-364	-0-	412	1	2619	2	Y	42	54	1			7
								46	9									
02	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	424	1	3062	2	Y	26	30	1			3
								29	9									
03	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	456	1	2852	2	Y	58	37	1			24
								64	9									
04	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	365	1	3210	2	Y	32	42	1			14
								35	9									
05	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	99	1	3805	2	Y	32	34	1			12
								35	9									
06	3780	X	3034	-0-		-746	-0-	402	1	2610	2	Y	20	12	1			20
								22	9									
07	3906	X	3105	-0-		-801	-0-	409	1	2659	2	Y	34	39	1			15
								37	9									
08	3937	X	3238	-0-		-699	-0-	443	1	2775	2	Y	18	21	1			12
								20	9									
09	3810	X	3096	-0-		-714	-0-	440	1	2638	2	Y	16	16	1			12
								18	9									
10	3937	X	3300	-0-		-637	-0-	447	1	2830	2	Y	21	20	1			13
								23	9									
11	3120	X	3068	-0-		-52	-0-	350	1	2694	2	Y	22	17	1			18
								24	9									
*12	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	2821	2	18	9	Y	16	21	1			13

TOTAL GAS PROD: 39,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	N	-0-					42
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	122	1	2844	2	N	-0-					42
03	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	89	1	2621	2	N	5	5	8			42
							6	9									
04	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	2	1	2693	2	N	13	13	8			42
							14	9									
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	42	1	2634	2	N	6	6	8			42
							7	9									
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	115	1	2481	2	N	-0-					42
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	138	1	2712	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	146	1	2643	2	N	3	3	8			42
							3	9									
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	N	3	42	1	3	8	-0-
							3	9									
10	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	150	1	2613	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2760	X	371	-0-	-2389	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	96	1	608	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	90	1	654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	111	1	693	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	120	1	777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	123	1	804	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	113	1	707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	93	1	557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	930	N	597	-0-	-333	-0-	81	1	514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	810	N	361	-0-	-449	-0-	41	1	317	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	446	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1207	2			N	-0-					20
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					20
04	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-					20
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					20
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					20
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					20
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					20
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					20
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					20
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	990	1	6284	2	Y	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	549	1	3925	2	Y	66	56	1			10
							73	9									
03	7750	X	3371	-0-	-4379	-0-	446	1	2839	2	Y	78	69	1			19
							86	9									
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	867	1	7851	2	Y	96	72	1			43
							106	9									
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	185	1	7042	2	Y	70	76	1			37
							77	9									
06	7050	X	6766	-0-	-284	-0-	893	1	5811	2	Y	56	35	1			58
							62	9									
07	8959	X	5082	-0-	-3877	-0-	669	1	4321	2	Y	84	98	1			44
							92	9									
08	8959	X	4435	-0-	-4524	-0-	606	1	3772	2	Y	52	62	1			34
							57	9									
09	8670	X	2546	-0-	-6124	-0-	356	1	2159	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
10	7316	X	3053	-0-	-4263	-0-	412	1	2601	2	Y	36	27	1			35
							40	9									
11	6780	X	4628	-0-	-2152	-0-	440	1	4086	2	Y	93	67	1			61
							102	9									
12	5084	X	2548	-0-	-2536	-0-	2465	2	83	9	Y	75	84	1			52

TOTAL GAS PROD: 60,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	60	1	388	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	559	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	13	1	477	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	67	1	443	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	81	1	525	2	Y	27	20	1			12
							30	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	67	1	423	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	48	1	363	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	168	1	1066	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	961	2	Y	25	16	1			10
							28	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	856	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	138	1	895	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	150	1	977	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	141	1	882	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	106	1	636	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	162	1	1018	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1158	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	15	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	115	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	76	1	500	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	110	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	2	Y	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					13
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	2042	2			N	-0-					13
03	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1738	2	51	9	N	46					59
04	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	1976	2			N	-0-					59
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					59
06	2250	X	1780	-0-	-470	-0-	1780	2			N	-0-					59
07	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					59
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					59
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					59
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2272	2	79	9	N	72					131
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1958	2	79	9	N	72	171	1			32
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	218	1	1382	2	Y	63	55	1			11
							69	9									
02	1792	X	1566	-0-	-226	-0-	185	1	1333	2	Y	44	50	1			5
							48	9									
03	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	250	1	1550	2	Y	85	51	1			39
							94	9									
04	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	176	1	1343	2	Y	50	71	1			18
							55	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
06	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	216	1	1403	2	Y	31	19	1			30
							34	9									
07	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	211	1	1388	2	Y	42	60	1			12
							46	9									
08	2449	X	1858	-0-	-591	-0-	252	1	1573	2	Y	30	22	1			20
							33	9									
09	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	261	1	1569	2	Y	28	27	1			21
							31	9									
10	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	241	1	1534	2	Y	15	17	1			19
							17	9									
11	1800	X	1548	-0-	-252	-0-	196	1	1319	2	Y	30	24	1			25
							33	9									
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	29	1			18

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	315	1	1998	2	Y	105	135	1			17
							116	9									
02	2548	X	1943	-0-	-605	-0-	229	1	1642	2	Y	65	75	1			7
							72	9									
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	397	1	2469	2	Y	145	93	1			59
							160	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	263	1	2053	2	Y	73	102	1			30
							80	9									
05	2418	X	1027	-0-	-1391	-0-	24	1	928	2	Y	68	72	1			26
							75	9									
06	2940	X	792	-0-	-2148	-0-	100	1	650	2	Y	38	24	1			40
							42	9									
07	3038	X	1083	-0-	-1955	-0-	136	1	888	2	Y	54	71	1			23
							59	9									
08	3038	X	769	-0-	-2269	-0-	101	1	635	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	2340	X	288	-0-	-2052	-0-	39	1	234	2	Y	14	24	1			10
							15	9									
10	1085	X	424	-0-	-661	-0-	56	1	357	2	Y	10	5	1			15
							11	9									
11	1050	X	1007	-0-	-43	-0-	100	1	854	2	Y	48	20	1			43
							53	9									
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1011	2	54	9	Y	49	56	1			36

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5560	-0-	-578	-0-	748	1	4750	2	Y	56	72	1			9
							62	9									
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	711	1	5130	2	Y	35	40	1			4
							39	9									
03	6138	X	5776	-0-	-362	-0-	789	1	4901	2	Y	78	50	1			32
							86	9									
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	553	1	4962	2	Y	47	58	1			21
							52	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	176	1	6742	2	Y	48	51	1			18
							53	9									
06	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	679	1	4410	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
07	6510	X	5058	-0-	-1452	-0-	665	1	4329	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
08	6975	X	5057	-0-	-1918	-0-	691	1	4332	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
09	6750	X	4942	-0-	-1808	-0-	702	1	4210	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
10	6975	X	5069	-0-	-1906	-0-	684	1	4338	2	Y	43	39	1			25
							47	9									
11	5130	X	4478	-0-	-652	-0-	510	1	3929	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
*12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4192	2	18	9	Y	16	24	1			15

TOTAL GAS PROD: 63,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	41	-0-	-641	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	369	1	2346	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	323	1	2330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	343	1	2137	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	230	1	2038	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	67	1	2582	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	266	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	190	1	1237	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	2666	X	689	-0-	-1977	-0-	94	1	589	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	79	1	484	2	Y	-0-	2	1			1
10	2666	X	536	-0-	-2130	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					1
11	1980	X	537	-0-	-1443	-0-	58	1	477	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	544	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	139	1	879	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	149	1	913	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	122	1	1072	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	33	1	1259	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	127	1	823	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	140	1	912	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	115	1	719	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	108	1	644	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1054	N	560	-0-	-494	-0-	76	1	481	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	95	1	761	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	337	1	2139	2	Y	20	29	1			2
							22	9									
02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	320	1	2309	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	357	1	2223	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	281	1	2554	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1	3258	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	339	1	2197	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	343	1	2231	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	372	1	2334	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	384	1	2305	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	383	1	2422	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	301	1	2326	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
*12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2484	2	7	9	Y	6	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	114	1 9	723	2	Y	1	5	1			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1 9	782	2	Y	1	1	1			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1 9	780	2	Y	1	1	1			-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1 9	802	2	Y	2	1	1			1
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	22	1 9	824	2	Y	2	3	1			-0-
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	73	1 9	478	2	Y	2	1	1			1
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	103	1 9	673	2	Y	7	5	1			3
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	91	1 9	571	2	Y	3	4	1			2
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	79	1 9	477	2	Y	3	3	1			2
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	93	1 9	587	2	Y	6	5	1			3
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1 9	594	2	Y	6	5	1			4
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	313	2	143	9	N	130					130
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	307	2	100	9	N	91	177	1			44
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26					70
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	335	2	44	9	N	40					110
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20					130
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170	1			102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12					114
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					119
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	322	2	102	9	N	93	168	1			44
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	256	2	4	9	N	4	4	8			44
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					44
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	147 31	1 9	931	2	Y	28	37	1			4
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	107 20	1 9	768	2	Y	18	20	1			2
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	131 43	1 9	811	2	Y	39	25	1			16
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	125 23	1 9	1080	2	Y	21	28	1			9
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36 24	1 9	1384	2	Y	22	23	1			8
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	149 14	1 9	965	2	Y	13	8	1			13
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	152 14	1 9	990	2	Y	13	20	1			6
08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	121 6	1 9	763	2	Y	5	8	1			3
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	181 7	1 9	1086	2	Y	6	5	1			4
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	125 7	1 9	791	2	Y	6	7	1			3
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	65 6	1 9	410	2	Y	5	3	1			5
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					18
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					18
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					18
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1	1	2236	2	N	5	5	8			18
							6	9									
05	3100	N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-					18
06	3000	N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	3100	N	3944	-0-	844	2659	191	1	3753	2	N	-0-					18
08	6215	X	3556	-0-	-2659	-0-	186	1	3369	2	N	1	1	8			18
							1	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2843	2	N	2	2	8			18
							2	9									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	167	1	2897	2	N	7	7	8			18
							8	9									
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	N	1	1	8			18
*12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 34,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	563	1	3572	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	549	1	3961	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	547	1	3404	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	433	1	3865	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	120	1	4609	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	397	1	2556	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	408	1	2654	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	436	1	2731	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	437	1	2620	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	465	1	2949	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	386	1	2961	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2794	2	4	9	Y	4	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1529	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	217	1	1564	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	232	1	1446	2	Y	49	31	1			20
							54	9									
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	171	1	1505	2	Y	29	36	1			13
							32	9									
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	45	1	1732	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	179	1	1165	2	Y	18	11	1			18
							20	9									
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	183	1	1191	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	181	1	1134	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	175	1	1050	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	186	1	1179	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	138	1	1061	2	Y	21	16	1			17
							23	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	20	1			12

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	752	1	4776	2	Y	51	67	1			8
							56	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	596	1	4299	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
03	5363	X	4789	-0-	-574	-0-	651	1	4058	2	Y	73	47	1			30
							80	9									
04	5400	X	2191	-0-	-3209	-0-	255	1	1890	2	Y	42	54	1			18
							46	9									
05	5580	X	1047	-0-	-4533	-0-	25	1	975	2	Y	43	45	1			16
							47	9									
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	533	1	3458	2	Y	25	15	1			26
							28	9									
07	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	624	1	4063	2	Y	54	57	1			23
							59	9									
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	699	1	4376	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	789	1	4734	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	750	1	4764	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
11	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	394	1	2962	2	Y	18	12	1			21
							20	9									
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	2	17	9	Y	15	23	1			13

TOTAL GAS PROD: 50,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1859	-0-	-1024	-0-	85	1	1774	2	N	-0-					27
02	2408	X	2068	-0-	-340	-0-	85	1	1983	2	N	-0-					27
03	2666	X	1944	-0-	-722	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					27
04	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1	1	1974	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	31	1	1791	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	80	1	1721	2	N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	2	N	-0-					27
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2032	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	107	1	1829	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1692	2			N	-0-					27
12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	216	1	1360	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	191	1	1375	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1427	2	Y	64	40	1			26
							70	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	165	1	1457	2	Y	35	46	1			15
							39	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	45	1	1725	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	182	1	1180	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	179	1	1168	2	Y	41	45	1			17
							45	9									
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	179	1	1124	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	173	1	1041	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	176	1	1117	2	Y	22	22	1			15
							24	9									
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	133	1	1020	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	Y	17	23	1			14

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	171	1	1086	2	Y	27	39	1			4
							30	9									
02	1708	N	1499	-0-	-209	-0-	182	1	1300	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	142	1	913	2	Y	25	13	1			14
							28	9									
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	136	1	999	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	1674	N	490	-0-	-1184	-0-	12	1	461	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	118	1	758	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2299	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	238	1	1493	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	870	N	177	-0-	-693	-0-	25	1	152	2	Y	-0-	3	1			1
10	1767	N	230	-0-	-1537	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					1
11	1680	N	133	-0-	-1547	-0-	19	1	114	2	Y	-0-					1
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	590	1	3748	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
02	4844	X	4556	-0-	-288	-0-	552	1	3984	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
03	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	601	1	3732	2	Y	39	25	1			16
							43	9									
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	485	1	4351	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
05	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	96	1	3659	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	666	1	4324	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
07	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	596	1	3882	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	689	1	4314	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	657	1	3942	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
10	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	618	1	3909	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
11	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	508	1	3868	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4214	2	12	9	Y	11	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 54,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4675	-0-	-2889	-0-	636	1	4038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6832	X	5884	-0-	-948	-0-	717	1	5166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7564	X	5999	-0-	-1565	-0-	827	1	5170	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	655	1	5784	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	241	1	9200	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	925	1	6001	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	832	1	5408	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	8370	X	6510	-0-	-1860	-0-	892	1	5610	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	8100	X	6426	-0-	-1674	-0-	917	1	5502	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	8370	X	6713	-0-	-1657	-0-	912	1	5781	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
11	6930	X	5271	-0-	-1659	-0-	604	1	4644	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4711	2	17	9	Y	15	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 75,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	215	1	1364	2	Y	58	76	1			9
							64	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	219	1	1363	2	Y	74	48	1			30
							81	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	189	1	1697	2	Y	41	53	1			18
							45	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	243	1	1578	2	Y	24	14	1			25
							26	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	247	1	1607	2	Y	51	54	1			22
							56	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1518	2	Y	27	31	1			18
							30	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	245	1	1467	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	239	1	1513	2	Y	24	25	1			17
							26	9									
11	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	167	1	1186	2	Y	28	21	1			24
							31	9									
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1182	2	66	9	Y	60	57	1			27

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	895	-0-	-1027	-0-	120	1	758	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
02	1736	N	934	-0-	-802	-0-	110	1	814	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	1116	N	570	-0-	-546	-0-	75	1	477	2	Y	16	13	1			4
							18	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	14	1	523	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	954	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	239	1	1550	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	279	1	1745	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	329	1	1979	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	375	1	2383	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	239	1	1771	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
*12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	Y	5	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	109	1	694	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	732	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	118	1	734	2	Y	19	12	1			8
							21	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	95	1	836	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	606	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	93	1	1989	2	N	-0-					32
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					32
03	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	31	1	1486	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2310	2	N	52					84
							57	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	48	1	2762	2	N	5	5	8			84
							6	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	3	3	8			84
							3	9									
07	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	115	1	2258	2	N	10					94
							11	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					94
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	140	1	2434	2	N	1	1	8			94
							1	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	141	1	2452	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			94
*12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 28,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7422	-0-	-762	-0-	338	1	7084	2	Y	-0-					174
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	304	1	7113	2	Y	56	178	1			52
							62	9									
03	8060	X	6417	-0-	-1643	-0-	208	1	6189	2	Y	18	18	8			52
							20	9									
04	7410	X	7233	-0-	-177	-0-	5	1	7185	2	Y	39	17	8			74
							43	9									
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	135	1	8161	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	327	1	7099	2	Y	5	5	8			74
							6	9									
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	382	1	7497	2	Y	4	4	8			74
							4	9									
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	419	1	7589	2	Y	14	14	8			74
							15	9									
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	435	1	7591	2	Y	171	170	1	15	8	60
							188	9									
10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	419	1	7223	2	Y	30	30	8			60
							33	9									
11	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7241	2	9	9	Y	8	8	8			60
12	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7074	2	43	9	Y	39	5	8			94

TOTAL GAS PROD: 90,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	887	1	5633	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	845	1	6101	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	935	1	5832	2	Y	30	19	1			12
							33	9									
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	701	1	6197	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	211	1	8088	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	7470	X	6420	-0-	-1050	-0-	855	1	5556	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	7719	X	6468	-0-	-1251	-0-	859	1	5590	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
08	8308	X	6420	-0-	-1888	-0-	882	1	5528	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
09	8040	X	6203	-0-	-1837	-0-	885	1	5309	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	8308	X	6788	-0-	-1520	-0-	922	1	5835	2	Y	28	22	1			12
							31	9									
11	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	702	1	5388	2	Y	31	24	1			19
							34	9									
*12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	Y	22	24	1			17

TOTAL GAS PROD: 79,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	1311	1	22600	2	N	-0-					60
02	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1176	1	22477	2	N	-0-					60
03	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	901	1	29687	2	N	225	178	1			107
							248	9									
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107
05	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
06	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107
07	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					107
08	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	2			N	-0-					107
09	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			N	-0-					107
10	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					107
11	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					107
*12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 290,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	774	1	4915	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	6104	X	6069	-0-	-35	-0-	738	1	5330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	834	1	5198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	651	1	5802	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	188	1	7213	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	779	1	5055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	6727	X	5830	-0-	-897	-0-	776	1	5046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	7409	X	5658	-0-	-1751	-0-	777	1	4878	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	781	1	4684	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	783	1	4959	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	5850	X	5191	-0-	-659	-0-	597	1	4592	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4821	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 70,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	136	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	88	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	664	-0-	-356	-0-	73	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	61	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	118	1	788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	1197	1	13249	2	Y	13					30
							14	9									
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	1078	1	13210	2	Y	27					57
							30	9									
03	14105	X	14064	-0-	-41	-0-	1195	1	12811	2	Y	53	77	1			33
							58	9									
04	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	1154	1	12746	2	Y	-0-					33
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1177	1	12911	2	Y	73	75	1			31
							80	9									
06	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1131	1	12549	2	Y	50					81
							55	9									
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	12918	2	Y	83	82	1			82
							91	9									
08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1214	1	12956	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	1168	1	12168	2	Y	30					56
							33	9									
10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1161	1	12363	2	Y	16					72
							18	9									
*11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	1158	1	11740	2	Y	38	85	1			25
							42	9									
*12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1184	1	12250	2	Y	22					47
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 166,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1433	1	15868	2	Y	19					42
							21	9									
02	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	1285	1	15749	2	Y	35					77
							39	9									
03	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	1456	1	15609	2	Y	73	105	1			45
							80	9									
04	16560	X	16435	-0-	-125	-0-	1364	1	15071	2	Y	-0-					45
05	17112	X	17084	-0-	-28	-0-	1420	1	15554	2	Y	100	103	1			42
							110	9									
06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1381	1	15315	2	Y	50					92
							55	9									
07	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	1371	1	15844	2	Y	84	94	1			82
							92	9									
08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1484	1	15836	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1434	1	14940	2	Y	30					56
							33	9									
10	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	1514	1	16124	2	Y	16					72
							18	9									
*11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	1448	1	14675	2	Y	38	85	1			25
							42	9									
*12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	1473	1	15238	2	Y	22					47
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 203,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13422	-0-		-962		-0-	611	1	12785	2	Y	24					69
									26	9									
02	12992	X	12887	-0-		-105		-0-	524	1	12268	2	Y	86	144	1			11
									95	9									
03	14384	X	11400	-0-		-2984		-0-	364	1	10974	2	Y	56	38	8			29
									62	9									
04	14893	X	14893	-0-		-0-		-0-	10	1	14808	2	Y	68	45	8			52
									75	9									
05	24177	X	24177	-0-		-0-		-0-	423	1	23692	2	Y	56	60	1	34	8	14
									62	9									
06	24759	X	24759	-0-		-0-		-0-	1092	1	23639	2	Y	25	15	1	18	8	6
									28	9									
07	24898	X	24898	-0-		-0-		-0-	1207	1	23676	2	Y	14	7	8			13
									15	9									
08	23771	X	23771	-0-		-0-		-0-	1240	1	22456	2	Y	68	24	1	30	8	27
									75	9									
09	22990	X	22990	-0-		-0-		-0-	1241	1	21659	2	Y	82	30	8			79
									90	9									
10	22828	X	22828	-0-		-0-		-0-	1236	1	21491	2	Y	92	88	1	56	8	27
									101	9									
11	20716	X	20716	-0-		-0-		-0-	2	1	20606	2	Y	98	88	1	13	8	24
									108	9									
12	24118	X	20459	-0-		-3659		-0-	20393	2	66	9	Y	60	9	8			75

TOTAL GAS PROD: 237,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8837	-0-		-2106		-0-	1187	1	7540	2	Y	100	106	1			17
									110	9									
02	9856	X	9180	-0-		-676		-0-	1108	1	8000	2	Y	65	75	1			7
									72	9									
03	10726	X	9068	-0-		-1658		-0-	1235	1	7691	2	Y	129	77	1			59
									142	9									
04	10140	X	9387	-0-		-753		-0-	952	1	8345	2	Y	82	106	1			35
									90	9									
05	10936	X	10936	-0-		-0-		-0-	276	1	10571	2	Y	81	85	1			31
									89	9									
06	9840	X	8536	-0-		-1304		-0-	1133	1	7351	2	Y	47	29	1			49
									52	9									
07	10168	X	8410	-0-		-1758		-0-	1104	1	7193	2	Y	103	108	1			44
									113	9									
08	10943	X	8245	-0-		-2698		-0-	1125	1	7059	2	Y	55	62	1			37
									61	9									
09	10590	X	8268	-0-		-2322		-0-	1174	1	7041	2	Y	48	48	1			37
									53	9									
10	10943	X	8607	-0-		-2336		-0-	1165	1	7381	2	Y	55	55	1			37
									61	9									
11	8550	X	7786	-0-		-764		-0-	892	1	6826	2	Y	62	48	1			51
									68	9									
*12	7005	X	7005	-0-		-0-		-0-	6955	2	50	9	Y	45	59	1			37

TOTAL GAS PROD: 104,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	363	1	7608	2	N	-0-					100
02	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	331	1	7736	2	N	117	180	1			37
							129	9									
03	8618	X	7341	-0-	-1277	-0-	227	1	7100	2	N	13	13	8			37
							14	9									
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	6	1	8338	2	N	18	18	8			37
							20	9									
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9735	2	N	13	13	8			37
							14	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8664	2	N	107	109	1	15	8	20
							118	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	448	1	8794	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	477	1	8643	2	N	11	11	8			20
							12	9									
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	479	1	8361	2	N	12	12	8			20
							13	9									
10	8959	X	8610	-0-	-349	-0-	467	1	8124	2	N	17	17	8			20
							19	9									
11	8670	X	7784	-0-	-886	-0-	1	1	7780	2	N	3	3	8			20
							3	9									
12	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7781	2	46	9	N	42	42	8			20

TOTAL GAS PROD: 102,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	738	-0-	-254	-0-	100	1	634	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	89	1	642	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	696	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	88	1	571	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	68	1	444	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	84	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	527	-0-	-133	-0-	76	1	450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	52	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	317	1	2011	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	327	1	2042	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	211	1	1895	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
05	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	64	1	2456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2310	N	1896	-0-	-414	-0-	253	1	1640	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	258	1	1680	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	275	1	1722	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1636	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	267	1	1692	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2248	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	645	1	4096	2	Y	55	66	1			9
							61	9									
02	5488	X	3119	-0-	-2369	-0-	374	1	2704	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	439	1	2727	2	Y	83	53	1			34
							91	9									
04	5880	X	3369	-0-	-2511	-0-	340	1	2978	2	Y	46	60	1			20
							51	9									
05	5549	X	3568	-0-	-1981	-0-	90	1	3428	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
06	4050	X	2258	-0-	-1792	-0-	297	1	1931	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
07	3441	X	2127	-0-	-1314	-0-	275	1	1788	2	Y	58	61	1			25
							64	9									
08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	261	1	1637	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
09	3450	X	1769	-0-	-1681	-0-	249	1	1490	2	Y	27	27	1			21
							30	9									
10	3565	X	2451	-0-	-1114	-0-	333	1	2105	2	Y	12	18	1			15
							13	9									
11	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	228	1	1737	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
*12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	Y	9	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 32,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	162	1	1031	2	Y	60	68	1			15
							66	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	157	1	1133	2	Y	72	79	1			8
							79	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	180	1	1119	2	Y	146	95	1			59
							161	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1205	2	Y	82	106	1			35
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	203	1	1319	2	Y	47	29	1			49
							52	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	208	1	1354	2	Y	85	98	1			36
							94	9									
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	207	1	1300	2	Y	47	52	1			31
							52	9									
09	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	184	1	1105	2	Y	40	40	1			31
							44	9									
10	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	143	1	923	2	Y	29	37	1			23
							32	9									
11	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	111	1	868	2	Y	38	26	1			35
							42	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	2	29	9	Y	26	39	1			22

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	15152	-0-	-3386	-0-	2061	1	13091	2	N	-0-					142
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1991	1	14376	2	N	130	172	1			100
							143	9									
03	18104	X	16368	-0-	-1736	-0-	2244	1	13977	2	N	134	182	1			52
							147	9									
04	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	1773	1	15514	2	N	-0-					52
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	509	1	19515	2	N	-0-					52
06	17700	X	15451	-0-	-2249	-0-	2063	1	13388	2	N	-0-					52
07	18290	X	15500	-0-	-2790	-0-	2064	1	13433	2	N	3					55
							3	9									
08	19282	X	15599	-0-	-3683	-0-	2108	1	13207	2	N	258	180	1			133
							284	9									
09	18660	X	14494	-0-	-4166	-0-	2071	1	12423	2	N	-0-					133
10	19282	X	15149	-0-	-4133	-0-	2066	1	13083	2	N	-0-					133
11	15450	X	13588	-0-	-1862	-0-	1560	1	12028	2	N	-0-					133
12	15593	X	12508	-0-	-3085	-0-	12508	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 187,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13052	-0-	-1921	-0-	594	1	12441	2	N	15					100
							17	9									
02	13328	X	12994	-0-	-334	-0-	530	1	12385	2	N	72					172
							79	9									
03	14632	X	12028	-0-	-2604	-0-	381	1	11628	2	N	17	17	8			172
							19	9									
04	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	9	1	11848	2	N	205	181	1	21	8	175
							226	9									
05	14384	X	13252	-0-	-1132	-0-	214	1	13002	2	N	33	16	8			192
							36	9									
06	13920	X	11179	-0-	-2741	-0-	485	1	10685	2	N	8	8	8			192
							9	9									
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	696	1	13751	2	N	44	4	8			232
							48	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	716	1	12961	2	N	143	177	1	15	8	183
							157	9									
09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	724	1	12630	2	N	13	13	8			183
							14	9									
10	14508	X	13385	-0-	-1123	-0-	727	1	12655	2	N	3	3	8			183
							3	9									
11	14040	X	12566	-0-	-1474	-0-	1	1	12482	2	N	75	186	1			72
							83	9									
12	14508	X	12996	-0-	-1512	-0-	12996	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 155,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					47
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					47
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	N	9	9	8			47
							10	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	9	9	8			47
							10	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	7	7	8			47
							8	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	7	7	8			47
							8	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	5	5	8			47
							6	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	N	5	5	8			47
							6	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	2	N	8	8	8			47
							9	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			47
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

01	24149	X	24053	-0-	-96	-0-	3256	1	20721	2	N	69					167
							76	9									
02	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	2886	1	20188	2	N	-0-					167
03	23405	X	22808	-0-	-597	-0-	3295	1	19325	2	N	171	170	1			168
							188	9									
04	23280	X	21739	-0-	-1541	-0-	3155	1	18528	2	N	51	176	1			43
							56	9									
05	25544	X	22245	-0-	-3299	-0-	3288	1	18734	2	N	203	154	1			92
							223	9									
06	24720	X	21003	-0-	-3717	-0-	3181	1	17791	2	N	28					120
							31	9									
07	25544	X	21419	-0-	-4125	-0-	3150	1	18269	2	N	-0-					120
08	22816	X	21101	-0-	-1715	-0-	3097	1	18004	2	N	-0-					120
09	21750	X	20220	-0-	-1530	-0-	3035	1	17185	2	N	-0-					120
10	22258	X	20826	-0-	-1432	-0-	3182	1	17644	2	N	-0-					120
11	21000	X	18836	-0-	-2164	-0-	3091	1	15745	2	N	-0-					120
*12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	3231	1	20327	2	N	172	172	1			120
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 261,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15767	-0-		-2244	-0-	717	1	15009	2	Y	37					104
								41	9									
02	16268	X	15837	-0-		-431	-0-	645	1	15051	2	Y	128	216	1			16
								141	9									
03	18011	X	15157	-0-		-2854	-0-	469	1	14613	2	Y	68	40	8			44
								75	9									
04	21364	X	21364	-0-		-0-	-0-	15	1	21259	2	Y	82	48	8			78
								90	9									
05	26752	X	26752	-0-		-0-	-0-	430	1	26093	2	Y	208	108	1	36	8	142
								229	9									
06	22216	X	22216	-0-		-0-	-0-	976	1	21144	2	Y	87	152	1	21	8	56
								96	9									
07	20795	X	20795	-0-		-0-	-0-	1004	1	19697	2	Y	85	9	8			132
								94	9									
08	19639	X	19639	-0-		-0-	-0-	1023	1	18525	2	Y	83	154	1	34	8	27
								91	9									
09	18727	X	18727	-0-		-0-	-0-	1009	1	17626	2	Y	84	32	8			79
								92	9									
10	17980	X	17980	-0-		-0-	-0-	973	1	16902	2	Y	95	88	1	59	8	27
								105	9									
11	16230	X	16230	-0-		-0-	-0-	1	1	16120	2	Y	99	88	1	14	8	24
								109	9									
12	18786	X	16960	-0-		-1826	-0-	16896	2	64	9	Y	58	10	8			72

TOTAL GAS PROD: 227,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	X	962	-0-		-0-	-0-	99	1	853	2	Y	9	5	1			4
								10	9									
05	1087	X	1087	-0-		-0-	-0-	27	1	1051	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
06	855	X	855	-0-		-0-	-0-	113	1	736	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
07	894	X	894	-0-		-0-	-0-	118	1	765	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
08	1085	X	907	-0-		-178	-0-	123	1	777	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
09	1050	X	808	-0-		-242	-0-	115	1	687	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
10	1085	X	864	-0-		-221	-0-	112	1	712	2	Y	36	27	1			13
								40	9									
11	1050	X	711	-0-		-339	-0-	77	1	588	2	Y	42	32	1			23
								46	9									
12	837	N	597	-0-		-240	-0-	565	2	32	9	Y	29	30	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	X	1027	-0-		-0-	-0-	110	1	914	2	Y	3	3	8			19
								3	9									
02	868	X	771	-0-		-97	-0-	68	1	623	2	Y	73	90	1	2	8	-0-
								80	9									
03	961	X	729	-0-		-232	-0-	67	1	659	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
04	990	X	557	-0-		-433	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	838	-0-		-185	-0-	45	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	990	X	-0-	-0-		-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2019

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	214	1	1771	2	Y	-0-					6
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	251	1	2281	2	Y	87	82	1			11
							96	9									
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	208	1	2034	2	Y	-0-					11
04	1920	X	169	-0-	-1751	-0-	169	2			Y	-0-					11
05	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-					11
06	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					11
07	2914	X	756	-0-	-2158	-0-	16	1	740	2	Y	-0-					11
08	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	36	1	1225	2	Y	2	11	1	2	8	-0-
							2	9									
09	2010	X	987	-0-	-1023	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	34	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	944	-0-	-286	-0-	37	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	16357	-0-	-42	-0-	1868	1	14464	2	N	23	23	8			23
							25	9									
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1865	1	15971	2	N	16	16	8			23
							18	9									
03	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	1983	1	18319	2	N	25	25	8			23
							28	9									
04	15840	X	6130	-0-	-9710	-0-	72	1	6056	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	19468	X	11686	-0-	-7782	-0-	742	1	10916	2	N	25	25	8			23
							28	9									
06	18840	X	10749	-0-	-8091	-0-	731	1	9989	2	N	26	26	8			23
							29	9									
07	19468	X	6810	-0-	-12658	-0-	251	1	6557	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	19468	X	9913	-0-	-9555	-0-	387	1	9519	2	N	6	6	8			23
							7	9									
09	11310	X	9922	-0-	-1388	-0-	442	1	9465	2	N	14	14	8			23
							15	9									
10	11687	X	10304	-0-	-1383	-0-	474	1	9820	2	N	9	9	8			23
							10	9									
11	10740	X	10235	-0-	-505	-0-	515	1	9703	2	N	15	15	8			23
							17	9									
*12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	530	1	10317	2	N	21	21	8			23
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 141,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					109
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					109
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					109
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					109
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-		-0-	-0-	3454	2	22	9	N	20					78
02	4816	X	2709	-0-		-2107	-0-	2706	2	3	9	N	3					81
03	5332	X	1945	-0-		-3387	-0-	1945	2			N	-0-					81
04	5160	X	1678	-0-		-3482	-0-	1672	2	6	9	N	5					86
05	3999	X	2663	-0-		-1336	-0-	2655	2	8	9	N	7					93
06	3360	X	2759	-0-		-601	-0-	2751	2	8	9	N	7					100
07	3007	X	2577	-0-		-430	-0-	2568	2	9	9	N	8					108
08	2666	X	2517	-0-		-149	-0-	2514	2	3	9	N	3					111
09	2580	X	2354	-0-		-226	-0-	2346	2	8	9	N	7					118
10	2852	X	2299	-0-		-553	-0-	2296	2	3	9	N	3					121
11	2760	X	2247	-0-		-513	-0-	2234	2	13	9	N	12					133
12	2573	X	2200	-0-		-373	-0-	2191	2	9	9	N	8					141

TOTAL GAS PROD: 29,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	5190	2	61	9	N	55	181	1			35
02	4776	X	4776	-0-		-0-	-0-	4709	2	67	9	N	61					96
03	5270	X	5091	-0-		-179	-0-	5021	2	70	9	N	64					160
04	5100	X	4930	-0-		-170	-0-	4869	2	61	9	N	55	170	1			45
05	5270	X	5151	-0-		-119	-0-	5098	2	53	9	N	48					93
06	5100	X	3767	-0-		-1333	-0-	3732	2	35	9	N	32					125
07	5270	X	3704	-0-		-1566	-0-	3676	2	28	9	N	25					150
08	5146	X	3667	-0-		-1479	-0-	3648	2	19	9	N	17					167
09	4980	X	1241	-0-		-3739	-0-	1241	2			N	-0-					167
10	5146	X	628	-0-		-4518	-0-	628	2			N	-0-					167
11	3780	X	629	-0-		-3151	-0-	621	2	8	9	N	7					174
12	3689	X	838	-0-		-2851	-0-	837	2	1	9	N	1					175

TOTAL GAS PROD: 39,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	2	14	9	N	13					115
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	2	7	9	N	6					121
03	3441 X	3136	-0-	-305	-0-	3129	2	7	9	N	6					127
04	3330 X	2996	-0-	-334	-0-	2990	2	6	9	N	5					132
05	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3186	2	1	9	N	1					133
06	3330 X	3043	-0-	-287	-0-	3039	2	4	9	N	4					137
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3448	2	6	9	N	5					142
08	3193 X	2725	-0-	-468	-0-	2724	2	1	9	N	1					143
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					143
10	3441 X	3422	-0-	-19	-0-	3416	2	6	9	N	5					148
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3513	2	2	9	N	2					150
12	3441 X	3069	-0-	-372	-0-	3069	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 38,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

01	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10338	2	130	9	N	118	164	1			323
02	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8929	2	108	9	N	98					421
03	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9741	2	123	9	N	112	160	1			373
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9813	2	94	9	N	85					458
05	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9578	2	296	9	N	269	176	1			551
06	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-	169	1			382
07	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10103	2	97	9	N	88					470
08	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9983	2	85	9	N	77	176	1			371
09	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9474	2	69	9	N	63					434
10	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10775	2	111	9	N	101					535
11	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8588	2	95	9	N	86					621
*12	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10089	2	121	9	N	110					731

TOTAL GAS PROD: 118,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3514	2	22	9	N	20			149
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23			172
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3351	2	14	9	N	13			185
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12			197
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15			212
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12			224
07	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	2034	2	9	9	N	8			232
08	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-			232
09	2280	X	1132	-0-	-1148	-0-	1132	2			N	-0-			232
10	2356	X	831	-0-	-1525	-0-	831	2			N	-0-			232
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3153	2	8	9	N	7			239
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3790	2	17	9	N	15			254

TOTAL GAS PROD: 31,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			133
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			133
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			133
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			133
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			133
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			133
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			133
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			133
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			133
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			133
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			133
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

01	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-			69
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-			69
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			69
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			69
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			69
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			69
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			69
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			69
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			69
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			69
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-			69
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2045	2	8	9	N	7					59
02	2156	N	1365	-0-	-791	-0-	1354	2	11	9	N	10					69
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1475	2	10	9	N	9					78
04	1980	N	1160	-0-	-820	-0-	1160	2			N	-0-					78
05	1519	N	616	-0-	-903	-0-	614	2	2	9	N	2					80
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3					83
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					83
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					83
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					90
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1444	2	9	9	N	8					98
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	N	7					105
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					110

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1935	2	24	9	N	22					180
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					200
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1925	2	13	9	N	12					212
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1836	2	15	9	N	14	170	1			56
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1900	2	24	9	N	22					78
06	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1833	2	22	9	N	20					98
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					113
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					133
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1835	2	20	9	N	18					151
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					166
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1792	2	20	9	N	18					184
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1819	2	24	9	N	22					206

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4115	2	11	9	N	10					169
02	3836	X	3752	-0-	-84	-0-	3745	2	7	9	N	6					175
03	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4061	2	9	9	N	8					183
04	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	3892	2	9	9	N	8	161	1			30
05	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	3958	2	6	9	N	5					35
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	3788	2	1	9	N	1					36
07	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3844	2	9	9	N	8					44
08	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3757	2	8	9	N	7					51
09	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	3545	2	3	9	N	3					54
10	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2905	2	6	9	N	5					59
11	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	3737	2	8	9	N	7					66
12	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3726	2	6	9	N	5					71

TOTAL GAS PROD: 45,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					283
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					283
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					283
04	870	X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					283
05	899	X	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					283
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					283
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33					316
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					316
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					316
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	2			N	-0-					316
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					316
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					46
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					46
04	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					46
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					46
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					46
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					46
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					46
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					46
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					46
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2279	2	11	9	N	10	42	1			14
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

01	DLQ G-10		281	-0-	281	626	6	1	223	2	N	47	33	1	5	8	113
							52	9									
02	954	N	328	-0-	-626	-0-	6	1	216	2	N	96	46	1	4	8	159
							106	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	139	214	1	4	8	80
							153	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	215	229	1	4	8	62
							237	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	93	53	1	5	8	97
							102	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	189	201	1	4	8	81
							208	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	71	101	1	6	8	45
							78	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	16					61
							18	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	137	160	1			38
							151	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	42					80
							46	9									
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	75					155
							83	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7	9	N	6					79
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	951	2	15	9	N	14					93
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					93
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1018	2	26	9	N	24	117	1			-0-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					25
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	2			N	-0-					25
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	503	2	41	9	N	37	62	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	499	2	14	9	N	13					13
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					16
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					16
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					16
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					16
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					16
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					16
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					16
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			N	-0-					16
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					16
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					16
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	230	1	2386	2	N	60	172	1			55
							66	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	226	1	2178	2	N	30					85
							33	9									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	2	N	9					94
							10	9									
04	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	221	1	2147	2	N	58					152
							64	9									
05	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	264	1	2317	2	N	7					159
							8	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	270	1	2177	2	N	-0-					159
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2246	2	N	7	166	1			-0-
							8	9									
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	234	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	144	1	2273	2	N	25					25
							28	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	261	1	2285	2	N	-0-					25
11	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	194	1	2134	2	N	3					28
							3	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 27,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2261	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	N	34					34
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2011	2	19	9	N	17					51
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					51
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47	98	1			-0-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1875	2	39	9	N	35					35
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 23,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1899	-0-	1899	3871		1804	2	95	9	Y	86	92	1			46
02	2300	N	1675	-0-	-625	3246		1596	2	79	9	Y	72	108	1	1	8	9
03	3100	N	2251	-0-	-849	2397		2238	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	2
04	3000	N	1920	-0-	-1080	1317		1905	2	15	9	Y	14	8	1	3	8	5
05	3100	N	1792	-0-	-1308	9		1781	2	11	9	Y	10	7	1	4	8	4
06	2321	N	2312	-0-	-9	-0-		2288	2	24	9	Y	22	11	1	4	8	11
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		2297	2	31	9	Y	28	31	1	5	8	3
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		2136	2	66	9	Y	60	63	1			-0-
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-		1950	2	45	9	Y	41	40	1			1
10	2294	N	1862	-0-	-432	-0-		1814	2	48	9	Y	44	42	1			3
11	2130	N	1417	-0-	-713	-0-		1381	2	36	9	Y	33	34	1			2
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-		454	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-		365	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-		297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-		353	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	372	N	347	-0-	-25	-0-		346	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		345	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
07	372	N	295	-0-	-77	-0-		293	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
08	341	N	290	-0-	-51	-0-		290	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-		320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-		553	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-		2	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-		3	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-		5	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-		7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-		3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-		3	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-		3	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-		3	1	133	2	Y	1					1
								1	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-		4	1	150	2	Y	-0-					1
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-		5	1	206	2	Y	-0-					1
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-		6	1	235	2	Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	37 15	1 9	1257	2	Y	14	4	1	14	8	1
02	1708	N	1262	-0-	-446	-0-	35 15	1 9	1212	2	Y	14	5	1	9	8	1
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	44 15	1 9	1485	2	Y	14	6	1	8	8	1
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	51 15	1 9	1768	2	Y	14	5	1	7	8	3
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56 18	1 9	2063	2	Y	16	6	1	10	8	3
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	1872	2	Y	16	6	1	10	8	3
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	50 22	1 9	1924	2	Y	20	10	1	12	8	1
08	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	44 11	1 9	1719	2	Y	10	11	1			-0-
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	42 8	1 9	1787	2	Y	7	7	1			-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1975	2	Y	8	7	1			1
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	1905	2	Y	5	6	1			-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	168	1	5762	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
02	5712	X	5208	-0-	-504	-0-	147	1	5033	2	Y	25	21	1			8
							28	9									
03	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	160	1	5470	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
04	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	140	1	4897	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
05	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	133	1	4883	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	125	1	4806	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	133	1	5070	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
08	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	125	1	4887	2	Y	59	64	1			-0-
							65	9									
09	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	109	1	4646	2	Y	42	40	1			2
							46	9									
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	128	1	5483	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
*11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	124	1	5020	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 57,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	19	1	668	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	17	1	609	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	750	N	188	-0-	-562	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
07	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	217	-0-	217	217	5	1	204	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2019

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1419	2	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	36	1	1257	2	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	9	8	1	2	8	1
							10	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	350	2	Y	1	1	1			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	107	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	272	2	Y	1					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5 1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16 2			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2019

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	114	2	Y	1	1	1	1	8	1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	145	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	190	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	119	2	Y	3	1	1	1	8	1
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	113	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/10/2019

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	609	2	Y	2	3	1			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	605	2	Y	4	2	1	1	8	1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	487	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9	496	2	Y	3	1	1	1	8	1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	403	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	408	2	Y	1	1	8			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	331	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10 1	382	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	320	2	Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7 1	272	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

01	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1822	2	Y	97	12	1	86	8	4
							107	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	84	22	1	57	8	9
							92	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	Y	73	30	1	48	8	4
							80	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	54	1	1889	2	Y	77	21	1	48	8	12
							85	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1810	2	Y	118	20	1	97	8	13
							130	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	2	Y	141	20	1	119	8	15
							155	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	46	1	1760	2	Y	179	38	1	153	8	3
							197	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	2	Y	86	84	1	5	8	-0-
							95	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1719	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	2	Y	57	55	1			4
							63	9									
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	42	1	1718	2	Y	42	44	1			2
							46	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					21
02	1232	N	488	-0-	-744	-0-	488	2			N	-0-					21
03	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					21
04	1140	N	277	-0-	-863	-0-	277	2			N	-0-					21
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					21
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					21
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					21
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					21
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					21
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					14
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					14
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					14
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					14
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					14
10	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					14
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					14
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					93
02	2212	N	2028	-0-	-184	-0-	2028	2			N	-0-					93
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2297	2	88	9	N	80	173	1			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					23
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2378	2	52	9	N	47					70
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1507	2			N	-0-					70
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					70
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	906	2	6	9	N	5					5
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1			-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	5020	2	N	-0-					37
02	4872	X	4469	-0-	-403	-0-	4469	2	N	-0-					37
03	5394	X	4023	-0-	-1371	-0-	4023	2	N	-0-					37
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-					37
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2	N	-0-					37
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-					37
07	5394	X	5306	-0-	-88	-0-	5306	2	N	-0-					37
08	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2	N	-0-					37
09	5220	X	4992	-0-	-228	-0-	4992	2	N	-0-					37
10	5394	X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2	N	-0-					37
11	5160	X	5085	-0-	-75	-0-	5085	2	N	-0-					37
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 55,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	2	N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-					-0-
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7 9	N	6				42
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3 9	N	3				45
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3 9	N	3				48
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3 9	N	3				51
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6 9	N	5				56
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2 9	N	2				58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1 9	N	1				59
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				59
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2		N	-0-				59
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15 9	N	14				73
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				73
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT				73

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96 1		4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					59
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					59
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					59
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					59
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					59
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					59
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					59
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					59
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					59
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	832	2	23	9	N	21					21
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1090	2	44	9	N	40					61
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	N	35	95	1			1
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					24
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					29
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13					42
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1193	2	55	9	N	50	92	1			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					7
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	2	7	9	N	6					13
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1112	2	23	9	N	21					34
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	912	-0-	-168	-0-	858	2	54	9	N	49					49
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					49
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					49
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	918	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	936	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	1008	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	967	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	20	1	829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

01	2139	N	2052	-0-	-87		-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6		-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-		-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-		-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-		-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-	2066	2	18	9	N	16					16
07	2114	N	2114	-0-	-0-		-0-	2108	2	6	9	N	5					21
08	2139	N	2089	-0-	-50		-0-	2089	2			N	-0-					21
09	2070	N	2030	-0-	-40		-0-	2028	2	2	9	N	2					23
10	2108	N	1786	-0-	-322		-0-	1779	2	7	9	N	6					29
11	2010	N	1946	-0-	-64		-0-	1939	2	7	9	N	6					35
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108		-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

01	2046	N	1369	-0-	-677		-0-	1369	2			N	-0-					63
02	1848	N	697	-0-	-1151		-0-	697	2			N	-0-					63
03	1364	N	985	-0-	-379		-0-	985	2			N	-0-					63
04	1540	N	1540	-0-	-0-		-0-	1450	2	90	9	N	82	145	1			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-		-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-		-0-	1980	2	64	9	N	58					58
07	1775	N	1775	-0-	-0-		-0-	1752	2	23	9	N	21					79
08	1984	N	1840	-0-	-144		-0-	1810	2	30	9	N	27	106	1			-0-
09	2040	N	1858	-0-	-182		-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-		-0-	1931	2	53	9	N	48					48
*11	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-	1819	2	17	9	N	15					63
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922		-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 17,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					1
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					1
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					1
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					1
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					1
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1235	2	24	9	N	22					23
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1160	2	102	9	N	93	115	1			1
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					1
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					1
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	240	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	238	1	741	2	Y	47					47
							52	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	287	1	863	2	Y	99	91	1			55
							109	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	916	2	Y	21	59	1			17
							23	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	278	1	957	2	Y	75					92
							83	9									
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	284	1	868	2	Y	80	137	1			35
							88	9									
07	1271	X	1106	-0-	-165	-0-	296	1	732	2	Y	71					106
							78	9									
08	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	320	1	891	2	Y	46	87	1			65
							51	9									
09	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	297	1	813	2	Y	67	79	1			53
							74	9									
10	1333	X	1168	-0-	-165	-0-	296	1	808	2	Y	58	74	1			37
							64	9									
11	1230	X	1182	-0-	-48	-0-	287	1	805	2	Y	82	74	1			45
							90	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	34 10	1 9	1167	2	Y	9	6	1	4	8	2
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	35 10	1 9	1197	2	Y	9	6	1	3	8	2
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39 9	1 9	1338	2	Y	8	7	1	2	8	1
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	1239	2	Y	9	5	1	2	8	3
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	33 9	1 9	1201	2	Y	8	5	1	3	8	3
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	30 9	1 9	1166	2	Y	8	5	1	3	8	3
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	31 12	1 9	1200	2	Y	11	9	1	4	8	1
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	30 13	1 9	1182	2	Y	12	13	1			-0-
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	27 9	1 9	1155	2	Y	8	8	1			-0-
10	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	26 11	1 9	1101	2	Y	10	9	1			1
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	28 7	1 9	1150	2	Y	6	7	1			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	980	2	112	9	N	102					102
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	894	2	58	9	N	53	155	1			-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	917	2	68	9	N	62	61	1			1
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					1
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					1
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					1
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					1
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1362	2	26	9	N	24					25
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					25
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					25
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					25
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	242	2	26	9	N	24					59
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	285	2	127	9	N	115	174	1			-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	275	2	18	9	N	16					16
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	358	2	31	9	N	28					44
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	N	14					58
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	264	2	54	9	N	49					107
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	337	2	83	9	N	75	168	1			14
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	219	2	72	9	N	65					79
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	345	2	91	9	N	83	162	1			-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	78	1	2692	2	Y	106	13	1	93	8	7
							117	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	Y	102	20	1	82	8	7
							112	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	84	1	2858	2	Y	95	22	1	78	8	2
							105	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	79	1	2745	2	Y	103	14	1	82	8	9
							113	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	77	1	2843	2	Y	180	14	1	165	8	10
							198	9									
06	3000	N	3036	-0-	36	54	71	1	2725	2	Y	218	14	1	202	8	12
							240	9									
07	3100	N	3179	-0-	79	133	73	1	2801	2	Y	277	28	1	259	8	2
							305	9									
08	3072	X	2939	-0-	-133	-0-	71	1	2782	2	Y	78	72	1	8	8	-0-
							86	9									
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	64	1	2720	2	Y	46	45	1			1
							51	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2744	2	Y	46	44	1			3
							51	9									
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	74	1	2995	2	Y	35	36	1			2
							39	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	11	1	375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	10	1	338	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	9	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	7	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	2	Y	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	18	1	616	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	17	1	637	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	16	1	615	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16	1	629	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	15	1	588	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	81 41	1 9	338	2	Y	37	98	1			11
02	560	N	367	-0-	-193	-0-	68 17	1 9	282	2	Y	15					26
03	868	N	286	-0-	-582	-0-	83 35	1 9	168	2	Y	32	40	1			18
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	96 8	1 9	244	2	Y	7	19	1			6
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	105 23	1 9	281	2	Y	21					27
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	257	2	Y	20	36	1			11
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	63 15	1 9	172	2	Y	14					25
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	20 1	1 9	95	2	Y	1	21	1			5
09	390	N	177	-0-	-213	-0-	13 7	1 9	157	2	Y	6	6	1			5
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	8 11	1 9	96	2	Y	10	11	1			4
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	8 8	1 9	102	2	Y	7	7	1			4
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

01	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	4780	2			N	-0-					29
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	4289	2			N	-0-					29
03	4960	X	4666	-0-	-294	-0-	4666	2			N	-0-					29
04	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	4520	2			N	-0-					29
05	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					29
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					29
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					29
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					29
09	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	4594	2			N	-0-					29
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					29
11	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4499	2			N	-0-					29
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 50,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	419	1	727	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	365	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	428	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	353	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	366	1	757	2	Y	47					47
							52	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	350	1	753	2	Y	139	173	1			13
							153	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	-0-					13
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	385	1	770	2	Y	-0-					13
09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	371	1	242	2	Y	-0-					13
10	1085	N	419	-0-	-666	-0-	419	1			Y	-0-					13
11	1050	N	353	-0-	-697	-0-	353	1			Y	-0-					13
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	102	1	3515	2	Y	20	18	1	5	8	6
							22	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	93	1	3182	2	Y	14	15	1	3	8	2
							15	9									
03	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	103	1	3523	2	Y	13	9	1	3	8	3
							14	9									
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	97	1	3379	2	Y	13	9	1	3	8	4
							14	9									
05	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	95	1	3495	2	Y	11	8	1	4	8	3
							12	9									
06	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	87	1	3347	2	Y	12	8	1	4	8	3
							13	9									
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	86	1	3288	2	Y	16	13	1	5	8	1
							18	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	93	1	3652	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	78	1	3329	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	81	1	3482	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	80	1	3242	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
02	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11215	2	22	9	N	20					20
03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					20
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					20
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					20
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					20
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					20
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					20
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					20
10	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					20
*11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					20
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 135,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2			N	-0-					55
02	3920	X	3726	-0-	-194	-0-	3726	2			N	-0-					55
03	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					55
04	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3952	2			N	-0-					55
05	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4126	2			N	-0-					55
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3960	2	2	9	N	2					57
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					57
08	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3514	2	24	9	N	22					79
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	3814	2			N	-0-					79
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4113	2	14	9	N	13	92	1			-0-
11	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	205	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	6	1	206	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	220	2	Y	18	24	1			2
							20	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	229	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	204	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	219	2	Y	19	29	1			2
							21	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	47	45	1			2
							52	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	4	1	176	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					12
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					12
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					12
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					12
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					12
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					12
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					12
11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					12
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	965	2	Y	2	3	1			-0-
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	20 4	1 9	688	2	Y	4	2	1	1	8	1
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	25 4	1 9	867	2	Y	4	3	1	1	8	1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	932	2	Y	4	3	1	1	8	1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	893	2	Y	4	2	1	2	8	1
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1115	2	Y	5	3	1	2	8	1
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	1024	2	Y	6	4	1	2	8	1
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	20 3	1 9	796	2	Y	3	4	1			-0-
09	1140	N	857	-0-	-283	-0-	20 2	1 9	835	2	Y	2	2	1			-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	24 4	1 9	1022	2	Y	4	3	1			1
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	839	2	Y	2	2	1			1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3400	-0-	-1219	-0-	462	1	2936	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	4172	X	3229	-0-	-943	-0-	438	1	2791	2	Y	-0-					80
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	519	1	3297	2	Y	-0-					80
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	474	1	2818	2	Y	-0-					80
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	607	1	3081	2	Y	-0-					80
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	2	Y	-0-					80
07	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	598	1	3013	2	Y	-0-					80
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	641	1	3145	2	Y	-0-					80
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	613	1	3137	2	Y	-0-					80
10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	662	1	3127	2	Y	-0-					80
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	634	1	3308	2	Y	-0-					80
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 40,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					37
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	2			N	-0-					37
03	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			N	-0-					37
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3401	2			N	-0-					37
05	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	3641	2	40	9	N	36	73	1			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3240	-0-	-540	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	559	1	3389	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	445	1	2340	2	Y	-0-					10
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	524	1	3471	2	Y	192	175	1			27
							211	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	555	1	3967	2	Y	47					74
							52	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	571	1	3721	2	Y	110	172	1			12
							121	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	594	1	4695	2	Y	-0-					12
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	699	1	5320	2	Y	130	139	1			3
							143	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	610	1	4796	2	Y	31					34
							34	9									
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	558	1	4530	2	Y	161					195
							177	9									
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	667	1	5152	2	Y	41	174	1			62
							45	9									
*11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	782	1	5635	2	Y	23					85
							25	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 54,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	314	1	554	2	Y	79	5	8			184
							87	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	353	1	318	2	Y	47	171	1			60
							52	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	279	1	528	2	Y	124	174	1			10
							136	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	333	1	917	2	Y	-0-					10
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	298	1	1006	2	Y	57					67
							63	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	304	1	940	2	Y	112	172	1			7
							123	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	979	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	377	1	911	2	Y	-0-					7
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	379	1	858	2	Y	-0-					7
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	378	1	939	2	Y	67					74
							74	9									
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	488	1	1196	2	Y	133	172	1			35
							146	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					94
02	2800	X	2358	-0-	-442	-0-	2358	2			N	-0-					94
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					94
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					94
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					94
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					94
07	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					94
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					94
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					94
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					94
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					94
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 31,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	701	1	4293	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	659	1	3715	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	708	1	3869	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	692	1	3825	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	729	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	712	1	3843	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	766	1	3905	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	701	1	3842	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4348	-0-	-212	-0-	671	1	3677	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	705	1	3730	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	703	1	3573	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	216	1	7414	2	Y	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	192	1	6611	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7453	-0-	-18	-0-	212	1	7241	2	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	197	1	6874	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	195	1	7164	2	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	175	1	6737	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7176	-0-	-388	-0-	183	1	6986	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	190	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	162	1	6907	2	Y	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	176	1	7536	2	Y	-0-					-0-
11	7410	X	5913	-0-	-1497	-0-	143	1	5770	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	463	1	15909	2	Y	46	52	1			9
							51	9									
02	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	410	1	14070	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
03	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	470	1	16034	2	Y	41	38	1			10
							45	9									
04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	432	1	15052	2	Y	43	37	1			16
							47	9									
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	414	1	15212	2	Y	28	33	1			11
							31	9									
06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	376	1	14489	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	386	1	14720	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	374	1	14688	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	324	1	13821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	329	1	14091	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	13650	X	13504	-0-	-146	-0-	325	1	13170	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	235	1	8079	2	Y	56	35	1	33	8	10
							62	9									
02	7700	X	7520	-0-	-180	-0-	211	1	7252	2	Y	52	30	1	24	8	8
							57	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	240	1	8183	2	Y	60	37	1	24	8	7
							66	9									
04	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	216	1	7539	2	Y	62	31	1	24	8	14
							68	9									
05	8370	X	8170	-0-	-200	-0-	214	1	7887	2	Y	63	27	1	35	8	15
							69	9									
06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	196	1	7554	2	Y	63	29	1	33	8	16
							69	9									
07	8494	X	8104	-0-	-390	-0-	205	1	7808	2	Y	83	50	1	42	8	7
							91	9									
08	8494	X	7888	-0-	-606	-0-	194	1	7621	2	Y	66	71	1	1	8	1
							73	9									
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	167	1	7117	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
10	8184	X	7513	-0-	-671	-0-	170	1	7290	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
11	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	173	1	7022	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 86,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10667	-0-	-1578	-0-	299	1	10284	2	Y	76	56	1	34	8	18
							84	9									
02	10528	X	9490	-0-	-1038	-0-	266	1	9147	2	Y	70	52	1	24	8	12
							77	9									
03	11625	X	10664	-0-	-961	-0-	301	1	10287	2	Y	69	49	1	23	8	9
							76	9									
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	463	1	16153	2	Y	91	47	1	22	8	31
							100	9									
05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	751	1	27626	2	Y	90	63	1	34	8	24
							99	9									
06	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	696	1	26821	2	Y	92	64	1	33	8	19
							101	9									
07	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	680	1	25905	2	Y	127	90	1	41	8	15
							140	9									
08	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	633	1	24832	2	Y	17	31	1	1	8	-0-
							19	9									
09	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	550	1	23467	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
10	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	550	1	23531	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*11	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	531	1	21479	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 226,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	2022	2	Y	14	10	1	6	8	3
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	1801	2	Y	10	9	1	3	8	1
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1969	2	Y	9	6	1	2	8	2
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	54 9	1 9	1887	2	Y	8	5	1	2	8	3
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	51 8	1 9	1880	2	Y	7	5	1	3	8	2
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	48 9	1 9	1834	2	Y	8	5	1	3	8	2
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	50 12	1 9	1919	2	Y	11	8	1	4	8	1
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	1925	2	Y	5	6	1			-0-
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	37 3	1 9	1580	2	Y	3	3	1			-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	2128	2	Y	4	4	1			-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	2022	2	Y	3	3	1			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
08	14B2	EXT	57	-0-	57	163	57	2			Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					22
10	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					22
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8663	-0-	-234	-0-	245	1	8418	2	Y	-0-					1
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	224	1	7708	2	Y	-0-					1
03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	253	1	8649	2	Y	-0-					1
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	242	1	8448	2	Y	-0-					1
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	234	1	8610	2	Y	-0-					1
06	8670	X	8552	-0-	-118	-0-	216	1	8336	2	Y	-0-					1
07	9021	X	8760	-0-	-261	-0-	224	1	8525	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
08	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	215	1	8441	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	8730	X	8400	-0-	-330	-0-	192	1	8208	2	Y	-0-					1
10	8897	X	8747	-0-	-150	-0-	200	1	8547	2	Y	-0-					1
11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	198	1	7995	2	Y	-0-					1
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 94,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	283	1	9737	2	Y	43	37	1	13	8	9
							47	9									
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	254	1	8735	2	Y	40	29	1	13	8	7
							44	9									
03	10044	X	9739	-0-	-305	-0-	276	1	9409	2	Y	49	31	1	18	8	7
							54	9									
04	9750	X	9169	-0-	-581	-0-	254	1	8856	2	Y	54	27	1	21	8	13
							59	9									
05	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	246	1	9038	2	Y	52	25	1	30	8	10
							57	9									
06	9750	X	8924	-0-	-826	-0-	224	1	8639	2	Y	55	25	1	29	8	11
							61	9									
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	232	1	8860	2	Y	72	41	1	36	8	6
							79	9									
08	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	226	1	8873	2	Y	33	37	1	1	8	1
							36	9									
09	9180	X	8800	-0-	-380	-0-	201	1	8573	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	9331	X	9129	-0-	-202	-0-	208	1	8892	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
11	8910	X	8599	-0-	-311	-0-	207	1	8370	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 101,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10078	-0-	-2291		-0-	283	1	9714	2	Y	74	35	1	58	8	8
								81	9									
02	10528	X	9866	-0-	-662		-0-	277	1	9501	2	Y	80	32	1	48	8	8
								88	9									
03	11114	X	11114	-0-	-0-		-0-	314	1	10705	2	Y	86	36	1	50	8	8
								95	9									
04	10692	X	10692	-0-	-0-		-0-	295	1	10300	2	Y	88	33	1	47	8	16
								97	9									
05	11682	X	11682	-0-	-0-		-0-	306	1	11268	2	Y	98	31	1	70	8	13
								108	9									
06	11224	X	11224	-0-	-0-		-0-	281	1	10834	2	Y	99	31	1	67	8	14
								109	9									
07	11508	X	11508	-0-	-0-		-0-	291	1	11076	2	Y	128	51	1	83	8	8
								141	9									
08	11687	X	11318	-0-	-369		-0-	280	1	10991	2	Y	43	48	1	2	8	1
								47	9									
09	11310	X	11054	-0-	-256		-0-	252	1	10768	2	Y	31	30	1			2
								34	9									
10	11687	X	11504	-0-	-183		-0-	262	1	11207	2	Y	32	31	1			3
								35	9									
11	11220	X	11055	-0-	-165		-0-	266	1	10761	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 121,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16061	X	16061	-0-	-0-		-0-	452	1	15534	2	Y	68	52	1	29	8	10
								75	9									
02	14468	X	14468	-0-	-0-		-0-	407	1	13997	2	Y	58	36	1	24	8	8
								64	9									
03	16151	X	16025	-0-	-126		-0-	454	1	15493	2	Y	71	40	1	29	8	10
								78	9									
04	15630	X	15228	-0-	-402		-0-	422	1	14722	2	Y	76	38	1	31	8	17
								84	9									
05	16151	X	15388	-0-	-763		-0-	405	1	14900	2	Y	75	35	1	45	8	12
								83	9									
06	15540	X	14717	-0-	-823		-0-	370	1	14262	2	Y	77	34	1	43	8	12
								85	9									
07	16027	X	15095	-0-	-932		-0-	383	1	14598	2	Y	104	54	1	53	8	9
								114	9									
08	16027	X	14936	-0-	-1091		-0-	370	1	14543	2	Y	21	28	1	1	8	1
								23	9									
09	15240	X	14468	-0-	-772		-0-	331	1	14116	2	Y	19	18	1			2
								21	9									
10	15376	X	14941	-0-	-435		-0-	341	1	14579	2	Y	19	18	1			3
								21	9									
11	14730	X	14045	-0-	-685		-0-	338	1	13692	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 165,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12728	-0-	-664	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11406	-0-	-522	-0-	11362	2	44	9	N	40					40
03	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					40
04	12660	X	12077	-0-	-583	-0-	12065	2	12	9	N	11	50	1			1
05	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	12381	2	36	9	N	33					34
06	12330	X	11912	-0-	-418	-0-	11912	2			N	-0-					34
07	12617	X	12268	-0-	-349	-0-	12248	2	20	9	N	18	52	1			-0-
08	12555	X	12164	-0-	-391	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
*11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13396	2	59	9	N	54	54	1			-0-
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

01	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	327	1	11230	2	Y	62	41	1	33	8	10
							68	9									
02	10528	X	10269	-0-	-259	-0-	289	1	9922	2	Y	53	33	1	23	8	7
							58	9									
03	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	318	1	10846	2	Y	56	33	1	22	8	8
							62	9									
04	11280	X	10610	-0-	-670	-0-	294	1	10253	2	Y	57	30	1	21	8	14
							63	9									
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	282	1	10360	2	Y	54	27	1	30	8	11
							59	9									
06	11250	X	10163	-0-	-1087	-0-	256	1	9845	2	Y	56	27	1	29	8	11
							62	9									
07	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	265	1	10084	2	Y	76	43	1	37	8	7
							84	9									
08	11222	X	10246	-0-	-976	-0-	254	1	9959	2	Y	30	35	1	1	8	1
							33	9									
09	10620	X	9787	-0-	-833	-0-	223	1	9539	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
10	10695	X	10154	-0-	-541	-0-	231	1	9897	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	10170	X	9479	-0-	-691	-0-	228	1	9232	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 114,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	15562	-0-	-558	-0-	440	1	15122	2	Y	-0-					-0-
02	14056	X	13928	-0-	-128	-0-	394	1	13528	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	15655	X	15303	-0-	-352	-0-	435	1	14858	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	15150	X	14488	-0-	-662	-0-	404	1	14075	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
05	15655	X	14653	-0-	-1002	-0-	388	1	14256	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
06	15120	X	14003	-0-	-1117	-0-	354	1	13639	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	15469	X	14361	-0-	-1108	-0-	366	1	13964	2	Y	28	12	1	18	8	1
							31	9									
08	15376	X	14282	-0-	-1094	-0-	356	1	13918	2	Y	7	6	1	2	8	-0-
							8	9									
09	14550	X	13906	-0-	-644	-0-	318	1	13584	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	327	1	13977	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	324	1	13133	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7684	-0-	7684	15323	328	1	7322	2	Y	31	31	8			18
							34	9									
02	22078	X	6755	-0-	-15323	-0-	312	1	6443	2	Y	-0-					18
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	308	1	6786	2	Y	-0-					18
04	7200	X	6939	-0-	-261	-0-	308	1	6631	2	Y	-0-					18
05	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	341	1	6795	2	Y	-0-					18
06	6900	X	6642	-0-	-258	-0-	326	1	6316	2	Y	-0-					18
07	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	333	1	6496	2	Y	-0-					18
08	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	341	1	6525	2	Y	-0-					18
09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	327	1	6446	2	Y	-0-					18
10	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	345	1	6703	2	Y	-0-					18
11	6630	X	6492	-0-	-138	-0-	311	1	6181	2	Y	-0-					18
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 76,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	12518	2			N	-0-					34
02	12432	X	11217	-0-	-1215	-0-	11173	2	44	9	N	40					74
03	13764	X	12269	-0-	-1495	-0-	12251	2	18	9	N	16	90	1			-0-
04	12750	X	11715	-0-	-1035	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11767	-0-	-353	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11713	-0-	-718	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11630	-0-	-646	-0-	11568	2	62	9	N	56	56	1			-0-
09	11760	X	11532	-0-	-228	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
10	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12219	2	39	9	N	35	35	1			-0-
11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10506	-0-	-406	-0-	295	1	10141	2	Y	64	33	1	48	8	6
							70	9									
02	9520	X	9478	-0-	-42	-0-	266	1	9147	2	Y	59	24	1	36	8	5
							65	9									
03	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	290	1	9893	2	Y	62	25	1	35	8	7
							68	9									
04	10200	X	9716	-0-	-484	-0-	269	1	9380	2	Y	61	24	1	33	8	11
							67	9									
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	258	1	9496	2	Y	68	22	1	49	8	8
							75	9									
06	10170	X	9398	-0-	-772	-0-	236	1	9088	2	Y	67	21	1	47	8	7
							74	9									
07	10509	X	9654	-0-	-855	-0-	244	1	9310	2	Y	91	34	1	58	8	6
							100	9									
08	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	236	1	9282	2	Y	11	16	1	1	8	-0-
							12	9									
09	9720	X	9099	-0-	-621	-0-	208	1	8878	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
10	9827	X	9386	-0-	-441	-0-	214	1	9160	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	9390	X	8884	-0-	-506	-0-	214	1	8660	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 105,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

01	DLQ G-10		11592	-0-	11592	23333	744	1	10812	2	Y	33	32	8			22
							36	9									
02	34220	X	10887	-0-	-23333	-0-	586	1	10301	2	Y	-0-					22
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	710	1	10533	2	Y	-0-					22
04	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	775	1	10615	2	Y	-0-					22
05	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	886	1	10288	2	Y	-0-					22
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	901	1	9524	2	Y	-0-					22
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	904	1	9717	2	Y	-0-					22
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1001	1	9500	2	Y	-0-					22
09	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	927	1	9206	2	Y	-0-					22
10	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	896	1	9436	2	Y	-0-					22
*11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	793	1	9102	2	Y	-0-					22
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 118,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	15327	-0-	-483	-0-	431 96	1 9	14800	2	Y	87	56	1	50	8	14
02	13804	X	13693	-0-	-111	-0-	385 88	1 9	13220	2	Y	80	45	1	38	8	11
03	15376	X	14980	-0-	-396	-0-	424 98	1 9	14458	2	Y	89	49	1	40	8	11
04	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	394 100	1 9	13729	2	Y	91	43	1	39	8	20
05	15376	X	14382	-0-	-994	-0-	378 102	1 9	13902	2	Y	93	39	1	57	8	17
06	14820	X	13752	-0-	-1068	-0-	345 103	1 9	13304	2	Y	94	39	1	55	8	17
07	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	357 136	1 9	13615	2	Y	124	64	1	68	8	9
08	14973	X	13993	-0-	-980	-0-	346 61	1 9	13586	2	Y	55	61	1	2	8	1
09	14220	X	13537	-0-	-683	-0-	309 44	1 9	13184	2	Y	40	39	1			2
10	14384	X	13994	-0-	-390	-0-	319 46	1 9	13629	2	Y	42	40	1			4
11	13740	X	13161	-0-	-579	-0-	316 35	1 9	12810	2	Y	32	33	1			3
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 155,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

01	13423	X	13007	-0-	-416	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11239	-0-	-885	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13301	-0-	-122	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12822	-0-	-138	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13139	2	156	9	N	142					142
06	12870	X	12674	-0-	-196	-0-	12674	2			N	-0-					142
07	13299	X	13026	-0-	-273	-0-	13026	2			N	-0-					142
08	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	12978	2	69	9	N	63	177	1			28
09	12870	X	12478	-0-	-392	-0-	12478	2			N	-0-					28
10	13299	X	12789	-0-	-510	-0-	12789	2			N	-0-					28
11	12660	X	12291	-0-	-369	-0-	12291	2			N	-0-					28
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 139,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9099	-0-	9099	18081	388	1	8665	2	Y	42	24	8			110
							46	9									
02	26058	X	7977	-0-	-18081	-0-	366	1	7579	2	Y	29					139
							32	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	366	1	8075	2	Y	46	185	1			-0-
							51	9									
04	8790	X	7921	-0-	-869	-0-	350	1	7551	2	Y	18					18
							20	9									
05	9114	X	7777	-0-	-1337	-0-	370	1	7375	2	Y	29					47
							32	9									
06	8820	X	7118	-0-	-1702	-0-	348	1	6746	2	Y	22					69
							24	9									
07	8835	X	7535	-0-	-1300	-0-	365	1	7118	2	Y	47	39	8			77
							52	9									
08	8494	X	7834	-0-	-660	-0-	389	1	7434	2	Y	10	5	8			82
							11	9									
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	363	1	7159	2	Y	1					83
							1	9									
10	7781	X	7508	-0-	-273	-0-	367	1	7135	2	Y	5					88
							6	9									
*11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	391	1	7768	2	Y	-0-					88
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 86,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	924	1	10089	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	772	1	9115	2	Y	9					23
							10	9									
03	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	862	1	9908	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
04	11190	X	10628	-0-	-562	-0-	817	1	9808	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
05	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	840	1	10157	2	Y	-0-					3
06	10740	X	10498	-0-	-242	-0-	782	1	9716	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	825	1	9891	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	912	1	9407	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
09	10650	X	9787	-0-	-863	-0-	908	1	8861	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
10	11005	X	10100	-0-	-905	-0-	931	1	9155	2	Y	13	17	1			9
							14	9									
11	10500	X	9893	-0-	-607	-0-	892	1	8980	2	Y	19	17	1			11
							21	9									
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 114,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11057	-0-	11057	22197	473	1	10553	2	Y	28	28	8			82
							31	9									
02	32122	X	9925	-0-	-22197	-0-	458	1	9467	2	Y	-0-					82
03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	460	1	10152	2	Y	-0-					82
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	403	1	8681	2	Y	-0-					82
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	456	1	9100	2	Y	174	179	1			77
							191	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	439	1	8501	2	Y	-0-					77
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	452	1	8816	2	Y	33					110
							36	9									
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	453	1	8654	2	Y	-0-					110
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	428	1	8441	2	Y	-0-					110
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	453	1	8803	2	Y	-0-					110
*11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	409	1	8121	2	Y	144	176	1			78
							158	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 104,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8791	-0-	-1873	-0-	8791	2			N	-0-					40
02	9632	X	7874	-0-	-1758	-0-	7874	2			N	-0-					40
03	10664	X	8771	-0-	-1893	-0-	8731	2	40	9	N	36	73	1			3
04	9000	X	8391	-0-	-609	-0-	8391	2			N	-0-					3
05	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					3
06	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	8445	2	29	9	N	26					29
07	8773	X	8475	-0-	-298	-0-	8475	2			N	-0-					29
08	8773	X	8415	-0-	-358	-0-	8415	2			N	-0-					29
09	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	8034	2	29	9	N	26					55
10	8742	X	8125	-0-	-617	-0-	8122	2	3	9	N	3	58	1			-0-
11	8460	X	7797	-0-	-663	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11186	-0-	11186	21994	823	1	10326	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
02	32499	X	10505	-0-	-21994	-0-	714	1	9791	2	Y	-0-					-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	692	1	10033	2	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	701	1	9625	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	9615	-0-	-2010	-0-	735	1	8828	2	Y	47					47
							52	9									
06	11250	X	9257	-0-	-1993	-0-	786	1	8471	2	Y	-0-					47
07	11625	X	9537	-0-	-2088	-0-	805	1	8732	2	Y	-0-					47
08	10726	X	9491	-0-	-1235	-0-	871	1	8620	2	Y	-0-					47
09	10320	X	8880	-0-	-1440	-0-	792	1	8088	2	Y	-0-					47
10	9610	X	9286	-0-	-324	-0-	817	1	8469	2	Y	-0-					47
11	9270	X	8224	-0-	-1046	-0-	715	1	7509	2	Y	-0-					47
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 107,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	234	1	232	2	N	-0-					175
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	247	1	209	2	N	-0-					175
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	198	1	180	2	N	-0-					175
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	602	1	406	2	N	-0-					175
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	695	1	321	2	N	-0-					175
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	105	1	53	2	N	-0-					175
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1003	1	270	2	N	-0-					175
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	963	1	376	2	N	-0-					175
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	325	1	113	2	N	-0-					175
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					175
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	65	1	40	2	N	-0-					175
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	98	1	113	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	70	1	52	2	N	-0-					14
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	360	1	277	2	N	-0-					14
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	276	1	120	2	N	-0-					14
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	317	1	135	2	N	-0-					14
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	439	1	161	2	N	-0-					14
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	724	1	200	2	N	-0-					14
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	321	1	67	2	N	-0-					14
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	280	1	75	2	N	-0-					14
09	870	N	153	-0-	-717	-0-	115	1	38	2	N	-0-					14
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	349	1	100	2	N	-0-					14
11	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	2			N	-0-					14
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	558	1	592	2	N	-0-					171
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	628	1	486	2	N	-0-					171
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	705	1	659	2	N	-0-					171
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	774	1	514	2	N	-0-					171
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	821	1	374	2	N	-0-					171
06	660	N	353	-0-	-307	-0-	246	1	107	2	N	-0-					171
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					171
08	682	N	25	-0-	-657	-0-	25	2			N	-0-					171
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					171
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					171
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	130	1	63	2	N	-0-					171
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	806	1	824	2	N	-0-					128
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	818	1	602	2	N	-0-					128
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	934	1	898	2	N	-0-					128
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	942	1	676	2	N	-0-					128
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1093	1	517	2	N	-0-					128
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1199	1	520	2	N	-0-					128
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1120	1	446	2	N	-0-					128
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1089	1	463	2	N	-0-					128
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1296	1	631	2	N	-0-					128
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1322	1	600	2	N	-0-					128
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1143	1	474	2	N	-0-					128
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	993	1	724	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 20,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	253	1	1081	2	N	-0-					159
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	215	1	914	2	N	-0-					159
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	217	1	923	2	N	-0-					159
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	214	1	910	2	N	-0-					159
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	220	1	936	2	N	-0-					159
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	200	1	854	2	N	-0-					159
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	202	1	860	2	N	-0-					159
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	2	N	-0-					159
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	192	1	767	2	N	-0-					159
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	180	1	721	2	N	-0-					159
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	194	1	774	2	N	-0-					159
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	158	1	634	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	482	1	515	2	N	-0-					88
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	566	1	417	2	N	-0-					88
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	839	1	778	2	N	-0-					88
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	833	1	595	2	N	-0-					88
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	295	1	125	2	N	-0-					88
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	305	1	132	2	N	-0-					88
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	430	1	176	2	N	-0-					88
08	434	N	117	-0-	-317	-0-	79	1	38	2	N	-0-					88
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	370	1	177	2	N	-0-					88
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	471	1	212	2	N	-0-					88
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	101	1	55	2	N	-0-					88
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	179	1	177	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					127
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-					127
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					127
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					127
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					127
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					127
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					127
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					127
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					114
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					114
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					119
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					119
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					119
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					119
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					119
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	2	6	9	N	5					124
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					124
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					124
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					124
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					215
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					230
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	1281	2	Y	3	47	1			3
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	13	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	35	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	20	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	894	-0-	-935	-0-	17	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	691	-0-	-989	-0-	13	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	13	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	11	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73477	X	73477	-0-	-0-	-0-	73189	2	288	9	N	262	21	1			241
02	85400	X	73150	-0-	-12250	-0-	72775	2	375	9	Y	341	475	1			107
03	94550	X	71022	-0-	-23528	-0-	70605	2	417	9	Y	379	347	1	38	8	101
04	91500	X	59323	-0-	-32177	-0-	58946	2	377	9	Y	343	341	1			103
05	94550	X	59188	-0-	-35362	-0-	58888	2	300	9	Y	273	318	1			58
06	78390	X	54266	-0-	-24124	-0-	53917	2	349	9	Y	317	151	1	1	8	223
07	81003	X	51005	-0-	-29998	-0-	50686	2	319	9	Y	290	321	1	2	8	190
08	71021	X	48640	-0-	-22381	-0-	48351	2	289	9	Y	263	340	1	1	8	112
09	59310	X	44735	-0-	-14575	-0-	44450	2	285	9	Y	259	167	1			204
10	59179	X	41666	-0-	-17513	-0-	41372	2	294	9	Y	267	343	1			128
11	54270	X	37966	-0-	-16304	-0-	37711	2	255	9	Y	232	292	1			68
12	50344	X	38873	-0-	-11471	-0-	38611	2	262	9	Y	238	149	1			157

TOTAL GAS PROD: 653,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	35					152
							39	9									
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	24	1	459	2	N	27	162	1			17
							30	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	26	1	499	2	N	21					38
							23	9									
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	23	1	445	2	N	29					67
							32	9									
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	N	28					95
							31	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	34	60	1			69
							37	9									
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	16	1	301	2	N	13					82
							14	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25	1	469	2	N	23					105
							25	9									
09	600	N	238	-0-	-362	-0-	12	1	226	2	N	-0-					105
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	22	101	1			26
							24	9									
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	23	1	428	2	N	26					52
							29	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					180
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					180
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					180
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					180
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					180
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					180
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					180
*12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	18					338
							20	9									
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	26	1	567	2	N	8					346
							9	9									
03	744	N	389	-0-	-355	-0-	16	1	349	2	N	22					368
							24	9									
04	810	N	81	-0-	-729	-0-	4	1	77	2	N	-0-					368
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					368
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3	1	68	2	N	-0-					368
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	2	106	9	N	96	176	1			288
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-					288
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					288
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	2	1	137	2	N	-0-					288
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					288
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2200	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	160	1	2058	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	194	1	2460	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	180	1	2243	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	179	1	1541	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	2	Y	34					34
							37	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2275	2	Y	-0-					34
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	177	1	2359	2	Y	11	44	1			1
							12	9									
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2244	2	Y	-0-					1
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	235	1	3014	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	207	1	2663	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2478	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	196	1	2487	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	159	1	2022	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
07	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	33	1	281	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	175	1	2370	2	Y	26	1	8			33
							29	9									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	188	1	2756	2	Y	-0-					33
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	181	1	2413	2	Y	23	55	1			1
							25	9									
*11	3000	N	3090	-0-	90	90	209	1	2881	2	Y	-0-					1
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	N	8					53
							9	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	N	10					63
							11	9									
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	88	1	1671	2	N	12	55	1			20
							13	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	N	8					28
							9	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	N	7					42
							8	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	6					48
							7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	10					58
							11	9									
09	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	78	1	1490	2	N	6	49	1			15
							7	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	5					20
							6	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	N	10					30
							11	9									
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					80
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					80
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	18					98
						20	9									
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	65					163
						72	9									
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20					183
						22	9									
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					195
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	27					222
						30	9									
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	27	156	1			93
						30	9									
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	N	-0-					93
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	3	1	106	2	N	-0-					93
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	79	1	219	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	77	1	225	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

01	868	N	519	-0-	-349	-0-	93 120	1 9	306	2	N	109					322
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	99 120	1 9	400	2	N	109	156	1			275
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102 120	1 9	330	2	N	109	161	1			223
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	183 120	1 9	496	2	N	109					332
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189 218	1 9	463	2	N	198	169	1			361
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185 161	1 9	624	2	N	146	149	1			358
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	248 121	1 9	592	2	N	110	168	1			300
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	266 165	1 9	585	2	N	150	160	1			290
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	168 156	1 9	495	2	N	142	171	1			261
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	226 185	1 9	684	2	N	168	172	1			257
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	253 165	1 9	621	2	N	150					407
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	393 176	1 9	502	2	N	160	168	1			400

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					305
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	10					315
							11	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					315
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	2	N	-0-					315
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	131	170	1			276
							144	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	N	38	167	1			147
							42	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	N	-0-					147
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	67	1	1275	2	N	38					185
							42	9									
09	1470	N	475	-0-	-995	-0-	23	1	452	2	N	-0-					185
10	1519	N	916	-0-	-603	-0-	44	1	828	2	N	40					225
							44	9									
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	33					258
							36	9									
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	171	169	1			260
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 15,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1239	2	348	9	N	316	316	1			-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	222	-0-	-1421	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1870	2	198	9	N	180	180	1			-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	320	1	237	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	138	1	254	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	225	1	294	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	296	1	245	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	320	1	280	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	369	1	197	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	374	1	168	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	505	1	200	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	464	1	151	2	N	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	285	1	128	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	438	1	213	2	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	327	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	240	1	3287	2	N	35	188	1			30
							39	9									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	147	1	3191	2	N	35					65
							39	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	169	1	3793	2	N	35					100
							39	9									
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	10					110
							11	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	2	N	47	157	1			-0-
							52	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28					28
							31	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	N	74					102
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	102	1	3310	2	N	25	126	1			1
							28	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	58	1	3707	2	N	58					59
							64	9									
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	N	119	119	1			59
							131	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	111	1	3640	2	N	119					178
							131	9									
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	232	1	3524	2	N	57					235
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 45,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	468	2	N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363	1	1516	2	Y	8	9	1				3
							9	9										
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	226	1	1060	2	Y	11	9	1				5
							12	9										
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	343	1	1554	2	Y	16	18	1				3
							18	9										
04	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	265	1	1258	2	Y	16	12	1				7
							18	9										
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	272	1	1331	2	Y	14	12	1	1	8		8
							15	9										
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	316	1	1429	2	Y	14	12	1	1	8		9
							15	9										
07	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	206	1	1022	2	Y	15	21	1	1	8		2
							17	9										
08	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	72	1	419	2	Y	38	39	1				1
							42	9										
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	Y	29	29	1				1
							32	9										
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	337	1	1543	2	Y	31	30	1				2
							34	9										
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	339	1	1515	2	Y	24	25	1				1
							26	9										
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	58	1	800	2	N	15					203
							17	9									
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	34	1	744	2	N	15					218
							17	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	N	15					233
							17	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	N	83					316
							91	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	748	2	N	20					336
							22	9									
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	42	1	712	2	N	2					338
							2	9									
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-	153	1			185
08	806	N	538	-0-	-268	-0-	15	1	478	2	N	41					226
							45	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	N	1					227
							1	9									
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	752	2	N	-0-					227
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					227
12	961	N	756	-0-	-205	-0-	47	1	709	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3181	2	74	9	N	67					162
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3351	2	69	9	N	63	166	1			59
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3282	2	57	9	N	52					111
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50					161
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3020	2	44	9	N	40					201
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3096	2	43	9	N	39	160	1			80
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	N	34					114
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31					145
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22					167
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	2	26	9	N	24					191
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2740	2	47	9	N	43					234
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2725	2	55	9	N	50	154	1			130

TOTAL GAS PROD: 37,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	2	N	44					63
							48	9									
02	1932	N	1600	-0-	-332	-0-	220	1	1355	2	N	23					86
							25	9									
03	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	260	1	1769	2	N	52					138
							57	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2109	2	N	36					174
							40	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1809	2	N	23	162	1			35
							25	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	N	32					67
							35	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	310	1	2043	2	N	33					100
							36	9									
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	310	1	1697	2	N	21					121
							23	9									
09	2340	N	1990	-0-	-350	-0-	300	1	1671	2	N	17					138
							19	9									
10	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	310	1	1972	2	N	27					165
							30	9									
11	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	260	1	1521	2	N	36	173	1			28
							40	9									
12	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	280	1	1495	2	N	27					55
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	N	3					98
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					98
03	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-					98
04	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	1033	2	22	9	N	20					118
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					118
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					118
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					118
08	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1439	2	8	9	N	7					125
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					126
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					126
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5					131
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	930	-0-		930	1720	378 17	1 9	535	2	Y	15					134
02	2278	N	558	-0-		-1720	-0-	167 22	1 9	369	2	Y	20					154
03	182	N	182	-0-		-0-	-0-	47 23	1 9	112	2	Y	21	175	1			-0-
04	900	N	681	-0-		-219	-0-	267 15	1 9	399	2	Y	14					14
05	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	341 12	1 9	935	2	Y	11					25
06	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	329 21	1 9	713	2	Y	19					44
07	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	356 7	1 9	740	2	Y	6					50
08	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	413 2	1 9	1309	2	Y	2					52
09	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	489 13	1 9	1075	2	Y	12					64
10	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	435	1	876	2	Y	-0-					64
11	1680	N	1426	-0-		-254	-0-	442 56	1 9	928	2	Y	51	113	1			2
12	1643	N	NO RPT	-0-		-1643	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					37
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					37
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					37
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					37
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					37
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					37
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					37
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1662	2	20	9	N	18					389
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1573	2	25	9	N	23					412
03	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1564	2	23	9	N	21	182	1			251
04	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1249	2	17	9	N	15					266
05	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1288	2	11	9	N	10					276
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	N	20					296
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16					312
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15					327
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	N	17					344
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	2	19	9	N	17					361
11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1365	2	17	9	N	15					376
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1536	2	22	9	N	20					396

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					8
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					8
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					8
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					8
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					8
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4751	2	15	9	N	14					14
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4431	2	50	9	N	45	57	1			2
05	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-					2
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					2
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					2
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					2
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					2
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					2
*11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4524	2	46	9	N	42					44
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 48,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9511	2	33	9	N	30	78	1			30
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8535	2	62	9	N	56					86
03	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9376	2	9	9	N	8	94	1			-0-
04	9600	X	8891	-0-	-709	-0-	8855	2	36	9	N	33					33
05	9920	X	9263	-0-	-657	-0-	9263	2			N	-0-					33
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8893	2	4	9	N	4					37
07	9517	X	9198	-0-	-319	-0-	9166	2	32	9	N	29					66
08	9393	X	9236	-0-	-157	-0-	9212	2	24	9	N	22	88	1			-0-
09	8970	X	8754	-0-	-216	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7164	-0-	-2105	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*11	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9322	2	66	9	N	60	60	1			-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

01	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					61
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					61
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					61
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					61
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					61
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					61
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					61
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	438	2	147	9	N	134	156	1			60
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	486	2	131	9	N	119					179
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	583	2	198	9	N	180	299	1			60
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	621	2	124	9	N	113	135	1			38
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	627	2	127	9	N	115					153
06	690	N	387	-0-	-303	-0-	355	2	32	9	N	29	132	1			50
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	700	2	128	9	N	116	138	1			28
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	598	2	79	9	N	72					100
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	438	2	112	9	N	102	164	1			38
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	597	2	138	9	N	125	147	1			16
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	617	2	77	9	N	70					86
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	636	2	133	9	N	121	138	1			69

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	774	-0-	-404	-0-	206	1	568	2	N	-0-					65
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	189	1	436	2	N	-0-					65
03	992	X	769	-0-	-223	-0-	196	1	573	2	N	-0-					65
04	960	X	571	-0-	-389	-0-	172	1	399	2	N	-0-					65
05	837	X	747	-0-	-90	-0-	183	1	564	2	N	-0-					65
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	266	1	499	2	N	-0-					65
07	775	X	643	-0-	-132	-0-	262	1	381	2	N	-0-					65
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	261	1	355	2	N	-0-					65
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	294	1	502	2	N	-0-					65
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	285	1	401	2	N	-0-					65
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	273	1	383	2	N	-0-					65
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	106	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					37
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					37
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					37
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-					37
05	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					37
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-					37
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					37
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					37
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					37
10	1736	N	1102	-0-	-634	-0-	1102	2			N	-0-					37
11	1680	N	839	-0-	-841	-0-	839	2			N	-0-					37
12	1736	N	895	-0-	-841	-0-	124	1	771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	66	1	2635	2	N	-0-					66
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2463	2	N	15					81
							17	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					81
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	72	1	2517	2	N	14					95
							15	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	93	1	2704	2	N	2					97
							2	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	2	N	-0-					97
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	90	1	2621	2	N	-0-					97
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2594	2	N	15					112
							17	9									
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	90	1	2448	2	N	46	158	1			-0-
							51	9									
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	93	1	2590	2	N	-0-					-0-
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	83	1	2352	2	N	10					10
							11	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					18
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					18
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					18
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					18
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4					30
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					42
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1053	2	8	9	N	7	49	1			-0-
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	931	2	2	9	N	2					2
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					2
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					2
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					2
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					2
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					2
11	1020	N	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-					2
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	214	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1734	-0-	-1570	-0-	76	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	149	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	152	1	3012	2	N	9					9
							10	9									
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	245	1	4060	2	N	26					35
							29	9									
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	2	N	4					39
							4	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	N	5					44
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	119	1	3874	2	N	1					45
							1	9									
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	63	1	4060	2	N	1					46
							1	9									
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	86	1	4221	2	N	-0-					46
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	123	1	4074	2	N	-0-					46
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	250	1	3793	2	N	1					47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

01	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	172	1	5265	2	N	-0-					18
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	201	1	6154	2	N	-0-					18
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	196	1	5996	2	N	-0-					18
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	192	1	5886	2	N	-0-					18
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	188	1	5768	2	N	-0-					18
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	183	1	5591	2	N	-0-					18
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	210	1	6424	2	N	-0-					18
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	225	1	6896	2	N	-0-					18
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	213	1	6526	2	N	5					23
							6	9									
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	210	1	6429	2	N	-0-					23
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	199	1	6094	2	N	-0-					23
12	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					99
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					99
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					99
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					99
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					99
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					99
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					99
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	25095	X	13852	-0-	-11243	-0-	443	1	13321	2	N	80	838850	1			80
							88	9									
05	51863	X	32333	-0-	-19530	-0-	1038	1	31230	2	N	59	838850	1			139
							65	9									
*06	50190	X	12906	-0-	-37284	-0-	405	1	12440	2	N	55	838850	1			194
							61	9									
07	51863	X	5381	-0-	-46482	-0-	169	1	5190	2	N	20					214
							22	9									
08	51863	X	2671	-0-	-49192	-0-	84	1	2581	2	N	5					219
							6	9									
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					219
10	32333	X	26	-0-	-32307	-0-	1	1	25	2	N	-0-					219
11	12900	X	1870	-0-	-11030	-0-	59	1	1811	2	N	-0-					219
12	5394	X	4306	-0-	-1088	-0-	4286	2	20	9	N	18					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					107
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					107
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					107
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					107
05	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					107
06	3000	N	2992	-0-	-8	3	2992	2			N	-0-					107
07	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					107
08	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					107
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1273	2			N	-0-					107
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					107
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					107
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	N	1					68
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	743	2	3	9	N	3					71
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	776	2	24	9	N	22					93
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	733	2	31	9	N	28					121
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					123
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	714	2	2	9	N	2					125
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					127
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					127
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					127
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					132
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					132
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					43
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					43
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					43
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					43
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10	155	-0-	155	347	155	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10	175	-0-	175	522	175	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10	177	-0-	177	699	177	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10	181	-0-	181	880	181	2			Y	-0-					43
11	1016 N	136	-0-	-880	-0-	136	2			Y	-0-					43
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2331	2	36	9	N	33					93
02	2128 N	2116	-0-	-12	-0-	2085	2	31	9	N	28					121
03	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2231	2	31	9	N	28					149
04	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	2162	2	28	9	N	25					174
05	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	2184	2	24	9	N	22					196
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25	170	1			51
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	N	25					76
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25					101
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20					121
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2259	2	31	9	N	28					149
11	2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2111	2	24	9	N	22					171
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	2	32	9	N	29					200

TOTAL GAS PROD: 26,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					34
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					34
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					34
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					34
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					34
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					34
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					34
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					34
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	537	-0-		-207	-0-	537	2			N	-0-					132
02	616	N	68	-0-		-548	-0-	68	2			N	-0-					132
03	806	N	658	-0-		-148	-0-	658	2			N	-0-					132
04	758	N	758	-0-		-0-	-0-	758	2			N	-0-					132
05	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					132
06	805	N	805	-0-		-0-	-0-	805	2			N	-0-					132
07	849	N	849	-0-		-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
08	837	N	837	-0-		-0-	-0-	837	2			N	-0-					135
09	865	N	865	-0-		-0-	-0-	865	2			N	-0-					135
10	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	2			N	-0-					135
11	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			N	-0-					135
12	806	N	791	-0-		-15	-0-	791	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1215	-0-		-87	-0-	1190	2	25	9	N	23					136
02	1120	N	1086	-0-		-34	-0-	1067	2	19	9	N	17					153
03	1209	N	1189	-0-		-20	-0-	1166	2	23	9	N	21					174
04	1170	N	1142	-0-		-28	-0-	1124	2	18	9	N	16					190
05	1209	N	884	-0-		-325	-0-	871	2	13	9	N	12					202
06	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	1171	2	15	9	N	14	166	1			50
07	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					65
08	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					81
09	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	1110	2	17	9	N	15					96
10	1209	N	1160	-0-		-49	-0-	1138	2	22	9	N	20					116
11	1170	N	1100	-0-		-70	-0-	1078	2	22	9	N	20					136
12	1178	N	1123	-0-		-55	-0-	1104	2	19	9	N	17					153

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-		-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22					105
02	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18					123
03	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					135
04	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	2183	2	22	9	N	20					155
05	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	2281	2	17	9	N	15					170
06	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					188
07	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	2068	2	13	9	N	12					200
08	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	2142	2	13	9	N	12					212
09	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	178	1			44
10	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2273	2	20	9	N	18					62
11	1830	N	1704	-0-		-126	-0-	1693	2	11	9	N	10					72
12	1891	N	1115	-0-		-776	-0-	1102	2	13	9	N	12					84

TOTAL GAS PROD: 24,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	N	2723	-0-		-0-	-0-	2629	2	94	9	N	85	168	1			178
02	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	2314	2	24	9	N	22					200
03	2631	N	2631	-0-		-0-	-0-	2533	2	98	9	N	89	168	1			121
04	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	2440	2	77	9	N	70					191
05	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-	2450	2	58	9	N	53	168	1			76
06	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					129
07	2746	N	2746	-0-		-0-	-0-	2673	2	73	9	N	66					195
08	2744	N	2744	-0-		-0-	-0-	2674	2	70	9	N	64	172	1			87
09	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	2399	2	66	9	N	60					147
10	2953	N	2953	-0-		-0-	-0-	2880	2	73	9	N	66					213
11	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	2575	2	69	9	N	63	171	1			105
*12	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	2690	2	62	9	N	56					161

TOTAL GAS PROD: 31,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	1385	2	47	9	N	43	167	1			201
02	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1268	2	61	9	N	55					256
03	1457	N	1447	-0-		-10	-0-	1392	2	55	9	N	50					306
04	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	1332	2	53	9	N	48					354
05	1457	N	1423	-0-		-34	-0-	1373	2	50	9	N	45	167	1			232
06	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	1360	2	50	9	N	45					277
07	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1407	2	51	9	N	46					323
08	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1396	2	44	9	N	40	170	1			193
09	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					239
10	1457	N	1430	-0-		-27	-0-	1377	2	53	9	N	48					287
11	1380	N	1351	-0-		-29	-0-	1304	2	47	9	N	43					330
12	1457	N	1390	-0-		-67	-0-	1344	2	46	9	N	42	166	1			206

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	2			N	-0-					35
02	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	2			N	-0-					35
03	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
04	774	N	774	-0-		-0-	-0-	774	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	806	N	806	-0-		-0-	-0-	806	2			N	-0-					35
07	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2			N	-0-					35
08	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	2			N	-0-					35
09	835	N	835	-0-		-0-	-0-	835	2			N	-0-					35
10	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	2			N	-0-					35
11	836	N	836	-0-		-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
*12	866	N	866	-0-		-0-	-0-	866	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					42
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					42
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5450	2	25	9	N	23					65
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5133	2	17	9	N	15					80
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					95
06	5310	X	5080	-0-	-230	-0-	5067	2	13	9	N	12					107
07	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4726	2	11	9	N	10					117
08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5083	2	13	9	N	12					129
09	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4924	2	8	9	N	7					136
10	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4948	2	19	9	N	17					153
11	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	4738	2	14	9	N	13					166
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4905	2	14	9	N	13					179

TOTAL GAS PROD: 51,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					8
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					8
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					8
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					8
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					8
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					8
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					8
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					32
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					32
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					32
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					32
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					32
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					32
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					32
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					83
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2237	2	33	9	N	30					113
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	N	17	130	1			-0-
04	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2535	2	14	9	N	13					13
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					33
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					33
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2579	2	20	9	N	18	51	1			-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2717	2	N	88	168	1			54
							97	9									
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	105					159
							116	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	2928	2	N	76	168	1			67
							84	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	2977	2	N	74					141
							81	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	139	1	2925	2	N	43					184
							47	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	92	1	2537	2	N	28	168	1			44
							31	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137	1	2746	2	N	58					102
							64	9									
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	2	N	19					121
							21	9									
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	137	1	2940	2	N	57	168	1			10
							63	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2748	2	N	76	86	1			-0-
							84	9									
*11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	125	1	2603	2	N	2					2
							2	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

01	DLQ G-10		270	-0-	270	392	270	2			Y	-0-					47
02	521	N	129	-0-	-392	-0-	129	2			Y	-0-					47
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					47
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					47
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					47
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					47
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					47
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	Y	9	8	1	2	8	2
							10	9									
02	1904	N	1870	-0-	-34	-0-	123	1	1741	2	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									
03	2108	N	1387	-0-	-721	-0-	96	1	1287	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2300	2	Y	9	6	1	1	8	3
							10	9									
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	9	9	1	1	8	1
							10	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	141	1	2329	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	140	1	2123	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	118	1	1592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	DLQ G-10		1700	-0-	1700	4049	137	1	1532	2	Y	28					53
							31	9									
02	2200	N	1861	-0-	-339	3710	167	1	1694	2	Y	-0-					53
03	3100	N	2789	-0-	-311	3399	203	1	2583	2	Y	3					56
							3	9									
04	3000	N	2958	-0-	-42	3357	229	1	2721	2	Y	7					63
							8	9									
05	3100	N	2735	-0-	-365	2992	241	1	2494	2	Y	-0-					63
06	3000	N	2748	-0-	-252	2740	231	1	2517	2	Y	-0-	60	1			3
07	3100	N	2532	-0-	-568	2172	212	1	2320	2	Y	-0-					3
08	3100	N	2559	-0-	-541	1631	237	1	2322	2	Y	-0-					3
09	3000	N	2273	-0-	-727	904	228	1	2045	2	Y	-0-					3
10	2707	N	1803	-0-	-904	-0-	203	1	1600	2	Y	-0-					3
*11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	230	1	2240	2	Y	-0-					3
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					60
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					60
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1983	2	1	9	N	1	60	1			1
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			N	-0-					1
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					1
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			N	-0-					1
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					1
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					1
10	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					1
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					1
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-					37
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	134	1	3494	2	N	-0-					37
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	149	1	4019	2	N	-0-					37
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	120	1	3199	2	N	-0-					37
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					37
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	143	1	4062	2	N	28	65	1			-0-
							31	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-					-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	112	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	144	1	3999	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	141	1	3920	2	N	-0-					-0-
*11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	144	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7	9	N	6				6
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3				9
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	N	7				16
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1427	2	7	9	N	6				22
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1006	2	7	9	N	6				28
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	2	7	9	N	6				34
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5				39
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	2	8	9	N	7				46
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	N	7				53
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				53
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				53
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				53

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	884	-0-	-77	-0-	145 105	1 9	634	2	Y	95	59	1	38	8	26
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	152 81	1 9	720	2	Y	74	36	1	30	8	34
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	134 59	1 9	494	2	Y	54	33	1	28	8	27
04	840	N	531	-0-	-309	-0-	132 123	1 9	276	2	Y	112	49	1	32	8	58
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	121 153	1 9	335	2	Y	139	107	1	58	8	32
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	156 50	1 9	415	2	Y	45	36	1	38	8	3
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	161 89	1 9	669	2	Y	81	40	1	33	8	11
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	162 202	1 9	744	2	Y	184	191	1	1	8	3
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	159 139	1 9	619	2	Y	126	121	1			8
10	930	N	743	-0-	-187	-0-	155 100	1 9	488	2	Y	91	94	1			5
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	150 57	1 9	458	2	Y	52	53	1			3
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	121 46	1 9	4625	2	Y	42	35	1			7
08	5952	X	1461	-0-	-4491	-0-	36 28	1 9	1397	2	Y	25	32	1			-0-
09	5760	X	1430	-0-	-4330	-0-	33 7	1 9	1390	2	Y	6	5	1			1
10	5952	X	2190	-0-	-3762	-0-	49 26	1 9	2115	2	Y	24	24	1			1
11	4650	X	1682	-0-	-2968	-0-	40 22	1 9	1620	2	Y	20	20	1			1
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	91	-0-	91	91	6	1	85	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	1624	-0-	1624	1715	35	1	1486	2	N	94	88	1			6
						103	9									
10	SHUT IN	1650	-0-	1650	3365	36	1	1523	2	N	83	84	1			5
						91	9									
11	SHUT IN	1595	-0-	1595	4960	37	1	1492	2	N	60	62	1			3
						66	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	4960					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	587	-0-	587	587	15 1 367 9		205	2	Y	334	330	1	2	8	2
09	SHUT IN	1858	-0-	1858	2445	38 1 207 9		1613	2	Y	188	185	1			5
10	SHUT IN	3410	-0-	3410	5855	75 1 143 9		3192	2	Y	130	130	1			5
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5855					Y	NO RPT					5
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5855					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	2	N	-0-					55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	7	1	29	2	N	-0-					55
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	13	1	43	2	N	-0-					55
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	2	N	-0-					55
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					55
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					55
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					55
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	157	1	347	2	N	2					57
							2	9									
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	746	1	2188	2	N	3					60
							3	9									
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	724	1	2192	2	N	3					63
							3	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	661	1	1621	2	N	-0-					63
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	473	1	607	2	N	3					67
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	212	1	2906	2	N	6					34
							7	9									
02	2744	X	1355	-0-	-1389	-0-	60	1	1288	2	N	6					40
							7	9									
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	45	1	1012	2	N	6					46
							7	9									
04	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	120	1	2378	2	N	-0-					46
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	223	1	3710	2	N	150	71	1			125
							165	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	220	1	3727	2	N	12					137
							13	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4064	2	10	9	N	9					146
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	114	1	3702	2	N	12					158
							13	9									
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57	1	3647	2	N	-0-					158
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	2	N	14					172
							15	9									
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	97	1	3183	2	N	5					177
							6	9									
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	181	1	2747	2	N	2					179
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

01	465	N	303	-0-	-162	-0-	21	1	282	2	N	-0-					20
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	222	2	N	2					22
							2	9									
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	232	2	N	2					24
							2	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	2	N	-0-					24
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					24
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					24
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					24
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	2	N	-0-					24
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	N	-0-					24
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					24
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	6	1	219	2	N	-0-					24
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

01	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	168	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	104	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	103	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	108	1	2138	2	N	18					18
							20	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	83	100	1			1
							91	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
							22	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					21
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	N	32					53
							35	9									
09	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	39	1	2501	2	N	10					63
							11	9									
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2393	2	N	17					80
							19	9									
11	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	68	1	2220	2	N	28					108
							31	9									
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	147	1	2226	2	N	10					118
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	448	1	1475	2	N	23					127
							25	9									
02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	337	1	1358	2	N	23					150
							25	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	483	1	1557	2	N	23					173
							25	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	552	1	1497	2	N	12					185
							13	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	432	1	1058	2	N	20					205
							22	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	517	1	1738	2	N	18					223
							20	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	691	1	1646	2	N	44					267
							48	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1528	2	N	39					306
							43	9									
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	534	1	1568	2	N	-0-					306
10	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	541	1	1638	2	N	21					327
							23	9									
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	626	1	1535	2	N	6	114	1			219
							7	9									
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	915	1	1173	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 24,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

01	20		-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					59
02	112	X	71	-0-	-41	-0-	11	1	59	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	434	X	114	-0-	-320	-0-	33	1	81	2	N	-0-					59
04	420	X	74	-0-	-346	-0-	22	1	52	2	N	-0-					59
05	434	X	93	-0-	-341	-0-	11	1	81	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	180	X	68	-0-	-112	-0-	11	1	57	2	N	-0-					59
07	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					59
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	N	-0-					59
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	N	-0-					59
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					59
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			N	-0-					59
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

06	8730	X	384	-0-	-8346	-0-	294	2	90	9	Y	82	12	8			70
07	30070	X	23201	-0-	-6869	-0-	491	1	22579	2	Y	119	39	8			150
							131	9									
08	30070	X	15853	-0-	-14217	-0-	456	1	15335	2	Y	56	149	1	8	8	49
							62	9									
09	29100	X	12113	-0-	-16987	-0-	396	1	11654	2	Y	57	11	8			95
							63	9									
10	30070	X	11149	-0-	-18921	-0-	387	1	10719	2	Y	39	5	8			129
							43	9									
11	22410	X	7353	-0-	-15057	-0-	289	1	7029	2	Y	32	7	8			154
							35	9									
12	23188	X	8802	-0-	-14386	-0-	332	1	8458	2	Y	11	11	8			154
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 78,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4436	2	31	9	N	28	170	1			238
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					261
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3917	2	22	9	N	20					281
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3694	2	17	9	N	15					296
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3839	2	17	9	N	15					311
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					311
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3893	2	20	9	N	18					329
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3720	2	23	9	N	21					350
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3476	2	18	9	N	16					366
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3520	2	13	9	N	12	170	1			208
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					217
12	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3052	2	20	9	N	18					235

TOTAL GAS PROD: 44,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					36
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3366	2	15	9	N	14					50
03	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3340	2	24	9	N	22	52	1			20
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3603	2	14	9	N	13					33
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					33
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					33
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					33
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3683	2	25	9	N	23					56
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3473	2	10	9	N	9	64	1			1
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					1
*11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					1
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	322	1	4420	2	N	-0-					122
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	181	1	3924	2	N	12					134
							13	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	200	1	4474	2	N	53	171	1			16
							58	9									
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	219	1	4352	2	N	5					21
							6	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	263	1	4367	2	N	37					58
							41	9									
06	4410	X	3102	-0-	-1308	-0-	172	1	2926	2	N	4					62
							4	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4863	2	6	9	N	5					67
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	140	1	4544	2	N	13					80
							14	9									
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	70	1	4470	2	N	5					85
							6	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	95	1	4668	2	N	2					87
							2	9									
11	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	122	1	4014	2	N	13					100
							14	9									
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	286	1	4334	2	N	4					104
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	N	-0-					83
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					83
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-					83
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	73	1	1453	2	N	67					150
							74	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	2	N	43					193
							47	9									
06	1710	N	984	-0-	-726	-0-	55	1	929	2	N	-0-					193
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8					201
08	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	45	1	1450	2	N	1	103	1			99
							1	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	7					106
							8	9									
10	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	25	1	1209	2	N	-0-					106
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	37	1	1223	2	N	-0-					106
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 18,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	119	113	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		75	-0-	75	194	2	1	73	2	N	-0-					-0-
09	267	X	73	-0-	-194	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

01	465	N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	N	-0-					27
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	8	1	193	2	N	-0-					27
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	3	1	80	2	N	-0-					27
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	7	1	139	2	N	-0-					27
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					27
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					27
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	2	N	-0-					27
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					27
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	2	N	-0-					27
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					70
08	14B2	EXT	6513	-0-	6513	6513	194	1	6287	2	N	29					99
							32	9									
09	14B2	EXT	929	-0-	929	7442	14	1	871	2	N	40					139
							44	9									
10	14B2	EXT	4268	-0-	4268	11710	84	1	4114	2	N	64					203
							70	9									
11	14B2	EXT	3643	-0-	3643	15353	102	1	3351	2	N	173	168	1			208
							190	9									
12	14B2	EXT	520	-0-	520	15873	31	1	466	2	N	21					229
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	145	166	1			155
							160	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2	N	148	160	1			143
							163	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	N	101					244
							111	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	N	45	167	1			122
							50	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	2	N	455	159	1			418
							501	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	170	175	1			413
							187	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	151	9			N	137	182	1			368
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	97	177	1			288
							107	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	63	101	1			250
							69	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	N	152	43	1			359
							167	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	249	164	1			444
							274	9									
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	107					551
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					53
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-					53
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	36	1	1111	2	N	-0-					53
04	1320	N	639	-0-	-681	-0-	20	1	619	2	N	-0-					53
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	1	1	28	2	N	-0-					53
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	1	1	41	2	N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3531	-0-		-189	-0-	3528	2	3	9	N	3					54
02	3220	X	3196	-0-		-24	-0-	3195	2	1	9	N	1					55
03	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	3351	2	17	9	N	15					70
04	3420	X	3162	-0-		-258	-0-	3156	2	6	9	N	5					75
05	3534	X	2995	-0-		-539	-0-	2995	2			N	-0-					75
06	3420	X	2745	-0-		-675	-0-	2745	2			N	-0-					75
07	3534	X	2850	-0-		-684	-0-	2847	2	3	9	N	3					78
08	3379	X	3150	-0-		-229	-0-	3147	2	3	9	N	3					81
09	3150	X	3143	-0-		-7	-0-	3140	2	3	9	N	3					84
10	3007	X	1241	-0-		-1766	-0-	1235	2	6	9	N	5					89
11	3060	X	3039	-0-		-21	-0-	3033	2	6	9	N	5					94
12	3255	X	3171	-0-		-84	-0-	3168	2	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 35,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	N	3				66
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5				71
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1				72
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6				78
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1				79
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3				82
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				82
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				82
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5				87
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-				87
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				87
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				87

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-				134
02	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	1725	2			N	-0-				134
03	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2628	2	6	9	N	5				139
04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2387	2	14	9	N	13				152
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	N	5				157
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2822	2	9	9	N	8				165
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	N	3				168
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2855	2	6	9	N	5				173
09	3150	X	2653	-0-	-497	-0-	2647	2	6	9	N	5				178
10	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2656	2	6	9	N	5				183
11	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	2470	2	8	9	N	7				190
12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2533	2	9	9	N	8				198

TOTAL GAS PROD: 30,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

01	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2792	2	15	9	N	14					14
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3021	2	29	9	N	26					40
08	2945	N	2898	-0-	-47	-0-	2886	2	12	9	N	11	42	1			9
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					9
10	3038	N	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					9
11	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-					9
12	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 30,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	211 162	1 9	1082	2	N	147	157	1			1
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	177 140	1 9	1046	2	N	127					128
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211 56	1 9	1135	2	N	51	142	1	6	8	31
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	197 171	1 9	1038	2	N	155	170	1	5	8	11
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	175 121	1 9	1050	2	N	110	8	8			113
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193 110	1 9	1057	2	N	100	148	1	7	8	58
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	211 42	1 9	1126	2	N	38	9	8			87
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211 109	1 9	1127	2	N	99	157	1			29
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	204 173	1 9	1149	2	N	157	186	1			-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	211 144	1 9	1193	2	N	131	131	1			-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	202 25	1 9	1070	2	N	23					23
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					17
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					17
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					24
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					24
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					24
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					12
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					12
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	N	-0-					12
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					12
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	93	1	1094	2	N	2					14
							2	9									
06	1230	N	914	-0-	-316	-0-	72	1	842	2	N	-0-					14
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	48	1	326	2	N	-0-					14
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	87	1	961	2	N	-0-					14
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					14
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	93	1	985	2	N	-0-					14
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	90	1	872	2	N	-0-					14
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	310 46	1 9	9868	2	N	42					44
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	280 58	1 9	9535	2	N	53					97
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	310 21	1 9	10239	2	N	19	97	1			19
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	300 31	1 9	10371	2	N	28					47
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	282 44	1 9	9890	2	N	40	86	1			1
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	280 40	1 9	10169	2	N	36					37
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	310	1	10036	2	N	-0-					37
08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	292 36	1 9	11068	2	N	33	60	1			10
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	295 44	1 9	10100	2	N	40					50
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	310 31	1 9	10382	2	N	28	50	1			28
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	8042	2	N	2	30	1			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					72
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					72
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					72
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					72
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					72
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					72
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					72
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	488	2	3	9	N	3					75
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60	135	1			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	82	1	270	2	N	60					137
						66	9									
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	N	60					197
						66	9									
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	39					236
						43	9									
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	444	2	N	37					273
						41	9									
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	455	2	N	7					280
						8	9									
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	79	1	264	2	N	-0-					280
07	558 N	186	-0-	-372	-0-	55	1	131	2	N	-0-					280
08	558 N	201	-0-	-357	-0-	63	1	138	2	N	-0-					280
09	330 N	83	-0-	-247	-0-	19	1	56	2	N	7					287
						8	9									
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	42	1	129	2	N	8					295
						9	9									
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	43	1	107	2	N	7					302
						8	9									
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	40	1	50	2	N	2					304
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					63
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					63
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					63
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					63
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					63
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					63
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					63
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					63
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1127	2	6	9	N	5					157
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	764	2	33	9	N	30					187
03	1023	N	254	-0-	-769	-0-	240	2	14	9	N	13					200
04	1110	N	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					200
05	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					200
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					208
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	306	2	25	9	N	23					231
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	170	1			61
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					61
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					61
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					61
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2418	2	97	9	N	88					88
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					88
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					88
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9					97
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	132	1			-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					9
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14	23	1			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	332	1	1575	2	N	252	161	1			104
							277	9									
02	2016	N	1899	-0-	-117	-0-	297	1	1438	2	N	149	162	1			91
							164	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	330	1	1577	2	N	174	159	1			106
							191	9									
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	320	1	1504	2	N	229	334	1			1
							252	9									
05	2108	N	1335	-0-	-773	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					1
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	58	1	1547	2	N	143					144
							157	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	1772	2	N	298	324	1			118
							328	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	332	1	1645	2	N	144	224	1			38
							158	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	324	1	1549	2	N	248	246	1			40
							273	9									
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	325	1	1570	2	N	127					167
							140	9									
11	2070	N	1596	-0-	-474	-0-	146	1	1314	2	N	124	289	1			2
							136	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2860	2	167	9	N	152	152	1			41
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	2601	2			N	-0-					41
03	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2870	2	61	9	N	55					96
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2840	2	15	9	N	14					110
05	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2276	2	39	9	N	35	144	1			1
06	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					1
07	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	2369	2	58	9	N	53					54
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2348	2	77	9	N	70	100	1			24
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2405	2	76	9	N	69	83	1			10
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2432	2	70	9	N	64					74
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2326	2	44	9	N	40	114	1			-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4911	2	41	9	N	37	37	8			33
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4370	2	28	9	N	25	25	8			33
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4678	2	25	9	N	23	23	8			33
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4546	2	23	9	N	21	21	8			33
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4567	2	31	9	N	28	28	8			33
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4344	2	34	9	N	31	31	8			33
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4215	2	40	9	N	36	36	8			33
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4074	2	105	9	N	95	1	8			127
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3863	2	13	9	N	12					139
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					139
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5	144	1			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	2926	-0-	-329	-0-	222	1	2704	3	Y	-0-					47
02	2940		2582	-0-	-358	-0-	200	1	2382	3	Y	-0-					47
03	3038	#	2786	-0-	-252	-0-	205	1	2581	3	Y	-0-					47
04	2910	#	2638	-0-	-272	-0-	182	1	2383	3	Y	66					113
							73	9									
05	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	216	1	2693	3	Y	4	95	1	3	8	19
							4	9									
06	2820	#	2300	-0-	-520	-0-	201	1	2099	3	Y	-0-					19
07	2852	#	189	-0-	-2663	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					19
08	2728	N	18	-0-	-2710	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					19
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	3	37	9	Y	34	44	1			9
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1384	3	Y	1					10
							1	9									
*12	3100	N	3265	-0-	165	165	233	1	3030	3	Y	2	2	8			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - PLUGGED 02/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					122
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					122
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					122
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					122
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					122
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					122
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					122
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					122
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	-0-					37
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	2					39
							2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	2					41
							2	9									
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	2	N	-0-					41
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	700	1	614	2	N	8					49
							9	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1065	1	568	2	N	6					55
							7	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	527	1	238	2	N	4	2	8			57
							4	9									
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	303	1	120	2	N	-0-					57
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	221	1	72	2	N	-0-					57
10	465	N	29	-0-	-436	-0-	20	1	9	2	N	-0-					57
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	140	1	68	2	N	2					59
							2	9									
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	39	1	15	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	214	1	159	2	N	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	100	1	184	2	N	-0-					24
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	143	1	187	2	N	-0-					24
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	145	1	119	2	N	-0-					24
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	87	1	77	2	N	-0-					24
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	63	1	34	2	N	-0-					24
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	65	1	29	2	N	-0-					24
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	60	1	23	2	N	-0-					24
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	119	1	39	2	N	-0-					24
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	68	1	31	2	N	-0-					24
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	88	1	43	2	N	-0-					24
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	206	1	81	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	461	1	341	2	N	-0-					52
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	121	1	224	2	N	-0-					52
03	682	N	489	-0-	-193	-0-	212	1	277	2	N	-0-					52
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	357	1	297	2	N	-0-					52
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	282	1	247	2	N	-0-					52
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	386	1	205	2	N	2					54
							2	9									
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	382	1	172	2	N	2					56
							2	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	484	1	191	2	N	33	29	1			60
							36	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	493	1	160	2	N	3	3	8			60
							3	9									
10	558	N	257	-0-	-301	-0-	177	1	80	2	N	-0-					60
11	660	N	271	-0-	-389	-0-	182	1	89	2	N	-0-					60
12	682	N	242	-0-	-440	-0-	174	1	68	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	N	15					236
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5760	2	11	9	N	10					246
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6328	2	13	9	N	12					258
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					258
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6915	2	18	9	N	16					274
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5822	2	15	9	N	14	131	1			157
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6132	2	23	9	N	21					178
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5757	2	26	9	N	24					202
*09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5874	2	23	9	N	21					223
*10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5967	2	12	9	N	11					234
11	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5449	2	21	9	N	19					253
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 66,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14851	2	83	9	N	75	191	1			334
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13102	2	14	9	N	13					347
03	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14400	2	42	9	N	38					385
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13941	2	59	9	N	54					439
05	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15696	2	68	9	N	62					501
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12609	2	54	9	N	49					550
07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12966	2	33	9	N	30	176	1			404
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12475	2	47	9	N	43					447
*09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11957	2	43	9	N	39					486
*10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12085	2	32	9	N	29					515
*11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10858	2	57	9	N	52					567
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 145,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					73
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					73
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					73
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					73
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					73
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					73
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					73
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					73
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					73
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					73
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	2					119
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					119
03	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-					119
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					119
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	1					120
							1	9									
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	56	1	793	2	Y	10					130
							11	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					130
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	105	1	1465	2	Y	25					155
							28	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					155
10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					155
11	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 14,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1009	-0-	-1967	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					130
02	1512	X	491	-0-	-1021	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					130
03	1674	X	195	-0-	-1479	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					130
04	1440	X	22	-0-	-1418	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
05	1488	X	22	-0-	-1466	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	149	1	2103	2	Y	2					132
							2	9									
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	186	1	2524	2	Y	-0-					132
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2657	2	Y	-0-					132
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	Y	-0-					132
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	157	1	3164	2	Y	-0-					132
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					132
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					192
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	Y	-0-					192
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	37	1	988	2	Y	-0-					192
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					192
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					192
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	46	1	654	2	Y	14					206
							15	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					206
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	-0-					206
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					206
10	1147	N	988	-0-	-159	-0-	47	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	186	1	3775	2	Y	16					84
							18	9									
02	3696	X	3458	-0-	-238	-0-	130	1	3310	2	Y	16					100
							18	9									
03	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	125	1	3308	2	Y	10					110
							11	9									
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	147	1	3433	2	Y	10					120
							11	9									
05	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	204	1	3764	2	Y	-0-					120
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	238	1	3351	2	Y	6	116	1			10
							7	9									
07	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	250	1	3385	2	Y	20					30
							22	9									
08	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	229	1	3180	2	Y	-0-					30
09	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-					30
10	3968	X	3072	-0-	-896	-0-	145	1	2927	2	Y	-0-					30
11	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	117	1	2929	2	Y	-0-					30
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7304	-0-	7304	46672	341	1	6915	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
02	53277	X	6605	-0-	-46672	-0-	249	1	6321	2	Y	32	19	1			37
							35	9									
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	272	1	7191	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	294	1	6846	2	Y	12					22
							13	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	411	1	7565	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	498	1	7016	2	Y	-0-	8	1			12
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	535	1	7249	2	Y	-0-	9	1			3
08	7967	X	7235	-0-	-732	-0-	486	1	6749	2	Y	-0-	1	1			2
09	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	380	1	6828	2	Y	-0-	1	1			1
10	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	339	1	6851	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	266	1	6672	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3513	-0-	-548	-0-	165	1	3348	2	Y	-0-					214
02	3668	X	2700	-0-	-968	-0-	99	1	2502	2	Y	90	75	1			229
							99	9									
03	3751	X	3095	-0-	-656	-0-	113	1	2982	2	Y	-0-	181	1			48
04	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					48
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-					48
06	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	211	1	2981	2	Y	-0-					48
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	210	1	2847	2	Y	-0-					48
08	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	178	1	2467	2	Y	-0-					48
09	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	154	1	2766	2	Y	-0-					48
10	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	153	1	3096	2	Y	-0-					48
11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	109	1	2722	2	Y	-0-					48
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7213	-0-		7213	47992	339	1	6873	2	Y	1					36
								1	9									
02	54123	X	6131	-0-		-47992	-0-	232	1	5889	2	Y	9	31	1			14
								10	9									
03	7781	X	7026	-0-		-755	-0-	255	1	6749	2	Y	20					34
								22	9									
04	7260	X	6486	-0-		-774	-0-	267	1	6215	2	Y	4	30	1			8
								4	9									
05	7502	X	6900	-0-		-602	-0-	354	1	6516	2	Y	27					35
								30	9									
06	6917	X	6917	-0-		-0-	-0-	458	1	6459	2	Y	-0-	29	1			6
07	7037	X	6853	-0-		-184	-0-	471	1	6382	2	Y	-0-					6
08	7037	X	6939	-0-		-98	-0-	461	1	6401	2	Y	70					76
								77	9									
09	6930	X	5404	-0-		-1526	-0-	285	1	5119	2	Y	-0-					76
10	7161	X	6148	-0-		-1013	-0-	290	1	5843	2	Y	14					90
								15	9									
11	6930	X	5415	-0-		-1515	-0-	207	1	5199	2	Y	8	56	1			42
								9	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 71,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11611	-0-		11611	79215	545	1	11060	2	Y	5					178
								6	9									
02	89301	X	10086	-0-		-79215	-0-	380	1	9655	2	Y	46	153	1			71
								51	9									
03	12772	X	10724	-0-		-2048	-0-	387	1	10228	2	Y	99					170
								109	9									
04	12060	X	10113	-0-		-1947	-0-	415	1	9673	2	Y	23	151	1			42
								25	9									
05	11873	X	11081	-0-		-792	-0-	563	1	10374	2	Y	131					173
								144	9									
06	10800	X	10161	-0-		-639	-0-	673	1	9488	2	Y	-0-	144	1			29
07	11160	X	10183	-0-		-977	-0-	699	1	9484	2	Y	-0-					29
08	11067	X	9914	-0-		-1153	-0-	655	1	9098	2	Y	146					175
								161	9									
09	10710	X	9151	-0-		-1559	-0-	482	1	8669	2	Y	-0-					175
10	11067	X	9720	-0-		-1347	-0-	457	1	9230	2	Y	30					205
								33	9									
11	10170	X	9944	-0-		-226	-0-	381	1	9544	2	Y	17	127	1			95
								19	9									
12	10168	X	NO RPT	-0-		-10168	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 112,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1236	2	11	9	N	10	10	8			110
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1236	2	6	9	N	5	5	8			110
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1353	2	105	9	N	95	10	8			195
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1286	2	253	9	N	230	174	1	11	8	240
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1278	2	231	9	N	210	333	1	12	8	105
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	N	115	13	8			207
							127	9									
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	72	1	1298	2	N	30					237
							33	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	174	334	1	4	8	73
							191	9									
09	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1191	2	229	9	N	208	7	8			274
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1326	2	208	9	N	189	311	1	3	8	149
11	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1093	2	230	9	N	209	170	1	8	8	180
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1352	2	243	9	N	221	169	1	10	8	222

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					80
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					80
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	50	1			30
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	12					42
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	17					59
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	13					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

01	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

01	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	258	-0-	-1075	-0-	258	3			N	-0-			-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
04	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
05	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-			-0-
09	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	801	-0-	-935	-0-	801	3			N	-0-			-0-
11	1590	N	590	-0-	-1000	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

01	2449	X	658	-0-	-1791	-0-	658	3			N	-0-			-0-
02	3584	X	243	-0-	-3341	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	258	-0-	-3710	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	3840	X	281	-0-	-3559	-0-	281	3			N	-0-			-0-
05	3410	X	317	-0-	-3093	-0-	317	3			N	-0-			-0-
06	630	X	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-			-0-
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
10	1147	X	170	-0-	-977	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	1500	X	234	-0-	-1266	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	840	N	609	-0-	-231	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	728	-0-	-543	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1937	-0-	-1256	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1648	-0-	-1068	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1691	-0-	-1316	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2325	-0-	-585	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	926	-0-	-1430	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	893	-0-	-1387	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	703	-0-	-1560	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	539	-0-	-1651	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	589	-0-	-1178	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2855	-0-	-145	41	2855	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3153	-0-	53	94	3153	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2997	-0-	-3	91	2997	3			N	-0-					-0-
*12	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3116	-0-	116	263	3116	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3083	-0-	-17	246	3083	3			N	-0-					-0-
08	3171	X	2925	-0-	-246	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1389	-0-	-1101	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1206	-0-	-1367	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	909	-0-	-424	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	463	-0-	-1180	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1057	-0-	-287	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	288	-0-	-942	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	476	-0-	-981	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	956	-0-	-754	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	856	-0-	-911	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	779	-0-	-926	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	926	-0-	-604	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	953	-0-	-938	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	899	N	348	-0-	-551	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	784	N	315	-0-	-469	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1939	-0-		-572	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
02	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
03	2326	X	2326	-0-		-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
04	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
05	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
06	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
07	3062	N	3062	-0-		-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
08	2604	X	2428	-0-		-176	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
09	2520	X	2025	-0-		-495	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	2362	-0-		-242	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
11	2520	X	2361	-0-		-159	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
12	2604	X	2438	-0-		-166	-0-	2438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-		-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-		-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	690	N	601	-0-		-89	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12	775	N	450	-0-		-325	-0-	450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-		-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02	784	N	781	-0-		-3	-0-	781	3		N	-0-			-0-
03	899	N	867	-0-		-32	-0-	867	3		N	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05	837	N	733	-0-		-104	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06	810	N	781	-0-		-29	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	806	N	785	-0-		-21	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	682	N	650	-0-		-32	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09	720	N	466	-0-		-254	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	744	N	543	-0-		-201	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	570	N	499	-0-		-71	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*12	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2159	-0-	-228	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1988	-0-	-28	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2063	-0-	-7	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4010	-0-	1010	1010	4010	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2915	-0-	-185	825	2915	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2708	-0-	-392	433	2708	3			N	-0-					-0-
09	3159	X	2726	-0-	-433	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	208	-0-	-962	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	917	-0-	-664	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

01	2139	N	1260	-0-	-879	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1514	-0-	-418	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	970	-0-	-177	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3567	-0-	-693	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1044	-0-	-756	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
05	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
06	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6630	-0-	-1399	-0-	6630	3		N	-0-			-0-
02	7252	X	5998	-0-	-1254	-0-	5998	3		N	-0-			-0-
03	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
04	6780	X	6088	-0-	-692	-0-	6088	3		N	-0-			-0-
05	6634	X	6468	-0-	-166	-0-	6468	3		N	-0-			-0-
06	6420	X	6249	-0-	-171	-0-	6249	3		N	-0-			-0-
07	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	3		N	-0-			-0-
08	6417	X	5415	-0-	-1002	-0-	5415	3		N	-0-			-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3		N	-0-			-0-
10	6417	X	4314	-0-	-2103	-0-	4314	3		N	-0-			-0-
11	6180	X	2878	-0-	-3302	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
12	6417	X	2565	-0-	-3852	-0-	2565	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
02	3080	X	1636	-0-	-1444	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03	3410	X	155	-0-	-3255	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	3300	X	818	-0-	-2482	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	936	-0-	-2474	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	1340	-0-	-1870	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
07	1798	X	1216	-0-	-582	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
09	1290	X	1280	-0-	-10	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
10	1333	X	687	-0-	-646	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11	1290	X	979	-0-	-311	-0-	979	3		N	-0-			-0-
12	1333	X	751	-0-	-582	-0-	751	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

01	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1827	-0-	-633	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1666	-0-	-490	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1852	-0-	-535	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1777	-0-	-533	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1629	-0-	-291	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
02	2156	N	2058	-0-	-98	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-			-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3		N	-0-			-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	66	-0-	-926	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	143	-0-	-1145	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2627	-0-	-1031	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		297	-0-	297	506	297	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		93	-0-	93	599	93	3			N	-0-					-0-
06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					N	-0-					-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1622	-0-	-170	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1387	-0-	-1868	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	227	-0-	-2741	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	674	-0-	-2612	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1735	-0-	-621	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1462	-0-	-1088	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1767	-0-	-63	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					19
02	560	N	136	-0-	-424	-0-	136	2			N	-0-					19
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					19
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					19
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					19
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					19
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					19
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					100
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					100
05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1440	N	9	-0-	-1431	-0-	9	2			N	-0-					100
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	34	-0-	-2122	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	31	-0-	-2356	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	1	1	1			1
04	60	N	25	-0-	35	-0-	25	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	93	N	3	-0-	90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
09	142	X	14	-0-	128	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1115	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1107	2	14	9	Y	13	16	1			9
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			11
07	1116	N	1079	-0-	37	-0-	1066	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	Y	12	12	1			9
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1178	N	NO RPT	-0-	1178	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	22	1			13
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	19	1			19
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	20	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	Y	18	19	1			16
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	Y	18	19	1			15
*09	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	1103	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1961	2	19	9	Y	17	19	1			13
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1147	N	NO RPT	-0-	1147	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1432	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	21	1			12
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1542	2	25	9	Y	23	17	1			18
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1582	2	20	9	Y	18	20	1			16
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	16	1			18
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	21	1			17
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2054	2	23	9	Y	21	21	1			17
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2696	2	22	9	Y	20	20	1			17
10	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3066	2	21	9	Y	19	21	1			15
*11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 22,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1748	2	24	9	Y	22	24	1			13
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1207	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1510	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	2	17	9	Y	15	16	1			11
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	779	2	11	9	Y	10	9	1			8
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			7
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	9	1			9
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	10	1			11
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	962	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	Y	11	12	1			9
*09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	944	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	914	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	T. A.		102	-0-	102	262	100	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	T. A.		4	-0-	4	266	1	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	T. A.		79	-0-	79	345	76	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	345					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11	11	1			7
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	881	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	857	2	15	9	Y	14	10	1			11
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	961	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	741	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1724	2	21	9	Y	19	13	1			15
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2276	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	720	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	876	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	Y	12	12	1			9
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	13	1			11
*08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	939	2	11	9	Y	10	13	1			8
*09	1140	N	108	-0-	-1032	-0-	98	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5	6	1			3
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1107	2	21	9	Y	19	15	1			8
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	964	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	858	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	DLQ G-10		491	-0-	491	1247	482	2	9	9	Y	8	10	1			6
*09	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	7	7	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			6
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7	8	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1539	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	Y	20	23	1			13
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	22	1			17
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	Y	23	17	1			23
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	26	1			22
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2138	2	24	9	Y	22	26	1			18
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	2	22	9	Y	20	21	1			17
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1884	2	23	9	Y	21	22	1			16
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	22	1			16
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	3	1			2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2019

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1008	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1084	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1			9
*08	1023	N	655	-0-	-368	-0-	647	2	8	9	Y	7	10	1			6
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	3100	N	4039	-0-	939	939	4031	2	8	9	Y	7	7	1			5
*11	3000	N	3321	-0-	321	1260	3313	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	82					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	2	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33	24	1			14
04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	755	2	8	9	Y	7	10	1			11
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	649	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	7	1			11
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12	9	Y	11	12	1			9
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1344	N	1140	-0-	-204	-0-	1123	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1060	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1093	2	12	9	Y	11	10	1			10
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1130	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	5	1			16
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	16	1			2
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	341	N	152	-0-	-189	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2245	2	37	9	Y	34	31	1			17
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2303	2	29	9	Y	26	21	1			22
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2297	2	29	9	Y	26	25	1			23
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	23	1			23
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2250	2	26	9	Y	24	26	1			21
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2377	2	28	9	Y	25	26	1			20
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2304	2	26	9	Y	24	25	1			18
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2099	2	28	9	Y	25	25	1			18
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			1
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	28	22	2	6	9	Y	5	3	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	2	1			-0-
09	256	X	228	-0-	-28	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	X	71	-0-	-169	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	2	2	9	Y	2	3	1			2
*08	310	N	178	-0-	-132	-0-	176	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	484	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	682	N	397	-0-	-285	-0-	391	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	750	N	278	-0-	-472	-0-	274	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	302	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	558	X	483	-0-	-75	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	403	X	68	-0-	-335	-0-	67	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	300	X	155	-0-	-145	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	X	141	-0-	-355	-0-	140	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	480	X	38	-0-	-442	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2329	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24	22	1			18
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2245	2	32	9	Y	29	30	1			17
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2204	2	29	9	Y	26	21	1			22
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2209	2	28	9	Y	25	25	1			22
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2179	2	24	9	Y	22	22	1			22
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	Y	23	25	1			20
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2358	2	28	9	Y	25	25	1			20
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	2	24	9	Y	22	23	1			19
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2122	2	25	9	Y	23	24	1			18
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	24	1			17
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	4	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	Y	9	2	1			7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	8	1			7
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1776	2	21	9	Y	19	11	1			15
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2423	2	19	9	Y	17	18	1			14
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2502	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2396	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	896	N	652	-0-	-244	-0-	642	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	745	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	627	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	649	-0-	-251	-0-	642	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			6
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	718	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2716	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2313	2	32	9	Y	29	27	1			22
03	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2527	2	34	9	Y	31	34	1			19
04	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2473	2	32	9	Y	29	23	1			25
05	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	1972	2	23	9	Y	21	27	1			19
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1849	2	22	9	Y	20	20	1			19
07	2480	N	1784	-0-	-696	-0-	1763	2	21	9	Y	19	21	1			17
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2514	2	30	9	Y	27	23	1			21
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2199	2	28	9	Y	25	25	1			21
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	2	26	9	Y	24	26	1			19
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2564	2	29	9	Y	26	26	1			19
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 25,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288 N	1060	-0-	-228	-0-	1046	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1192	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1470 N	1106	-0-	-364	-0-	1091	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1014	2	12	9	Y	11	13	1			10
06	1170 N	499	-0-	-671	-0-	493	2	6	9	Y	5	10	1			5
07	3100 N	5079	-0-	1979	1979	5072	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	3100 N	2741	-0-	-359	1620	2709	2	32	9	Y	29	11	1			23
*09	3000 N	2608	-0-	-392	1228	2579	2	29	9	Y	26	27	1			22
*10	3656 X	2428	-0-	-1228	-0-	2399	2	29	9	Y	26	28	1			20
*11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	2	31	9	Y	28	28	1			20
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	173	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	4	1			26
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	27	1			21
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	Y	23	24	1			20
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1972	2	23	9	Y	21	24	1			17
09	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1663	2	21	9	Y	19	20	1			15
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1435	2	22	9	Y	20	20	1			15
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 15,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1147	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	Y	12	11	1			10
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	1			16
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	16	1			13
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24	9	Y	22	18	1			17
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1988	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1877	2	21	9	Y	19	20	1			15
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19	20	1			14
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	300	-0-	-540	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2019

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	Y	3					3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	Y	1					7
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	448	N	118	-0-	-330	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	2	1			1
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	1	1			9
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	Y	10	10	1			8
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1235	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	403	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	474	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1014	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1550	N	948	-0-	-602	-0-	936	2	12	9	Y	11	15	1			8
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1391	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	Y	14	11	1			12
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	13	1			10
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1970	2	23	9	Y	21	13	1			17
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	Y	18	19	1			16
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	Y	19	20	1			15
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1499	2	22	9	Y	20	20	1			15
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	3	1			13
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	1			13
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	16	1			11
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1293	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	948	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1080	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1069	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	959	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1116	N	921	-0-	-195	-0-	910	2	11	9	Y	10	11	1			8
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	Y	8	9	1			7
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		40	-0-	40	40	39	2	1	9	Y	1					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	T. A.		126	-0-	126	166	126	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	193	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	193					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	896	N	495	-0-	-401	-0-	484	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	643	2	4	9	Y	4	7	1			4
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			6
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7	7	1			6
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	56	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	220	-0-	-230	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1428	2	Y	2					6
							2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	218	1	1374	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	2					4
							2	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	1					5
							1	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	1					2
							1	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	11	1	1	9	Y	1					4
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	Y	1					5
							1	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1310	2	Y	1					6
							1	9									
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	5	1			3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1889	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	Y	22	17	1			18
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	Y	15	20	1			13
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	999	-0-	-396	-0-	986	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	995	2	12	9	Y	11	13	1			8
09	1140	N	925	-0-	-215	-0-	914	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	410	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18	2	1			18
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	18	20	1			16
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2654	2	32	9	Y	29	22	1			23
*09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2001	2	28	9	Y	25	26	1			22
10	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2128	2	28	9	Y	25	27	1			20
*11	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2049	2	30	9	Y	27	27	1			20
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	30	15	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19	19	1			11
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1275	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1412	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1158	2	18	9	Y	16	13	1			14
05	1426	N	475	-0-	-951	-0-	469	2	6	9	Y	5	14	1			5
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	780	2	9	9	Y	8	5	1			8
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2889	2	35	9	Y	32	14	1			25
*09	3000	N	3050	-0-	50	50	3020	2	30	9	Y	27	28	1			24
*10	2919	N	2869	-0-	-50	-0-	2838	2	31	9	Y	28	30	1			22
*11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2514	2	32	9	Y	29	30	1			21
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1988	N	1454	-0-	-534	-0-	1432	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	1341	2	20	9	Y	18	21	1			12
04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1222	2	14	9	Y	13	12	1			13
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1131	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	979	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1718	2	21	9	Y	19	13	1			15
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1905	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2507	2	34	9	Y	31	32	1			19
02	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2000	2	30	9	Y	27	25	1			21
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2028	2	29	9	Y	26	30	1			17
04	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1574	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2159	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1796	2	20	9	Y	18	21	1			18
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	Y	19	20	1			17
*08	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1408	2	17	9	Y	15	20	1			12
*09	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	1036	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	1259	2	17	9	Y	15	15	1			11
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	Y	14	15	1			10
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1270	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	14	1			13
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	Y	15	16	1			11
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	956	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1113	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1377	2	14	9	Y	13	14	1			12
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1706	2	20	9	Y	18	15	1			15
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1696	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1360	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	571	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	629	2	10	9	Y	9	8	1	2	8	5
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	633	2	8	9	Y	7	6	1			6
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	6
06	3000	N	5899	-0-	2899	2899	5833	2	66	9	Y	60	7	1			59
07	3100	N	6175	-0-	3075	5974	6108	2	67	9	Y	61	66	1			54
*08	3100	N	6474	-0-	3374	9348	6399	2	75	9	Y	68	68	1			54
*09	14593	X	5245	-0-	-9348	-0-	5178	2	67	9	Y	61	63	1			52
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4906	2	68	9	Y	62	66	1			48
*11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4559	2	72	9	Y	65	66	1			47
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 36,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	5	1			14
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	15	1			17
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	20	1			16
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1831	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1683	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1746	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	1	1			7
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	7	1			13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	Y	13	15	1			10
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	970	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	937	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	2	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2061	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1932	N	1805	-0-	-127	-0-	1781	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1916	2	26	9	Y	24	26	1			15
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1919	2	24	9	Y	22	18	1			19
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1944	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1855	2	21	9	Y	19	19	1			19
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1719	2	21	9	Y	19	21	1			17
*08	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1793	2	21	9	Y	19	21	1			15
*09	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1736	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	19	1			13
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	Y	19	19	1			13
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	2	22	9	Y	20	15	1			16
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	18	1			18
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	19	1			18
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1274	2	20	9	Y	18	20	1			16
*08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1386	2	17	9	Y	15	19	1			12
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1683	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1646	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2513	2	35	9	Y	32	33	1			19
02	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	1921	2	31	9	Y	28	26	1			21
03	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2213	2	25	9	Y	23	28	1			16
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2296	2	28	9	Y	25	20	1			21
05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2428	2	31	9	Y	28	25	1			24
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			26
07	3100	N	3307	-0-	207	207	3276	2	31	9	Y	28	30	1			24
*08	2522	N	2315	-0-	-207	-0-	2289	2	26	9	Y	24	29	1			19
09	2400	N	2099	-0-	-301	-0-	2074	2	25	9	Y	23	23	1			19
10	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	2311	2	24	9	Y	22	24	1			17
*11	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	2116	2	26	9	Y	24	24	1			17
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 26,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1239	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1420	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	16	1			16
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1474	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	18	1			15
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1332	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	Y	16	16	1			10
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	Y	14	13	1			11
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	563	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5	6	1			5
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1218	2	14	9	Y	13	8	1			10
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1240	N	513	-0-	-727	-0-	500	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1002	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	845	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	893	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	868	N	686	-0-	-182	-0-	677	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	708	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	762	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1			5
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	Y	8	7	1			6
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	475	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	1008	N	407	-0-	-601	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	744	N	314	-0-	-430	-0-	311	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	6	1			7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	9	1			9
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1652	N	1633	-0-	-19	-0-	1611	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1753	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1611	2	21	9	Y	19	16	1			17
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1619	2	19	9	Y	17	19	1			15
*08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1596	2	20	9	Y	18	19	1			14
*09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1522	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	193	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	107	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			1
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24	4	1			21
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	Y	24	22	1			23
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2617	2	28	9	Y	25	26	1			22
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2538	2	30	9	Y	27	27	1			22
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2256	2	26	9	Y	24	25	1			21
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2554	2	26	9	Y	24	26	1			19
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2545	2	29	9	Y	26	26	1			19
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 18,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	Y	24	25	1			15
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	20	1			17
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	2	30	9	Y	27	28	1			16
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1752	2	23	9	Y	21	18	1			19
05	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1179	2	15	9	Y	14	21	1			12
06	1920	N	983	-0-	-937	-0-	972	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1114	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	990	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1599	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	15	1			12
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	Y	22	22	1			12
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	17	1			15
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1278	2	14	9	Y	13	15	1			12
*08	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1445	2	18	9	Y	16	16	1			12
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1613	2	21	9	Y	19	15	1			16
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1613	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1536	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1470	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1453	2	14	9	Y	13	14	1			12
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1394	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	Y	15	12	1			12
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	14	1			14
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	15	1			13
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1328	2	15	9	Y	14	15	1			11
*09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1208	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1173	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	23	1			13
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1511	2	22	9	Y	20	18	1			15
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1778	2	22	9	Y	20	22	1			13
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1751	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1545	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1671	2	18	9	Y	16	18	1			14
*08	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1379	2	17	9	Y	15	17	1			12
*09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1315	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1395	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	950	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	992	N	956	-0-	-36	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	850	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33	9	Y	30	23	1			13
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	1006	2	18	9	Y	16	14	1			15
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1365	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	979	-0-	-371	-0-	967	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1054	N	689	-0-	-365	-0-	678	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1395	N	267	-0-	-1128	-0-	264	2	3	9	Y	3	10	1			2
09	990	N	215	-0-	-775	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	682	N	192	-0-	-490	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	312	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			7
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	677	2	8	9	Y	7	8	1			6
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	733	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			5
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			8
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	837	N	769	-0-	-68	-0-	760	2	9	9	Y	8	9	1			6
09	780	N	355	-0-	-425	-0-	347	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	8	1			6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	24	1			13
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	2	14	9	Y	13	13	1			13
05	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1259	2	15	9	Y	14	15	1			12
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	13	1			15
07	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1376	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1271	N	988	-0-	-283	-0-	977	2	11	9	Y	10	16	1			8
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1283	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1176	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1172	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	2	14	9	Y	13	13	1			10
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4	2	1			2
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	3	1			9
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	796	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	899	N	740	-0-	-159	-0-	731	2	9	9	Y	8	9	1			6
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	Y	7	8	1			5
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1028	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	918	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	12	1			8
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1701	2	43	9	Y	39	29	1			16
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	Y	17	16	1			17
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1497	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			13
*08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1475	2	18	9	Y	16	16	1			13
*09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1290	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1254	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	867	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1085	N	763	-0-	-322	-0-	752	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	825	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	451	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1372	N	1035	-0-	-337	-0-	1021	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1090	2	15	9	Y	14	15	1			9
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	860	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	637	2	8	9	Y	7	12	1			6
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	Y	11	6	1			11
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	Y	14	13	1			11
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1136	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	13	1			10
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	862	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1085	N	553	-0-	-532	-0-	543	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1050	N	621	-0-	-429	-0-	618	2	3	9	Y	3	5	1			5
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	Y	17	7	1			15
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1205	2	14	9	Y	13	17	1			10
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1956	2	50	9	Y	45	29	1			17
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	18	1			19
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	21	1			14
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1199	2	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1214	2	14	9	Y	13	15	1			10
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1162	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1194	2	13	9	Y	12	13	1			9
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			9
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	15	1			9
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1003	2	14	9	Y	13	12	1			10
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1057	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1170	N	877	-0-	-293	-0-	864	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2547	2	36	9	Y	33	34	1			20
02	2380	X	2161	-0-	-219	-0-	2130	2	31	9	Y	28	26	1			22
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2302	2	31	9	Y	28	32	1			18
04	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	2178	2	28	9	Y	25	21	1			22
05	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2118	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1959	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1976	2	22	9	Y	20	22	1			18
*08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2071	2	25	9	Y	23	23	1			18
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	2	21	9	Y	19	20	1			17
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1884	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	15
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 23,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	2	24	9	Y	22	22	1			13
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1484	2	18	9	Y	16	17	1			13
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2070	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1192	2	17	9	Y	15	14	1			11
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1291	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1285	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1265	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1120	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1140	2	13	9	Y	12	13	1			10
*08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1113	2	13	9	Y	12	13	1			9
*09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	12	1			8
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	793	2	10	9	Y	9	8	1			7
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	788	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	801	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	725	2	9	9	Y	8	9	1			7
*08	899	N	859	-0-	-40	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	1			7
*09	810	N	784	-0-	-26	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			7
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	9	1			6
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9	9	1			6
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			11
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	20	20	1			11
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1660	2	20	9	Y	18	14	1			15
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17	14	1			17
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			16
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1640	2	19	9	Y	17	19	1			14
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1701	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	948	2	Y	65					214
							72	9									
02	1484	N	994	-0-	-490	-0-	129	1	811	2	Y	49	173	1			90
							54	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1865	2	Y	51					141
							56	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	2	Y	45					186
							50	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	40	178	1			48
							44	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	2	Y	31					79
							34	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	2	Y	40					119
							44	9									
08	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	19	1	55	9	Y	50					169
09	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	21	1	1522	2	Y	31					200
							34	9									
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	24	1	1758	2	Y	17					217
							19	9									
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1749	2	101	9	Y	92	180	1			129
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1229	2	20	9	Y	18	19	1			11
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	13	1			14
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	Y	13	15	1			11
*09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1283	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	Y	12	13	1			10
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	Y	12	13	1			9
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	208	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	11	-0-	-1787	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
09	1920	N	737	-0-	-1183	-0-	10	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	755	-0-	-764	-0-	10	1	745	2	Y	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	911	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1040	2	10	9	Y	9	13	1			8
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1220	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20	13	1			17
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	Y	26	17	1			26
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2500	2	30	9	Y	27	29	1			24
*08	1302	N	977	-0-	-325	-0-	966	2	11	9	Y	10	26	1			8
09	1260	N	947	-0-	-313	-0-	936	2	11	9	Y	10	10	1			8
10	1302	N	950	-0-	-352	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	Y	17	18	1			10
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1482	2	18	9	Y	16	14	1			12
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	Y	22	22	1			12
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	16	1			17
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	19	1			18
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1251	2	14	9	Y	13	18	1			13
07	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	1228	2	14	9	Y	13	14	1			12
*08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1525	2	18	9	Y	16	15	1			13
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	Y	14	15	1			12
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	16	1			11
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1523	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	Y	20	19	1			15
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	Y	23	24	1			14
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	17	1			18
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2546	2	31	9	Y	28	21	1			25
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	25	1			16
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1642	2	19	9	Y	17	18	1			15
*08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1739	2	21	9	Y	19	19	1			15
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1637	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 20,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1084	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1083	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	Y	15	17	1			12
*09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1358	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	Y	14	15	1			8
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1175	2	14	9	Y	13	11	1			10
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1350	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1233	2	14	9	Y	13	15	1			12
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1360	2	15	9	Y	14	12	1			14
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			13
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	Y	15	16	1			12
*09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1336	2	15	9	Y	14	14	1			12
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	15	1			11
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	Y	24	25	1			14
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	1760	2	24	9	Y	22	20	1			16
03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1728	2	28	9	Y	25	26	1			15
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1881	2	20	9	Y	18	16	1			17
05	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	1			17
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1627	2	21	9	Y	19	20	1			16
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	Y	20	20	1			16
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1897	2	20	9	Y	18	19	1			15
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	Y	19	20	1			14
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1025	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	932	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	818	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	896	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1140	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1			9
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	Y	11	12	1			8
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1385	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1067	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1383	2	13	9	Y	12	16	1			9
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17	13	1			13
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	16	1			19
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15	19	1			15
07	2015	N	1508	-0-	-507	-0-	1490	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1602	2	20	9	Y	18	18	1			14
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	16	1			13
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1593	2	18	9	Y	16	17	1			12
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1592	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	2	20	9	Y	18	18	1			11
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	1043	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	Y	12	15	1			9
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1234	2	22	9	Y	20	14	1			15
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1373	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1066	2	17	9	Y	15	16	1			13
*08	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1178	2	13	9	Y	12	15	1			10
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	Y	12	12	1			10
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	2	12	9	Y	11	12	1			9
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
09	36	X	29	-0-	-7	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	578	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	806	N	425	-0-	-381	-0-	419	2	6	9	Y	5	10	1			4
*09	960	N	452	-0-	-508	-0-	449	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	1			3
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	7	1			10
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1435	2	13	9	Y	12	12	1			9
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	Y	12	12	1			9
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	Y	13	12	1			7
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	932	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	946	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	960	N	612	-0-	-348	-0-	602	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	Y	14	14	1			8
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	893	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	992	2	12	9	Y	11	13	1			7
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	9	1			10
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			8
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	645	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	551	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8	9	Y	7	8	1			5
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1365	2	15	9	Y	14	10	1			14
07	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4587	2	15	9	Y	14	15	1			13
*08	3100	N	2037	-0-	-1063	439	2014	2	23	9	Y	21	17	1			17
*09	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1617	2	21	9	Y	19	20	1			16
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1597	2	22	9	Y	20	21	1			15
*11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1605	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1003	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	871	2	11	9	Y	10	11	1			9
*08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	922	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	898	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			7
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10	10	1			7
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	632	2	12	9	Y	11	8	1			8
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	1			6
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	7	1			6
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6	7	1			5
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7	7	1			5
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	2	28	9	Y	25	26	1			15
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1547	2	25	9	Y	23	21	1			17
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1950	2	21	9	Y	19	23	1			13
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1744	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1602	2	20	9	Y	18	21	1			16
06	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	Y	19	18	1			15
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	18	1			13
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	19	1			11
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1235	2	19	9	Y	17	15	1			13
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1313	2	15	9	Y	14	15	1			13
*08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1325	2	14	9	Y	13	15	1			11
*09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1306	2	14	9	Y	13	13	1			11
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	Y	13	14	1			10
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1382	2	15	9	Y	14	14	1			10
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	Y	22	22	1			13
02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1			14
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1715	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1596	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1617	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1556	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1470	2	18	9	Y	16	18	1			14
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	2	19	9	Y	17	18	1			13
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	16	1			11
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	16	1			11
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1767	2	30	9	Y	27	27	1			16
02	1960	N	1504	-0-	-456	-0-	1479	2	25	9	Y	23	21	1			18
03	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1584	2	18	9	Y	16	22	1			12
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	1482	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	18	1			18
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17	18	1			17
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1852	2	21	9	Y	19	20	1			16
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	20	1			16
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	2	21	9	Y	19	19	1			16
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y	18	20	1			14
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	Y	20	20	1			14
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			8
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	984	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1332	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	Y	17	12	1			13
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2044	2	25	9	Y	23	16	1			20
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1183	2	13	9	Y	12	20	1			12
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2590	2	13	9	Y	12	13	1			11
*08	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1044	2	12	9	Y	11	13	1			9
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1			9
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1250	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1087	2	15	9	N	14	14	1			8
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	859	2	13	9	N	12	11	1			9
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1011	2	12	9	N	11	13	1			7
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1016	2	13	9	N	12	9	1			10
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12	11	1			11
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11	11	1			11
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	993	2	13	9	N	12	13	1			10
*08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1043	2	13	9	N	12	13	1			9
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1001	2	11	9	N	10	10	1			9
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10	11	1			8
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1007	2	12	9	N	11	11	1			8
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					37
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					37
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					37
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					37
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	N	3					40
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					63

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	176	3	34	9	N	31					297
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	406	3	30	9	N	27					324
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	174	3	28	9	N	25	180	1			169
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					172
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	67	1	941	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1290	-0-	-54	-0-	86	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	819	-0-	-855	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	77	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	75	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	3	N	5					5
							6	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	72	1	1029	3	N	2					7
							2	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	3	N	1					8
							1	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	79	1	1034	3	N	-0-					8
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	52	1	731	3	N	1	1	8			8
							1	9									
11	1230	N	854	-0-	-376	-0-	57	1	793	3	N	4					12
							4	9									
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	66	1	910	3	N	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	3	N	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					20
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					20
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	20	1	284	3	N	-0-					20
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	17	1	238	3	N	-0-					20
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	17	1	242	3	N	-0-					20
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-					20
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-					20
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					20
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	-0-					20
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			33
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-					192
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-					192
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2		N	-0-					192
04	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	1161	2		N	-0-					192
05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2		N	-0-					192
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1009	2		N	-0-					192
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2		N	-0-					192
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2		N	-0-					192
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2		N	-0-					192
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2		N	-0-					192
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-					192
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 13,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-					1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					1
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					1
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					1
09	1170	N	776	-0-	-394	-0-	776	3			N	-0-					1
10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					1
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	995	3	7	9	N	6	6	1			1
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1301	2	2	9	N	2					142
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-	1267	2	1	9	N	1					143
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1223	2	8	9	N	7					150
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	927	2	3	9	N	3					153
05	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1080	2	4	9	N	4	1	8			156
06	1200	N	993	-0-	-207	-0-	989	2	4	9	N	4					160
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					163
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	N	4					167
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6					173
10	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1060	2	2	9	N	2					175
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	853	2	2	9	N	2					177
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9843	3			Y	-0-					11
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			Y	-0-					11
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					11
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			Y	-0-					11
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-					11
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			Y	-0-					11
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-					11
08	T. A.		9111	-0-	9111	9111	9111	3			Y	-0-					11
09	T. A.		9635	-0-	9635	18746	9635	3			Y	-0-					11
10	T. A.		10683	-0-	10683	29429	10683	3			Y	-0-					11
11	T. A.		10221	-0-	10221	39650	10155	3	66	9	Y	60	58	1			13
12	T. A.		10308	-0-	10308	49958	10308	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 116,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					110
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	70	2	2	9	N	2	2	8			110
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					110
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					110
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	110	5			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1468	2	66	9	N	60	177	1			168
02	3724	X	2725	-0-	-999	-0-	2675	2	50	9	N	45					213
03	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	2739	2	29	9	N	26	4	8			235
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3114	2	8	9	N	7					242
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3346	2	116	9	N	105	179	1	1	8	167
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3220	2	69	9	N	63	3	8			227
07	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2905	2	28	9	N	25	2	8			250
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3859	2	20	9	N	18					268
09	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	2980	2	48	9	N	44	177	1			135
10	3472	X	1943	-0-	-1529	-0-	1929	2	14	9	N	13					148
11	3750	X	1386	-0-	-2364	-0-	1342	2	44	9	N	40	127	1			61
12	3875	X	2933	-0-	-942	-0-	2868	2	65	9	N	59	2	8			118

TOTAL GAS PROD: 33,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

HIBBARD ENERGY, LP 383757
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	248	-0-	-900	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	317	-0-	317	589	317	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	710	-0-	710	1299	710	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1079	-0-	-657	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	735	-0-	735	735	735	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	448	-0-	448	1183	448	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	399	-0-	399	1582	399	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1582					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

01	558	N	544	-0-	-14	-0-	536	2	8	9	N	7					142
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					147
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					154
04	540	N	216	-0-	-324	-0-	215	2	1	9	N	1					155
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					159
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	6					165
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			Y	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					1
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					1
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					1
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					1
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					1
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					1
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	3	1			2
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					2
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2	3	1			1
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					1
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	266	3	3	9	N	3	3	1			1
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					1
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					1
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	268	3	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-					1
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	310	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					2
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	170	-0-	-1969	-0-	170	3			N	-0-					6
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					6
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					6
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1816	3	30	9	N	27	19	1			14
05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					14
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	3			N	-0-					14
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1892	3	9	9	N	8	19	1			3
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	3			N	-0-					3
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1977	3	30	9	N	27	19	1			11
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			N	-0-					11
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					11
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1961	3	22	9	N	20	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					1
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4	3	1			2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	3	1			1
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					1
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	321	3	4	9	N	4	3	1			2
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					2
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	299	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3240	-0-	-568	-0-	3240	3			Y	-0-					4
03	4216	X	3500	-0-	-716	-0-	3500	3			Y	-0-					4
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3413	3			Y	-0-					4
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					4
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3280	3			Y	-0-					4
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			Y	-0-					4
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	3			Y	-0-					4
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					4
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					4
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	3	21	9	Y	19	19	1			4
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					6
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					6
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					6
04	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	1484	3	25	9	N	23	17	1			12
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					12
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					12
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	N	9	18	1			3
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					3
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2729	3	40	9	N	36	25	1			14
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					14
11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	3			N	-0-					14
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2221	3	24	9	N	22	24	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					5
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					5
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					5
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	3	34	9	N	31	20	1			16
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					16
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					16
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2287	3	10	9	N	9	22	1			3
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					3
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2205	3	31	9	N	28	20	1			11
10	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3			N	-0-					11
11	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	3			N	-0-					11
12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2146	3	22	9	N	20	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					4
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					4
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					4
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	3	26	9	Y	24	16	1			12
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					12
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2174	3	10	9	Y	9	18	1			3
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					3
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2183	3	33	9	Y	30	21	1			12
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					12
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					12
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	3	23	9	Y	21	21	1			12

TOTAL GAS PROD: 25,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	340	3	4	9	N	4	3	1			2
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	N	2	3	1			1
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					1
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	1			2
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					2
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					2
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					7
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					7
03	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			Y	-0-					7
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	2283	3	33	9	Y	30	21	1			16
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			Y	-0-					16
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	3			Y	-0-					16
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	Y	9	22	1			3
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					3
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	3	29	9	Y	26	19	1			10
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					10
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	2014	3			Y	-0-					10
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2049	3	20	9	Y	18	18	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					4
02	3808	X	3296	-0-	-512	-0-	3296	3			Y	-0-					4
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	3			Y	-0-					4
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	3			Y	-0-					4
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					4
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					4
08	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3715	3			Y	-0-					4
09	4020	X	3468	-0-	-552	-0-	3468	3			Y	-0-					4
10	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	3			Y	-0-					4
11	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	3739	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 45,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

01	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

01	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			Y	-0-					3
02	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			Y	-0-					3
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					3
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					3
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					3
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					3
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					3
08	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			Y	-0-					3
09	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			Y	-0-					3
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			Y	-0-					3
11	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2657	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-					2
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					2
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					2
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			Y	-0-					2
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			Y	-0-					2
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					2
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			Y	-0-					2
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					2
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1624	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					2
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	3			N	-0-					2
03	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					2
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	N	8	6	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					4
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	620	3	3	9	N	3	6	1			1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	586	3	8	9	N	7	5	1			3
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					3
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					3
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	524	3	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					3
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					3
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					3
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					3
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					3
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					3
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					3
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					3
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					3
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					3
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2554	3	17	9	Y	15	15	1			3
*12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					5
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	1469	3			N	-0-					5
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					5
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	3	25	9	N	23	16	1			12
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					12
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					12
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1613	3	7	9	N	6	16	1			2
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					2
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1462	3	21	9	N	19	14	1			7
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			N	-0-					7
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1345	3			N	-0-					7
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1482	3	13	9	N	12	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3		N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3		N	-0-			-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	1514	3		Y	-0-			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		Y	-0-			-0-
04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3		Y	-0-			-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-			-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-			-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1726	-0-	-103	-0-	1726	3		Y	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-			-0-
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-
04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
05	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
06	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1582	3		Y	-0-			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-			-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		Y	-0-			-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-			-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					1
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					1
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					1
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			Y	-0-					3
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	3			Y	-0-					3
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					3
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			Y	-0-					3
06	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	3			Y	-0-					3
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	3			Y	-0-					3
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					3
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			Y	-0-					3
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					3
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	3	13	9	Y	12	12	1			3
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					3
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	3			Y	-0-					3
03	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	2224	3			Y	-0-					3
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			Y	-0-					3
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					3
07	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	3			Y	-0-					3
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					3
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	3	15	9	Y	14	14	1			3
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			Y	-0-					1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					1
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					1
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			Y	-0-					1
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	3			Y	-0-					1
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					1
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					1
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	503	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					7
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					7
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					7
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2109	3	33	9	N	30	21	1			16
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					16
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					16
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	3	10	9	N	9	22	1			3
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					3
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	3	31	9	N	28	20	1			11
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					11
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					11
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	3	22	9	N	20	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		309				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					4
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					4
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22	15	1			11
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					11
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1536	3	7	9	N	6	15	1			2
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					2
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1394	3	20	9	N	18	13	1			7
10	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	3			N	-0-					7
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					7
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1245	3	14	9	N	13	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					4
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	3			N	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					4
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1132	3	18	9	N	16	12	1			8
05	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					8
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					8
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	N	6	12	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					2
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1083	3	17	9	N	15	11	1			6
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					6
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					6
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	922	3	14	9	N	13	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					72
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					72
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					72
04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					72
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					72
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					72
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					72
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					72
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					72
10	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			69
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			69
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			69
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			69
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			69
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			69
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			69
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			69
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			69
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			69
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			69
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	307	2			N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1999	-0-	-1814	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2131	-0-	-929	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1825	-0-	-1235	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					8
03	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					8
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					8
05	775	N	46	-0-	-729	-0-	46	2			N	-0-					8
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					8
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					8
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
09	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					8
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					8
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					8
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	280	-0-	-650	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					48
02	2184	N	2078	-0-	-106	-0-	2078	2			Y	-0-					48
03	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			Y	-0-					48
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			Y	-0-					48
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					48
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-					48
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					48
08	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2			Y	-0-					48
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			Y	-0-					48
10	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	1786	2			Y	-0-					48
11	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	2			Y	-0-					48
12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			Y	-0-	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			Y	-0-					82
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					82
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					82
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					82
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			Y	-0-					82
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					82
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					82
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			Y	-0-					82
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					82
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					82
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					82
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	281	2	57	9	Y	52	107	1			27

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X		1468	-0-	-330	-0-	88	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N		1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N		1913	-0-	-0-	-0-	139	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N		1384	-0-	-26	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N		1260	-0-	-910	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N		626	-0-	-1234	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N		663	-0-	-763	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N		564	-0-	-707	-0-	46	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	630	N		581	-0-	-49	-0-	49	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N		1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N		1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	2	Y	-0-					-0-
*12	947	N		947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	112	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	113	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	103	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	115	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	2	Y	-0-			-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	106	1	1401	2	Y	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	Y	-0-			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	2	Y	-0-			-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	115	1	1277	2	Y	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1298	2	Y	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	1294	2	Y	-0-			-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-			-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	120	1	1352	2	Y	-0-			-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	805	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-			-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-			-0-
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-			-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-			-0-
10	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-			-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	150	1	1991	2	Y	-0-			-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	2	Y	-0-			-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-			-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1814	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-			-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	135	1	1691	2	Y	-0-			-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	148	1	1660	2	Y	-0-			-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	131	1	1618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	61	1	962	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	68	1	903	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	76	1	968	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	71	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	75	1	924	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	79	1	879	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	76	1	893	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	77	1	864	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	78	1	847	2	Y	-0-			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	Y	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	584	-0-	-377	-0-	44	1	540	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	45	1	712	2	Y	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	562	-0-	-275	-0-	41	1	521	2	Y	-0-			-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	-0-			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	2	Y	-0-			-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	Y	-0-			-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	96	1	1073	2	Y	-0-			-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	49	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	49	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	47	1	555	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	48	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	42	1	477	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	40	1	497	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	127	1	2000	2	Y	-0-			-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	Y	-0-			-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	164	1	2025	2	Y	-0-			-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	172	1	2035	2	Y	-0-			-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-			-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	177	1	1918	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	128	1	1600	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	162	1	1999	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	54	1	849	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1011	-0-	-361	-0-	71	1	940	2	Y	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-			-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	106	1	1258	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	102	1	1148	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	130	1	1460	2	Y	-0-			-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	118	1	1462	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	30	1	479	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	44	1	582	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	52	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	48	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	54	1	600	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	52	1	615	2	Y	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	51	1	551	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	48	1	603	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	52	1	580	2	Y	-0-			-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	66	1	1033	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1021	-0-	-323	-0-	72	1	949	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-			-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-			-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-			-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	112	1	1220	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	109	1	1366	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	119	1	1337	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	125	1	1591	2	Y	-0-			-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	120	1	1487	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-			-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	129	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	109	1	1350	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	79	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	884	-0-	-294	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	71	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	78	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	58	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	585	-0-	-255	-0-	49	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	544	-0-	-448	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	47	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1615	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3028	-0-	228	228	213	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	2966	N	2738	-0-	-228	-0-	199	1	2539	2	Y	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	193	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	201	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2429	2	Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	209	1	2472	2	Y	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	218	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	196	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	204	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	184	1	2278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					63
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					63
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	70	1	891	2	Y	24					87
							26	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	23					110
							25	9									
05	1023	N	671	-0-	-352	-0-	50	1	621	2	Y	-0-					110
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	51	1	562	2	Y	89					199
							98	9									
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					199
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	49	1	556	2	Y	-0-					199
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	46	1	502	2	Y	-0-					199
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	42	1	531	2	Y	-0-					199
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					199
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-			-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	72	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	53	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	51	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	610	-0-	-413	-0-	48	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	47	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	Y	-0-			-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	Y	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-			-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	-0-			-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	112	1	1212	2	Y	-0-			-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-			-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	2	Y	-0-			-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	29	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	306	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	27	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	23	1	292	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	24	1	275	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	35	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	33	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	36	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	40	1	468	2	Y	-0-			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	35	1	435	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	36	1	409	2	Y	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	Y	-0-			-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	1682	-0-	-748	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-			-0-
05	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	126	1	1557	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	132	1	1460	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	128	1	1436	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	124	1	1350	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	111	1	1393	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	116	1	1309	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	122	1	1921	2	Y	-0-			29
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-			29
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	195	1	2486	2	Y	8			37
							9	9							
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	8			45
							9	9							
05	2170	N	320	-0-	-1850	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			45
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			45
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2030	2	Y	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	178	1	2272	2	Y	-0-			-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	171	1	2192	2	Y	-0-			-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	179	1	2214	2	Y	-0-			-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-			-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	180	1	2127	2	Y	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	2	Y	-0-			-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	197	1	2134	2	Y	-0-			-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	2	Y	-0-			-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	181	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	167	1	2067	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	119	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1690	-0-	-214	-0-	119	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	202	1	2574	2	Y	-0-			-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	200	1	2565	2	Y	-0-			-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	Y	-0-			-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	Y	-0-			-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	195	1	2308	2	Y	-0-			-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	207	1	2331	2	Y	-0-			-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	176	1	1907	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	134	1	1677	2	Y	-0-			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	171	1	1927	2	Y	-0-			-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	174	1	2149	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	252	1	1935	3	Y	18					144
							20	9									
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	235	1	1420	3	Y	-0-					144
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1178	3	Y	8	129	1			23
							9	9									
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	255	1	1788	3	Y	-0-					23
05	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	227	1	1428	3	Y	-0-					23
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	88	1	671	3	Y	-0-					23
07	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	163	1	1423	3	Y	-0-					23
08	1643	N	1019	-0-	-624	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					23
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	187	1	1546	3	Y	-0-					23
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	224	1	1847	3	Y	-0-					23
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	276	1	2169	3	Y	3					26
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 18,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		131	-0-	131	359	131	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		159	-0-	159	518	159	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	721	203	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	925	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		223	-0-	223	1148	223	3			Y	-0-					-0-
07	1390	N	242	-0-	-1148	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					27
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	3			Y	-0-					27
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-	27	1			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	208	3	7	9	Y	6					6
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					6
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					6
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					6
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1					7
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	119	3	1	9	Y	1					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	636	-0-	-976	-0-	636	3			Y	-0-					21
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			Y	-0-					21
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	21	1			-0-
04	630	N	184	-0-	-446	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	129	3	7	9	Y	6					6
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1183	-0-	-615	-0-	1183	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-	1093	3			Y	-0-					4
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1140	N	475	-0-	-665	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	786	3	1	9	Y	1					1
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
08	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	3			Y	-0-					1
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			Y	-0-					1
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			Y	-0-					1
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	623	3	1	9	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					1
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2418	3	13	9	Y	12	29	1			24
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2144	3	19	9	Y	17					41
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2324	3	29	9	Y	26	28	1			39
04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2228	3	14	9	Y	13	52	1			-0-
05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2235	3	72	9	Y	65					65
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2137	3	30	9	Y	27					92
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2118	3	18	9	Y	16	67	1			41
09	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2177	3	14	9	Y	13					54
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2482	3	11	9	Y	10					64
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1924	3	21	9	Y	19					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	3	6	9	Y	5	16	1			12
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	1520	3	10	9	Y	9					21
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	14	1			13
04	1680	N	848	-0-	-832	-0-	846	3	2	9	Y	2	15	1			-0-
05	1705	N	590	-0-	-1115	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	554	-0-	-1096	-0-	542	3	12	9	Y	11					11
07	868	N	371	-0-	-497	-0-	368	3	3	9	Y	3					14
08	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-	10	1			4
09	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			Y	-0-					4
10	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					4
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	Y	4					11
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9	8	1			12
04	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1751	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
05	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1562	3	23	9	Y	21					21
07	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1709	3	10	9	Y	9					30
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	22	1			13
09	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	1443	3	6	9	Y	5					18
10	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1355	3	4	9	Y	4					22
11	1440	N	1157	-0-	-283	-0-	1149	3	8	9	Y	7					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2550	3	7	9	Y	6					24
02	2772	X	2464	-0-	-308	-0-	2455	3	9	9	Y	8					32
03	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2805	3	4	9	Y	4	23	1			13
04	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2812	3	4	9	Y	4					17
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3117	3	1	9	Y	1	14	1			4
06	2895	N	2877	-0-	-18	-0-	2868	3	9	9	Y	8					12
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	Y	4					16
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	Y	1					17
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2936	3	9	9	Y	8					25
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	Y	3					28
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	Y	2					30
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 31,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2701	3	12	9	Y	11	28	1			24
02	2772	X	1527	-0-	-1245	-0-	1508	3	19	9	Y	17					41
03	3069	X	856	-0-	-2213	-0-	856	3			Y	-0-	28	1			13
04	2970	X	462	-0-	-2508	-0-	462	3			Y	-0-	13	1			-0-
05	3069	X	551	-0-	-2518	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	1271	X	354	-0-	-917	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	277	-0-	-591	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	3			Y	-0-					66
02	1344	N	865	-0-	-479	-0-	865	3			Y	-0-					66
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	66	1			-0-
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	287	3	15	9	Y	14					14
07	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					14
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-					14
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					14
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	3	1	9	Y	1					15
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					53
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					53
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					53
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					53
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					53
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					53
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5					58
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					58
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					58
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					58
11	1020	N	118	-0-	-902	-0-	118	3			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			Y	-0-					25
02	1176	N	527	-0-	-649	-0-	527	3			Y	-0-					25
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	307	-0-	-203	-0-	301	3	6	9	Y	5					5
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					5
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					5
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	304	3	1	9	Y	1					6
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	158	3			N	-0-					133
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1899	3	18	9	N	16					149
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	N	27					176
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	3	9	9	N	8	141	1			43
05	1116	N	677	-0-	-439	-0-	676	3	1	9	N	1					44
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	683	3	10	9	N	9					53
07	961	N	630	-0-	-331	-0-	623	3	7	9	N	6					59
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	496	3	12	9	N	11					70
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					70
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					70
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1443	-0-	-851	-0-	1437	3	6	9	Y	5					32
02	2156	N	585	-0-	-1571	-0-	583	3	2	9	Y	2					34
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2600	3	12	9	Y	11					45
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	3	19	9	Y	17					62
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8					70
06	2520	N	472	-0-	-2048	-0-	472	3			Y	-0-					70
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2471	3	14	9	Y	13					83
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2180	3	20	9	Y	18					101
09	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	1793	3	3	9	Y	3					104
10	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	2123	3	1	9	Y	1	91	1			14
11	2400	X	1451	-0-	-949	-0-	1451	3			Y	-0-					14
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	804	-0-	-343	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	1147	X	946	-0-	-201	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
11	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			Y	-0-					3
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	3			Y	-0-					3
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			Y	-0-					1
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					1
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					1
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1424	3	3	9	Y	3	10	1			8
02	1512	N	728	-0-	-784	-0-	725	3	3	9	Y	3					11
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	8	1			4
04	1380	N	537	-0-	-843	-0-	537	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	806	N	502	-0-	-304	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	424	3	3	9	Y	3					3
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	Y	5					8
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	428	3	8	9	Y	7					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					34
02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	3042	3			Y	-0-					34
03	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			Y	-0-	34	1			-0-
04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3264	3	218	9	Y	198					198
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3373	3	1	9	Y	1					199
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			Y	-0-					199
09	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	2911	3	1	9	Y	1					200
10	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3364	3	2	9	Y	2					202
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3429	3	4	9	Y	4					206
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 35,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	210	1	2117	3	Y	4					26
							4	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	175	1	1757	3	Y	-0-					26
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	244	1	2836	3	Y	1					27
							1	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	261	239	1	3019	3	Y	3					30
							3	9									
05	2777	N	2516	-0-	-261	-0-	233	1	2279	3	Y	4					34
							4	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	3	Y	5					39
							6	9									
07	2170	X	743	-0-	-1427	-0-	72	1	665	3	Y	5					44
							6	9									
08	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	165	1	1421	3	Y	1					45
							1	9									
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	207	1	2520	3	Y	-0-					45
10	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	147	1	1786	3	Y	-0-					45
*11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	202	1	1756	3	Y	9					54
							10	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 23,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					78
02	1680	N	1065	-0-	-615	-0-	1065	3			N	-0-					78
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					78
04	1590	N	176	-0-	-1414	-0-	176	3			N	-0-					78
05	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					78
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					80
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					84
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
09	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	3			N	-0-					84
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					84
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
09	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
11	2130	X	2038	-0-	-92	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	105	1	1067	3	Y	6					10
							7	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	3	Y	10					20
							11	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	3	Y	12					29
							13	9									
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	107	1	1208	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	10					16
							11	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1395	3	Y	12					28
							13	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1382	3	Y	10	32	1			6
							11	9									
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	100	1	1225	3	Y	18					24
							20	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1427	3	Y	12					36
							13	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	126	1	1508	3	Y	40					76
							44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	3	6	9	Y	5	12	1			9
02	2016	N	1197	-0-	-819	-0-	1191	3	6	9	Y	5					14
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	3	10	9	Y	9	10	1			13
04	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	1823	3	9	9	Y	8	16	1			5
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7					12
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19					19
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	Y	9					28
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	Y	4	20	1			12
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	3	7	9	Y	6					18
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2972	3	4	9	Y	4					22
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	3	9	9	Y	8					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	3	6	9	Y	5	13	1			11
02	1176	N	605	-0-	-571	-0-	599	3	6	9	Y	5					16
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	11	1			5
04	1260	N	563	-0-	-697	-0-	563	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1262	-0-	-474	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	466	-0-	-1177	-0-	466	3			Y	-0-					53
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12					65
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2211	3	20	9	Y	18					83
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1935	3	26	9	Y	24					107
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11	9	Y	10					117
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12	9	Y	11					128
07	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2020	3	6	9	Y	5					133
08	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	1938	3	6	9	Y	5					138
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1769	3	6	9	Y	5					143
10	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	1869	3	13	9	Y	12					155
11	2070	X	1636	-0-	-434	-0-	1632	3	4	9	Y	4					159
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2218	-0-	-3114	-0-	269	1	1942	3	N	6					160
							7	9									
02	4816	X	2486	-0-	-2330	-0-	145	1	2301	3	N	36					196
							40	9									
03	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	558	1	4225	3	N	50					246
							55	9									
04	4470	X	2099	-0-	-2371	-0-	552	1	1536	3	N	10					256
							11	9									
05	3999	X	1306	-0-	-2693	-0-	262	1	1029	3	N	14	180	1			90
							15	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1290	1	4516	3	N	25					115
							28	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1316	1	3829	3	N	5					120
							6	9									
08	4836	X	2031	-0-	-2805	-0-	865	1	1160	3	N	5					125
							6	9									
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1290	1	4199	3	N	2					127
							2	9									
10	5394	X	2008	-0-	-3386	-0-	471	1	1537	3	N	-0-					127
11	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	731	1	3299	3	N	15					142
							17	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 37,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	28	1			21
02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1927	3	17	9	Y	15					36
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9	25	1			20
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2054	3	6	9	Y	5	25	1			-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	24	9	Y	22					22
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2121	3	10	9	Y	9					31
08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2068	3	7	9	Y	6	23	1			14
09	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2012	3	12	9	Y	11					25
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	3	11	9	Y	10					35
11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1733	3	17	9	Y	15					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					2
06	3000	N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					2
07	2124	N	1749	-0-	-375	-0-	1749	2			Y	-0-					2
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					2
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					2
10	744	X	330	-0-	-414	-0-	330	2			Y	-0-					2
11	720	X	134	-0-	-586	-0-	134	2			Y	-0-					2
12	744	X	697	-0-	-47	-0-	667	2	30	9	Y	27					29

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			Y	-0-					-0-
07	2003	N	1435	-0-	-568	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	452	-0-	-628	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	1116	X	194	-0-	-922	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	87	-0-	-993	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	485	-0-	-631	-0-	465	2	20	9	Y	18					18

TOTAL GAS PROD: 11,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					32
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					32
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					32
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					32
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					32
06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			Y	-0-					32
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					32
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					32
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2	9	Y	2	2	8			32
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					32
*11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					32
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 28,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					17
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	1466	2			Y	-0-					17
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-					17
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					17
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					17
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	8			17
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	8			17
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					17
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	5	2	8	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					34
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					34
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					34
04	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	1103	2			Y	-0-					34
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			Y	-0-					34
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2	2	8			34
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2	2	8			34
10	744	N	378	-0-	-366	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			34
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					34
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					14
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	832	2			Y	-0-					14
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					14
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					14
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	862	2			Y	-0-					14
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	8			14
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			14
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	8			14
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			14
*11	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					14
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2002	2	35	9	Y	32	34	1			19
02	2352	X	2083	-0-	-269	-0-	2049	2	34	9	Y	31	26	1	2	8	22
03	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2450	2	28	9	Y	25	30	1			17
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2333	2	32	9	Y	29	22	1			24
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	27	1			22
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2240	2	26	9	Y	24	23	1			23
07	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	1902	2	25	9	Y	23	25	1			21
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	2	28	9	Y	25	26	1			20
*09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	Y	23	24	1			19
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	2	26	9	Y	24	25	1			18
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2302	2	28	9	Y	25	25	1			18
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3003	2	42	9	Y	38	39	1			23
02	3976	X	2845	-0-	-1131	-0-	2808	2	37	9	Y	34	31	1			26
03	4402	X	2813	-0-	-1589	-0-	2769	2	44	9	Y	40	42	1			24
04	3960	X	2854	-0-	-1106	-0-	2823	2	31	9	Y	28	25	1			27
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2916	2	36	9	Y	33	31	1			29
06	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2262	2	25	9	Y	23	29	1			23
07	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	1882	2	26	9	Y	24	26	1			21
*08	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2210	2	26	9	Y	24	26	1			19
*09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	2	23	9	Y	21	22	1			18
10	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	2313	2	23	9	Y	21	23	1			16
*11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2755	2	25	9	Y	23	23	1			16
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 28,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		581	-0-	581	581	571	2	10	9	Y	9	2	1			7
09	T. A.		84	-0-	84	665	74	2	10	9	Y	9	9	1			7
10	T. A.		69	-0-	69	734	59	2	10	9	Y	9	9	1			7
*11	T. A.		122	-0-	122	856	112	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1555	2	25	9	Y	23	23	1			14
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	Y	19	18	1			15
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1459	2	32	9	Y	29	28	1			16
04	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1105	2	12	9	Y	11	13	1			14
05	2108	N	1108	-0-	-1000	-0-	1094	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	11	1			15
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	Y	16	17	1			14
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2234	2	26	9	Y	24	19	1			19
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2212	2	23	9	Y	21	22	1			18
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1772	2	24	9	Y	22	23	1			17
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	Y	22	23	1			16
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 18,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	Y	20	20	1			12
02	1624	N	1238	-0-	-386	-0-	1219	2	19	9	Y	17	16	1			13
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	Y	15	18	1			10
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	16	1			17
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1567	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	1238	2	19	9	Y	17	18	1			15
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	2	19	9	Y	17	18	1			14
09	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1486	2	18	9	Y	16	16	1			14
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	Y	15	17	1			12
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			8
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	11	1			9
03	1085	N	902	-0-	-183	-0-	887	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1350	N	781	-0-	-569	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			9
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	999	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	Y	9	10	1			8
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	Y	20	12	1			16
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1773	2	19	9	Y	17	18	1			15
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	Y	18	19	1			14
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	19	1			14
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20	21	1			12
02	1708	N	1520	-0-	-188	-0-	1499	2	21	9	Y	19	17	1			14
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	22	1			13
04	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1349	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1496	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1082	2	12	9	Y	11	15	1			11
07	1426	N	786	-0-	-640	-0-	774	2	12	9	Y	11	12	1			10
*08	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1095	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1826	2	11	9	Y	10	11	1			8
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1963	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2056	2	25	9	Y	23	24	1			14
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1734	2	23	9	Y	21	19	1			16
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1843	2	28	9	Y	25	26	1			15
04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	1672	2	22	9	Y	20	17	1			18
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1804	2	23	9	Y	21	21	1			18
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1712	2	21	9	Y	19	21	1			17
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1777	2	21	9	Y	19	21	1			15
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1556	2	20	9	Y	18	18	1			15
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	16	18	1			13
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			13
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5					81
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3					84
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	83	1			18
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8					26
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	798	2	30	9	Y	27					53
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			Y	-0-					53
07	1178	N	285	-0-	-893	-0-	285	2			Y	-0-					53
08	837	N	296	-0-	-541	-0-	296	2			Y	-0-					53
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					53
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			Y	-0-					53
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					53
*12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2735	2	30	9	Y	27					80

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2049	-0-	-4120	-0-	2018	2	31	9	N	28					204
02	5572	X	1827	-0-	-3745	-0-	1779	2	48	9	N	44					248
03	6169	X	1682	-0-	-4487	-0-	1678	2	4	9	N	4	92	1			160
04	5220	X	1689	-0-	-3531	-0-	1474	2	215	9	N	195	171	1			184
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1819	2	77	9	N	70	82	1			172
06	1980	X	1744	-0-	-236	-0-	1727	2	17	9	N	15					187
07	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1803	2			N	-0-					187
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	82	1			106
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1898	2	12	9	N	11					117
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	57	82	1			92
*11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2413	2	26	9	N	24					116
*12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2179	2	37	9	N	34					150

TOTAL GAS PROD: 23,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					92
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					92
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					92
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					92
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					92
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					92
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					92
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					92
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					92
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					92
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2721	2	17	9	N	15					158
02	2212	X	261	-0-	-1951	-0-	260	2	1	9	N	1					159
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	3	15	9	N	14	134	1			39
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					46
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	N	14					60
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2993	2	20	9	N	18					78
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	2	18	9	N	16					94
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2874	2	8	9	N	7					101
09	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2884	2	2	9	N	2					103
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	2802	2	10	9	N	9					112
11	3000	X	2142	-0-	-858	-0-	2142	2			N	-0-					112
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2667	2	33	9	N	30					142

TOTAL GAS PROD: 31,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	927	2	23	9	N	21			43
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	87	2	19	9	N	17			60
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6			66
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	784	2	6	9	N	5			71
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7			78
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8			86
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	936	2	10	9	N	9			95
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	N	6			101
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1			102
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-			102
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-			102
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			40
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	2			N	-0-			40
03	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-			40
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			40
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			40
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			40
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1			41
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			110
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	3			N	-0-			110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			110
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			110
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			110
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6			116
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			116
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			116
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			116
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1112	3	13	9	N	12					267
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	9	N	3					270
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	1227	3	11	9	N	10					280
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	759	3	14	9	N	13					293
05	1209	N	609	-0-	-600	-0-	609	3			N	-0-					293
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	832	3	4	9	N	4	177	1			120
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					120
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					120
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	N	5					125
10	1426	N	695	-0-	-731	-0-	688	3	7	9	N	6					131
11	1350	N	688	-0-	-662	-0-	688	3			N	-0-					131
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					20
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					20
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					20
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					20
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					20
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					81
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					81
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					81
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					81
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					81
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					81
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					81
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					81
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					81
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
12	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	210	X	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					113
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1892	2	13	9	N	12					125
03	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1973	2	21	9	N	19					144
04	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1937	2	11	9	N	10					154
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					168
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1887	2	8	9	N	7					175
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1985	2	8	9	N	7					182
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2031	2	13	9	N	12					194
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1830	2	7	9	N	6					200
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1646	2	8	9	N	7					207
11	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	1481	2	2	9	N	2	175	1			34
12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1595	2	2	9	N	2					36

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					40
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					40
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	801	2	11	9	N	10					50
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	827	2	2	9	N	2					52
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					52
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					52
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					52
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					52
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					52
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					52
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4565	2	21	9	N	19					202
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			51
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	N	28					79
04	3420	X	2626	-0-	-794	-0-	2598	2	28	9	N	25					104
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	2964	2	25	9	N	23					127
06	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	2279	2	6	9	N	5					132
07	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	2793	2	22	9	N	20					152
08	4433	X	2595	-0-	-1838	-0-	2583	2	12	9	N	11					163
09	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	2			N	-0-					163
10	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2014	2			N	-0-					163
11	2730	X	2438	-0-	-292	-0-	2438	2			N	-0-					163
12	2821	X	2008	-0-	-813	-0-	2004	2	4	9	N	4	153	1			14

TOTAL GAS PROD: 33,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					53
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			Y	-0-					53
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					53
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					53
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					53
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					53
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					53
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					53
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					53
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	423	-0-	-941	-0-	423	2			Y	-0-					60
02	1036	X	896	-0-	-140	-0-	885	2	11	9	Y	10					70
03	775	X	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					70
04	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					70
05	992	X	436	-0-	-556	-0-	406	2	30	9	Y	27					97
06	960	X	378	-0-	-582	-0-	375	2	3	9	Y	3					100
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					102
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					110
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					122
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	659	2	17	9	Y	15					137
11	1170	N	500	-0-	-670	-0-	493	2	7	9	Y	6					143
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					148

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	518	-0-	-407	-0-	518	2			Y	-0-					127
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1082	2	14	9	Y	13					140
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					140
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					140
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					140
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					140
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	Y	28					168
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34					202
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	Y	3					205
10	1116	N	825	-0-	-291	-0-	806	2	19	9	Y	17					222
11	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	2			Y	-0-					222
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	Y	12	184	1			50

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3128	2	26	9	Y	24					147
02	3164	X	2971	-0-	-193	-0-	2959	2	12	9	Y	11					158
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3057	2	28	9	Y	25	160	1			23
04	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2760	2	22	9	Y	20					43
05	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	2626	2	15	9	Y	14					57
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2653	2	33	9	Y	30					87
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	Y	15					102
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3037	2	18	9	Y	16					118
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2838	2	17	9	Y	15					133
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2908	2	22	9	Y	20					153
*11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3102	2	19	9	Y	17					170
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2784	2	25	9	Y	23	161	1			32

TOTAL GAS PROD: 35,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7933	-0-	-1832	-0-	527 112	1 9	7294	2	N	102	191	1			60
02	8624	X	7315	-0-	-1309	-0-	476 92	1 9	6747	2	N	84					144
03	8804	X	8668	-0-	-136	-0-	527 122	1 9	8019	2	N	111	186	1			69
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	510 50	1 9	8565	2	N	45					114
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	527 152	1 9	8860	2	N	138	182	1			70
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	510 109	1 9	8029	2	N	99					169
07	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	527 135	1 9	7454	2	N	123	188	1			104
08	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	527 109	1 9	7835	2	N	99	166	1			37
09	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	510 110	1 9	7766	2	N	100					137
10	9548	X	7195	-0-	-2353	-0-	527 78	1 9	6590	2	N	71	188	1			20
11	8640	X	6595	-0-	-2045	-0-	510 76	1 9	6009	2	N	69					89
12	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	527 72	1 9	6930	2	N	65					154

TOTAL GAS PROD: 97,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					160
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					160
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					160
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					160
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					160
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					160
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					160
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					160
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					160
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					160
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					160
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					155
02	2800	N	2777	-0-	-23	54	2769	2	8	9	N	7					162
03	3025	N	2971	-0-	-54	-0-	2971	2			N	-0-					162
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					162
05	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	2176	2	3	9	N	3					165
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					165
07	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					165
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					165
09	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	1955	2			N	-0-					165
10	2325	X	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			N	-0-					165
11	2250	X	1646	-0-	-604	-0-	1646	2			N	-0-					165
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	255	1	90	3	N	-0-					13
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	234	1	137	3	N	-0-					13
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	265	1	232	3	N	-0-					13
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	254	1	191	3	N	-0-					13
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	254	1	89	3	N	-0-					13
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	249	1	119	3	N	-0-					13
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	255	1	93	3	N	-0-					13
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	255	1	102	3	N	-0-					13
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	248	1	103	3	N	-0-					13
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	22	1	85	3	N	-0-					13
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					13
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	22	1	81	3	N	4	4	8			13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	144	1	1345	3	N	10					125
							11	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	3	N	7					132
							8	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	160	1	1534	3	N	2					134
							2	9									
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	112	1	1290	3	N	12	129	1			17
							13	9									
05	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	128	1	1405	3	N	1					18
							1	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	3	N	9					27
							10	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	3	N	3					30
							3	9									
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	128	1	1003	3	N	2					32
							2	9									
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	112	1	1079	3	N	1					33
							1	9									
10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	128	1	1254	3	N	2					35
							2	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1473	3	N	4	1	8			38
							4	9									
12	1240	N	524	-0-	-716	-0-	112	1	410	3	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	59	1	825	3	N	139					239
							153	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	61	1	831	3	N	141	190	1			190
							155	9									
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	60	1	846	3	N	153	188	1			155
							168	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	842	3	N	146	182	1			119
							161	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	63	1	906	3	N	150	179	1			90
							165	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	N	151	174	1			67
							166	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	944	3	N	152					219
							167	9									
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	60	1	773	3	N	135	185	1			169
							149	9									
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	63	1	804	3	N	129	181	1			117
							142	9									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	62	1	861	3	N	145	183	1			79
							160	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	131	162	1			48
							144	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	59	1	800	3	N	135	143	1	2	8	38
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5376	-0-	-3583	-0-	581	1	4767	3	N	25					140
							28	9									
02	8092	X	4959	-0-	-3133	-0-	535	1	4383	3	N	37	177	1			-0-
							41	9									
03	6262	X	5150	-0-	-1112	-0-	563	1	4546	3	N	37					37
							41	9									
04	5190	X	4280	-0-	-910	-0-	472	1	3783	3	N	23					60
							25	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	583	1	4880	3	N	77					137
							85	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	625	1	5524	3	N	35					172
							39	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	623	1	5375	3	N	33	177	1			28
							36	9									
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	600	1	5129	3	N	36	2	8			62
							40	9									
09	6180	X	5462	-0-	-718	-0-	605	1	4829	3	N	25	3	8			84
							28	9									
10	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	560	1	4410	3	N	20					104
							22	9									
11	6180	X	5334	-0-	-846	-0-	576	1	4716	3	N	38					142
							42	9									
12	6045	X	4683	-0-	-1362	-0-	542	1	4074	3	N	61	182	1	6	8	15
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 63,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					19
02	1512	N	670	-0-	-842	-0-	45	1	625	3	N	-0-					19
03	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	52	1	752	3	N	-0-					19
04	1410	N	548	-0-	-862	-0-	36	1	512	3	N	-0-					19
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	42	1	615	3	N	1					20
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	N	2					22
							2	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	12	3	8			31
							13	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	N	8	1	8			38
							9	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1203	3	N	7					45
							8	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	3	N	6					51
							7	9									
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	54	1	749	3	N	4					55
							4	9									
12	1333	N	526	-0-	-807	-0-	36	1	487	3	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4867	-0-	-248	-0-	454	1	4396	3	N	15					33
							17	9									
02	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	390	1	3608	3	N	5					38
							6	9									
03	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	434	1	4179	3	N	-0-					38
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	448	1	4382	3	N	2					40
							2	9									
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	444	1	4379	3	N	3					43
							3	9									
06	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	416	1	3907	3	N	10	1	8			52
							11	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	476	1	4709	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	455	1	4488	3	N	1	1	8			52
							1	9									
09	4830	X	2039	-0-	-2791	-0-	196	1	1843	3	N	-0-					52
10	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	438	1	4177	3	N	3					55
							3	9									
11	5010	X	3616	-0-	-1394	-0-	375	1	3234	3	N	6	1	8			60
							7	9									
12	5177	X	3456	-0-	-1721	-0-	366	1	3082	3	N	7	2	8			65
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 51,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11788	-0-	-643	-0-	896 90	1 9	10802	3	N	82	181	1			100
02	11228	X	9992	-0-	-1236	-0-	778 74	1 9	9140	3	N	67					167
03	12431	X	10148	-0-	-2283	-0-	792 80	1 9	9276	3	N	73	190	1			50
04	12030	X	11654	-0-	-376	-0-	887 74	1 9	10693	3	N	67					117
05	11966	X	10974	-0-	-992	-0-	837 68	1 9	10069	3	N	62	100	1			79
06	11400	X	9050	-0-	-2350	-0-	721 50	1 9	8279	3	N	45					124
07	12028	X	11691	-0-	-337	-0-	895 56	1 9	10740	3	N	51					175
08	12028	X	10364	-0-	-1664	-0-	800 46	1 9	9518	3	N	42	174	1			43
09	11640	X	9730	-0-	-1910	-0-	813 46	1 9	8871	3	N	42	1	8			84
10	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	809 66	1 9	9368	3	N	60	2	8			142
11	11310	X	9412	-0-	-1898	-0-	756 65	1 9	8591	3	N	59	1	8			200
12	11687	X	9184	-0-	-2503	-0-	753 66	1 9	8365	3	N	60	177	1	4	8	79

TOTAL GAS PROD: 124,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	N	-0-					3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	1328	3	N	-0-					3
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	73	1	1086	3	N	4					7
							4	9									
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	88	1	1292	3	N	8					15
							9	9									
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	89	1	1328	3	N	-0-					15
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	3	N	-0-					15
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	88	1	1326	3	N	-0-					15
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	96	1	1304	3	N	-0-					15
10	1550	N	827	-0-	-723	-0-	53	1	771	3	N	3					18
							3	9									
11	1380	N	275	-0-	-1105	-0-	18	1	256	3	N	1	1	8			18
							1	9									
12	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	27	1	388	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					35
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	2					37
							2	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					37
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					37
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	1					38
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					38
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	18	1	262	3	N	-0-					38
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	4					42
							4	9									
09	600	N	250	-0-	-350	-0-	17	1	230	3	N	3					45
							3	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	12	1	174	3	N	-0-					45
11	630	N	430	-0-	-200	-0-	28	1	402	3	N	-0-					45
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	3	N	-0-					110
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					110
03	1333	N	882	-0-	-451	-0-	54	1	803	3	N	23	133	1			-0-
							25	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	71	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	80	1	1087	3	N	4	1	8			3
							4	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	84	1	1223	3	N	-0-					3
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	73	1	1050	3	N	3	1	8			5
							3	9									
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					10
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					10
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	3	N	-0-					10
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	N	-0-					10
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					10
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					10
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	N	-0-					10
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	N	-0-					10
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	906	-0-	-489	-0-	59	1	844	3	N	3					53
							3	9									
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	59	1	848	3	N	7					60
							8	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	3	N	5					65
							6	9									
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	23	1	333	3	N	33	98	5			-0-
							36	9									
05	1023	N	133	-0-	-890	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	81	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	75	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	70	1	1012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	749	-0-	-361	-0-	49	1	700	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	569	-0-	-547	-0-	37	1	524	3	N	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	159	1	2373	3	N	-0-					52
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	3	N	-0-					52
03	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	156	1	2337	3	N	-0-					52
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	N	-0-					52
05	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	166	1	2515	3	N	-0-					52
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	178	1	2644	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	148	1	2245	3	N	5	5	8			52
							6	9									
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	145	1	1991	3	N	3	3	8			52
							3	9									
10	2821	N	1828	-0-	-993	-0-	116	1	1712	3	N	-0-					52
11	2310	N	1694	-0-	-616	-0-	109	1	1584	3	N	1	1	8			52
							1	9									
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	130	1	1872	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 28,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	170	1	220	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	155	1	220	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	167	1	252	3	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	168	1	187	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	160	1	153	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	167	1	184	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	160	1	138	3	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	163	1	123	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	160	1	146	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	167	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	276	1	2107	3	N	12					17
							13	9									
02	2520	N	507	-0-	-2013	-0-	86	1	420	3	N	1					18
							1	9									
03	2790	N	690	-0-	-2100	-0-	91	1	591	3	N	7					25
							8	9									
04	2310	N	504	-0-	-1806	-0-	66	1	438	3	N	-0-					25
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	69	1	412	3	N	-0-					25
06	660	N	267	-0-	-393	-0-	46	1	221	3	N	-0-					25
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	27	1	93	3	N	2					27
							2	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	9	1	61	3	N	18					45
							20	9									
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	6	1	17	3	N	-0-					45
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2195	-0-	-812	-0-		145	1	2026	3	N	22					65
								24	9									
02	2716	X	1584	-0-	-1132	-0-		103	1	1453	3	N	25					90
								28	9									
03	3007	X	1756	-0-	-1251	-0-		117	1	1639	3	N	-0-					90
04	2790	X	1108	-0-	-1682	-0-		73	1	1013	3	N	20					110
								22	9									
05	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-		76	1	1085	3	N	5	90	1			25
								6	9									
06	2130	X	772	-0-	-1358	-0-		51	1	712	3	N	8	1	8			32
								9	9									
07	1767	X	126	-0-	-1641	-0-		8	1	112	3	N	5					37
								6	9									
08	1767	X	55	-0-	-1712	-0-		3	1	38	3	N	13					50
								14	9									
09	1140	X	34	-0-	-1106	-0-		3	1	29	3	N	2					52
								2	9									
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					52
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					52
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1353	-0-	-755	-0-		90	1	1252	3	N	10					80
								11	9									
02	1904	X	996	-0-	-908	-0-		67	1	917	3	N	11	83	1			8
								12	9									
03	2108	X	1203	-0-	-905	-0-		80	1	1123	3	N	-0-					8
04	1650	X	981	-0-	-669	-0-		66	1	909	3	N	5					13
								6	9									
05	1364	X	1166	-0-	-198	-0-		77	1	1089	3	N	-0-					13
06	1320	X	976	-0-	-344	-0-		65	1	905	3	N	5					18
								6	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-		82	1	1146	3	N	2					20
								2	9									
08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-		66	1	931	3	N	14	1	1			33
								15	9									
09	1140	X	918	-0-	-222	-0-		66	1	846	3	N	5					38
								6	9									
10	1240	X	988	-0-	-252	-0-		66	1	912	3	N	9					47
								10	9									
11	1200	X	643	-0-	-557	-0-		44	1	598	3	N	1					48
								1	9									
12	1240	X	866	-0-	-374	-0-		59	1	786	3	N	19	2	8			65
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

01	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	240	1	1241	3	N	5					60
							6	9									
02	1736	X	1309	-0-	-427	-0-	216	1	1080	3	N	12					72
							13	9									
03	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	225	1	1024	3	N	12					84
							13	9									
04	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	213	1	917	3	N	5					89
							6	9									
05	1488	X	1203	-0-	-285	-0-	221	1	982	3	N	-0-	85	1			4
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	3	N	-0-					4
07	1457	X	792	-0-	-665	-0-	116	1	673	3	N	3	3	8			4
							3	9									
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					4
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					4
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	156	1	2216	3	N	25					75
							28	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	N	24	99	1			-0-
							26	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	137	1	1963	3	N	8					8
							9	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	881	3	N	12	5	8			15
							13	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	10					25
							11	9									
06	0		61	-0-	61	61	53	3	8	9	N	7	5	8			27
07	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	27	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2314	-0-	-445	-0-	291	1	1999	3	N	22					27
							24	9									
02	2436	N	2290	-0-	-146	-0-	277	1	1984	3	N	26					53
							29	9									
03	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	262	1	1722	3	N	17					70
							19	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	305	1	2363	3	N	7					77
							8	9									
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	255	1	2165	3	N	13	75	1			15
							14	9									
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2375	3	N	37					52
							41	9									
07	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	255	1	1688	3	N	16					68
							18	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	323	1	2505	3	N	18	2	8			84
							20	9									
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	343	1	2617	3	N	7	1	8			90
							8	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	317	1	2352	3	N	10	1	8			99
							11	9									
11	2730	N	1901	-0-	-829	-0-	258	1	1633	3	N	9	1	8			107
							10	9									
12	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	293	1	2094	3	N	5					112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9012 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	268	1	1713	3	N	12					107
							13	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	229	1	1324	3	N	17					124
							19	9									
03	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	280	1	1900	3	N	60	184	1			-0-
							66	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	254	1	1572	3	N	12					12
							13	9									
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	231	1	1164	3	N	5					17
							6	9									
06	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	231	1	1223	3	N	6					23
							7	9									
07	1891	N	886	-0-	-1005	-0-	158	1	722	3	N	5					28
							6	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					28
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10825 - 18060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42904	X	41140	-0-	-1764	-0-	2161	1	38602	2	N	343	380	1	1	8	210
							377	9									
02	38752	X	38672	-0-	-80	-0-	1803	1	36566	2	N	275	372	1			113
							303	9									
03	43214	X	42984	-0-	-230	-0-	2153	1	40486	2	N	314	181	1			246
							345	9									
04	41820	X	40257	-0-	-1563	-0-	2053	1	37900	2	N	276	359	1			163
							304	9									
05	42935	X	40395	-0-	-2540	-0-	1899	1	38204	2	N	265	188	1			240
							292	9									
06	41610	X	33072	-0-	-8538	-0-	950	1	31944	3	N	162	359	1	1	8	42
							178	9									
07	42997	X	42114	-0-	-883	-0-	992	1	40890	3	N	211	177	1	3	8	73
							232	9									
08	42997	X	42021	-0-	-976	-0-	990	1	40782	3	N	226	181	1	4	8	114
							249	9									
09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	960	1	40543	3	N	224	182	1	1	8	155
							246	9									
10	42130	X	42130	-0-	-0-	-0-	992	1	40831	3	N	279	185	1	2	8	247
							307	9									
11	40770	X	37254	-0-	-3516	-0-	960	1	36017	3	N	252	371	1	6	8	122
							277	9									
12	43152	X	39349	-0-	-3803	-0-	992	1	38119	3	N	216	182	1	12	8	144
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 481,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,043

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	35247	-0-	-930	-0-	3472	1	31466	2	N	281	381	1			225
							309	9									
02	32676	X	30443	-0-	-2233	-0-	3107	1	27098	2	N	216	185	1			256
							238	9									
03	36177	X	32053	-0-	-4124	-0-	3435	1	28403	2	N	195	185	1			266
							215	9									
04	34470	X	30810	-0-	-3660	-0-	3360	1	27198	2	N	229	359	1			136
							252	9									
05	35619	X	29638	-0-	-5981	-0-	3472	1	26013	2	N	139					275
							153	9									
06	34110	X	26045	-0-	-8065	-0-	4078	1	21887	3	N	73	183	1	1	8	164
							80	9									
07	33697	X	26730	-0-	-6967	-0-	1572	1	25008	3	N	136	186	1			114
							150	9									
08	32054	X	25681	-0-	-6373	-0-	1533	1	23984	3	N	149	179	1	2	8	82
							164	9									
09	30810	X	27466	-0-	-3344	-0-	1117	1	26153	3	N	178	182	1	6	8	72
							196	9									
10	29636	X	27493	-0-	-2143	-0-	1601	1	25720	3	N	156	6	8			222
							172	9									
11	26040	X	23626	-0-	-2414	-0-	1526	1	21916	3	N	167	180	1	7	8	202
							184	9									
12	28396	X	25357	-0-	-3039	-0-	1633	1	23563	3	N	146	181	1	12	8	155
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 340,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	35921	-0-	-17213	-0-	2227	1	32904	2	N	718	762	1			423
							790	9									
02	36988	X	34154	-0-	-2834	-0-	2114	1	31349	2	N	628	750	1			301
							691	9									
03	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	865	1	37696	2	N	564	552	1			313
							620	9									
04	37470	X	31704	-0-	-5766	-0-	699	1	30751	2	N	231	362	1			182
							254	9									
05	38719	X	32351	-0-	-6368	-0-	742	1	31376	2	N	212	188	1			206
							233	9									
06	37920	X	29749	-0-	-8171	-0-	589	1	28993	3	N	152	350	1			8
							167	9									
07	39184	X	29898	-0-	-9286	-0-	605	1	28995	3	N	271	182	1			97
							298	9									
08	39184	X	31494	-0-	-7690	-0-	656	1	30603	3	N	214	186	1			125
							235	9									
09	31710	X	31531	-0-	-179	-0-	537	1	30644	3	N	318	363	1	5	8	75
							350	9									
10	32364	X	32044	-0-	-320	-0-	693	1	30857	3	N	449	374	1	1	8	149
							494	9									
11	30480	X	29770	-0-	-710	-0-	684	1	28485	3	N	546	549	1	4	8	142
							601	9									
12	32581	X	29278	-0-	-3303	-0-	687	1	27913	3	N	616	558	1	10	8	190
							678	9									

TOTAL GAS PROD: 387,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	46643	-0-	-4166	-0-	2936 327	1 9	43380	2	N	297	192	1			351
02	42812	X	39781	-0-	-3031	-0-	2502 180	1 9	37099	2	N	164	372	1			143
03	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	1090 296	1 9	47503	2	N	269	191	1			221
04	47220	X	42069	-0-	-5151	-0-	928 304	1 9	40837	2	N	276	377	1			120
05	48794	X	42000	-0-	-6794	-0-	968 138	1 9	40894	2	N	125	188	1			57
06	47310	X	34844	-0-	-12466	-0-	689 242	1 9	33913	3	N	220	185	1			92
07	48887	X	37804	-0-	-11083	-0-	768 265	1 9	36771	3	N	241	178	1			155
08	48887	X	38887	-0-	-10000	-0-	813 213	1 9	37861	3	N	194	347	1			2
09	42060	X	39511	-0-	-2549	-0-	676 242	1 9	38593	3	N	220	185	1	5	8	32
10	42005	X	39256	-0-	-2749	-0-	857 274	1 9	38125	3	N	249	2	8			279
11	37620	X	35745	-0-	-1875	-0-	833 241	1 9	34671	3	N	219	353	1	6	8	139
12	40827	X	36815	-0-	-4012	-0-	879 232	1 9	35704	3	N	211	182	1	8	8	160

TOTAL GAS PROD: 482,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125519	X	109182	-0-	-16337	-0-	107920	2	1262	9	N	1147	1123	1	2	8	312
02	100604	X	71945	-0-	-28659	-0-	70976	2	969	9	N	881	934	1			259
03	131595	X	96557	-0-	-35038	-0-	95577	2	980	9	N	891	938	1			212
04	120570	X	88009	-0-	-32561	-0-	87083	2	926	9	N	842	918	1			136
05	116312	X	86170	-0-	-30142	-0-	85279	2	891	9	N	810	722	1			224
06	105660	X	78772	-0-	-26888	-0-	77989	3	783	9	N	712	728	1	4	8	204
07	96565	X	76825	-0-	-19740	-0-	76004	3	821	9	N	746	723	1	3	8	224
08	96565	X	72863	-0-	-23702	-0-	72105	3	758	9	N	689	725	1	6	8	182
09	88020	X	67181	-0-	-20839	-0-	66422	3	759	9	N	690	554	1	7	8	311
10	86180	X	66593	-0-	-19587	-0-	65834	3	759	9	N	690	748	1	9	8	244
11	78780	X	62023	-0-	-16757	-0-	61287	3	736	9	N	669	756	1	12	8	145
12	76818	X	60589	-0-	-16229	-0-	59886	3	703	9	N	639	567	1	20	8	197

TOTAL GAS PROD: 936,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,406

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28054	2	274	9	N	249	189	1			279
02	22932	X	19647	-0-	-3285	-0-	19502	2	145	9	N	132	189	1			222
03	31837	X	28913	-0-	-2924	-0-	28728	2	185	9	N	168	184	1			206
04	30810	X	27057	-0-	-3753	-0-	26907	2	150	9	N	136	188	1	1	8	153
05	31155	X	26301	-0-	-4854	-0-	26257	2	44	9	N	40					193
06	27990	X	25512	-0-	-2478	-0-	25355	3	157	9	N	143	178	1	1	8	157
07	28923	X	25014	-0-	-3909	-0-	24853	3	161	9	N	146	182	1	4	8	117
08	28923	X	23429	-0-	-5494	-0-	23243	3	186	9	N	169	182	1	2	8	102
09	27060	X	22846	-0-	-4214	-0-	22653	3	193	9	N	175	187	1	6	8	84
10	26350	X	23669	-0-	-2681	-0-	23492	3	177	9	N	161	191	1	7	8	47
11	25500	X	19767	-0-	-5733	-0-	19582	3	185	9	N	168	8	8			207
12	25017	X	22904	-0-	-2113	-0-	22730	3	174	9	N	158	190	1	16	8	159

TOTAL GAS PROD: 293,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	126437	-0-	126437	784412	124266	2	2171	9	N	1974	1827	1	4	8	400
02	885489	X	101077	-0-	-784412	-0-	99440	2	1637	9	N	1488	1683	1	2	8	203
03	147405	X	98188	-0-	-49217	-0-	2151	1	94330	2	N	1552	1482	1			273
							1707	9									
04	142650	X	94965	-0-	-47685	-0-	2071	1	91410	2	N	1349	1299	1			323
							1484	9									
05	147405	X	3552	-0-	-143853	-0-	2129	1	80	2	N	1221	1294	1			250
							1343	9									
06	122370	X	84308	-0-	-38062	-0-	1657	1	81499	3	N	1047	1090	1	2	8	205
							1152	9									
07	111910	X	84223	-0-	-27687	-0-	1703	1	81561	3	N	872	910	1	8	8	159
							959	9									
08	98177	X	79272	-0-	-18905	-0-	1649	1	76841	3	N	711	730	1	13	8	127
							782	9									
09	94980	X	75083	-0-	-19897	-0-	1279	1	73027	3	N	706	728	1	13	8	92
							777	9									
10	87110	X	73876	-0-	-13234	-0-	1607	1	71520	3	N	681	523	1	15	8	235
							749	9									
11	84300	X	66370	-0-	-17930	-0-	1541	1	64114	3	N	650	737	1	23	8	125
							715	9									
12	84227	X	61714	-0-	-22513	-0-	1467	1	59556	3	N	628	557	1	24	8	172
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 949,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,879

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122760	X	78611	-0-	-44149	-0-	77434	2	1177	9	N	1070	911	1	10	8	322
02	110880	X	61103	-0-	-49777	-0-	60206	2	897	9	N	815	935	1			202
03	93093	X	57612	-0-	-35481	-0-	1267	1	55518	2	N	752	751	1			203
							827	9									
04	90090	X	63698	-0-	-26392	-0-	1392	1	61424	2	N	802	753	1			252
							882	9									
05	93093	X	2448	-0-	-90645	-0-	1506	1	53	2	N	808	928	1			132
							889	9									
06	76080	X	60406	-0-	-15674	-0-	1189	1	58471	3	N	678	734	1	4	8	72
							746	9									
07	67642	X	58719	-0-	-8923	-0-	1187	1	56875	3	N	597	560	1	5	8	104
							657	9									
08	65813	X	55011	-0-	-10802	-0-	1144	1	53291	3	N	524	547	1	9	8	72
							576	9									
09	63690	X	51906	-0-	-11784	-0-	884	1	50461	3	N	510	364	1	13	8	205
							561	9									
10	62434	X	50854	-0-	-11580	-0-	1105	1	49195	3	N	504	546	1	11	8	152
							554	9									
11	60420	X	45920	-0-	-14500	-0-	1067	1	44383	3	N	427	378	1	16	8	185
							470	9									
12	58714	X	45917	-0-	-12797	-0-	1093	1	44361	3	N	421	354	1	27	8	225
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 632,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,908

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					160
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					160
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9213	X	5812	-0-	-3401	-0-	5779	2	33	9	N	30					51
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4363	2	55	9	N	50	91	1			10
03	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4016	2	193	9	N	175	91	1			94
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-	85	1			9
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2019

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					105
02	5124	X	4857	-0-	-267	-0-	4857	2			N	-0-					105
03	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			105
04	5430	X	4238	-0-	-1192	-0-	4238	2			N	-0-					105
05	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					105
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					105
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					105
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					105
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					105
10	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2			N	-0-					105
11	5460	X	4855	-0-	-605	-0-	4855	2			N	-0-					105
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 57,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5911	-0-	-506	-0-	5837	2	74	9	N	67					140
02	5488	X	5362	-0-	-126	-0-	5261	2	101	9	N	92	82	1			150
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					150
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					150
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					150
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					150
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6595	2	1	9	N	1					151
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6511	2	24	9	N	22					173
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8626	2	45	9	N	41	140	1			74
10	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6272	2	1	9	N	1					75
11	6390	X	5865	-0-	-525	-0-	5851	2	14	9	N	13					88
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 69,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8129	2	55	9	N	50					170
02	8176	X	7280	-0-	-896	-0-	7252	2	28	9	N	25					195
03	9083	X	7536	-0-	-1547	-0-	7453	2	83	9	N	75	190	1			80
04	8400	X	7246	-0-	-1154	-0-	7193	2	53	9	N	48					128
05	8897	X	7486	-0-	-1411	-0-	7430	2	56	9	N	51					179
06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	7263	2	73	9	N	66	183	1			62
07	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	7663	2	55	9	N	50					112
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7961	2	57	9	N	52					164
09	7800	X	7616	-0-	-184	-0-	7574	2	42	9	N	38					202
10	8060	X	8022	-0-	-38	-0-	7977	2	45	9	N	41	186	1			57
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7937	2	55	9	N	50					107
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 84,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					100
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					100
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					100
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					100
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					100
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					100
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					100
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					38
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	600	2			N	-0-					38
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					38
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					38
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					38
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					38
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					38
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					21
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					21
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					21
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	21	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2019

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					70
09	265	X	168	-0-	-97	-0-	168	2			N	-0-					70
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2171	-0-	-371	-0-	2168	2	3	9	N	3					144
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	1999	2	6	9	N	5					149
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2339	2	7	9	N	6					155
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	N	2					157
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					162
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2372	2	4	9	N	4	67	1			99
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					104
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2776	2	3	9	N	3					107
09	3000	N	3471	-0-	471	471	3469	2	2	9	N	2					109
10	3100	N	3273	-0-	173	644	3272	2	1	9	N	1					110
11	3000	N	3179	-0-	179	823	3177	2	2	9	N	2					112
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 28,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2237	2	18	9	N	16	43	1			32
02	2156	N	2076	-0-	-80	-0-	2063	2	13	9	N	12					44
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2342	2	14	9	N	13					57
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2208	2	19	9	N	17	32	1			42
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2176	2	14	9	N	13					55
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	N	10	40	1			25
07	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1986	2	10	9	N	9					34
08	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1770	2	8	9	N	7					41
09	2400	N	1514	-0-	-886	-0-	1508	2	6	9	N	5					46
10	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1735	2	3	9	N	3					49
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	N	5	40	1			14
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 22,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	5220	2	52	9	N	47	100	1			101
02	5236	X	4858	-0-	-378	-0-	4814	2	44	9	N	40					141
03	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5466	2	50	9	N	45					186
04	5400	X	5186	-0-	-214	-0-	5153	2	33	9	N	30	74	1			142
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	5076	2	11	9	N	10					152
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5549	2	9	9	N	8	93	1			67
07	5518	X	4643	-0-	-875	-0-	4633	2	10	9	N	9					76
08	5518	X	4139	-0-	-1379	-0-	4131	2	8	9	N	7					83
09	5550	X	3526	-0-	-2024	-0-	3519	2	7	9	N	6					89
10	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	4048	2	4	9	N	4					93
11	5550	X	4675	-0-	-875	-0-	4667	2	8	9	N	7	93	1			7
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 52,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-			8
08	DLQ G-10		19	-0-	19	154	19	3			Y	-0-			8
09	DLQ G-10		80	-0-	80	234	80	3			Y	-0-			8
10	DLQ G-10		105	-0-	105	339	105	3			Y	-0-			8
11	DLQ G-10		96	-0-	96	435	96	3			Y	-0-			8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	435					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	181	20	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		88	-0-	88	269	88	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	388	119	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108	496	108	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	496					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-			83
02	1148	N	651	-0-	-497	-0-	651	3			Y	-0-			83
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-			83
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-			83
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			83
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-			83
07	DLQ G-10		787	-0-	787	787	787	3			Y	-0-			83
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1841	1054	3			Y	-0-			83
09	DLQ G-10		642	-0-	642	2483	642	3			Y	-0-			83
10	DLQ G-10		634	-0-	634	3117	634	3			Y	-0-			83
11	DLQ G-10		720	-0-	720	3837	720	3			Y	-0-			83
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3837					Y	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			7
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	3		Y	-0-			7
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			7
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			7
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			7
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			7
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3		Y	-0-			7
08	DLQ G-10		148	-0-	148	310	148	3		Y	-0-			7
09	DLQ G-10		135	-0-	135	445	135	3		Y	-0-			7
10	DLQ G-10		126	-0-	126	571	126	3		Y	-0-			7
11	DLQ G-10		122	-0-	122	693	122	3		Y	-0-			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	693				Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		Y	-0-			38
02	1260	N	804	-0-	-456	-0-	804	3		Y	-0-			38
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			38
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			38
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			38
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			38
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	3		Y	-0-			38
08	DLQ G-10		476	-0-	476	806	476	3		Y	-0-			38
09	DLQ G-10		364	-0-	364	1170	364	3		Y	-0-			38
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1480	310	3		Y	-0-			38
11	DLQ G-10		460	-0-	460	1940	460	3		Y	-0-			38
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1940				Y	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	3		Y	-0-			24
10	14B2 EXT		138	-0-	138	267	138	3		Y	-0-			24
11	14B2 EXT		119	-0-	119	386	119	3		Y	-0-			24
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	386				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					74
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					74
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					74
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					74
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					74
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					74
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					74
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					74
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					28
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					28
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					28
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					28
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1815	3	102	9	N	93					121
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					121
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					121
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1821	3	42	9	N	38					159
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					159
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					159
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1931	3	46	9	N	42	151	1			36
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					101
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					101
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-					101
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					101
06	1950	N	1434	-0-	-516	-0-	1303	3	131	9	N	119	185	1			35
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					35
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	N	54					89
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2388	3	55	9	N	50					139
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					139
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	83	1	1034	2	N	-0-					75
02	1204	N	876	-0-	-328	-0-	78	1	798	2	N	-0-					75
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					75
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	2	N	-0-					75
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-					75
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	72	1	944	2	N	-0-					75
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	66	1	988	2	N	-0-					75
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	68	1	944	2	N	109	157	1			27
							120	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					27
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	70	1	916	2	N	-0-					27
11	1110	N	831	-0-	-279	-0-	63	1	768	2	N	-0-					27
12	1147	N	897	-0-	-250	-0-	71	1	826	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	186	1	1592	2	N	-0-					24
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	156	1	1338	2	N	-0-					24
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	168	1	1716	2	N	-0-					24
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	N	-0-					24
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	162	1	1276	2	N	-0-					24
06	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	180	1	1418	2	N	-0-					24
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	186	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	N	-0-					24
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4	1	8			27
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					27
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1549	2	10	9	N	9					36
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1524	2	13	9	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1586	-0-	-491	-0-	118	1	1468	2	N	-0-					68
02	1540	N	1280	-0-	-260	-0-	113	1	1165	2	N	2					70
							2	9									
03	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					70
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-					70
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	N	-0-					70
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1547	2	N	3	3	8			70
							3	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	N	-0-					70
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	113	1	1573	2	N	3	3	8			70
							3	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	N	3	3	8			70
							3	9									
10	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	121	1	1576	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	1507	2	N	-0-					70
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	132	1	1528	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	96	1			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	301	1	2935	2	N	-0-						84
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	254	1	2576	2	N	-0-						84
03	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	272	1	2747	2	N	103	166	1				21
						113	9										
04	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	268	1	2652	2	N	-0-						21
05	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	117	1	2842	2	N	-0-						21
06	3090 X	2850	-0-	-240	-0-	98	1	2750	2	N	2	2	8				21
						2	9										
07	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	116	1	2666	2	N	-0-						21
08	3131 X	2899	-0-	-232	-0-	142	1	2757	2	N	-0-						21
09	2910 X	2557	-0-	-353	-0-	106	1	2451	2	N	-0-						21
10	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	123	1	2508	2	N	-0-						21
11	2850 X	2637	-0-	-213	-0-	116	1	2521	2	N	-0-						21
12	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	124	1	2593	2	N	63	63	1	2	8		19
						69	9										

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	98	1	1216	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1344	N	1075	-0-	-269	-0-	95	1	980	2	N	-0-					28
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	15	1	8			42
							17	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	138	1	1791	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	2	2	8			42
							2	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	2	N	-0-					42
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1844	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	2	2	8			42
							2	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	118	1	1590	2	N	-0-					42
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	126	1	1646	2	N	-0-					42
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	124	1	1515	2	N	2	1	8			43
							2	9									
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	139	1	1609	2	N	6	1	8			48
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	48	1	367	2	N	-0-					123
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	42	1	304	2	N	-0-					123
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	44	1	313	2	N	-0-					123
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	45	1	279	2	N	-0-					123
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	N	-0-					123
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	46	1	264	2	N	-0-					123
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	61	159	1			25
							67	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	N	6	1	8			30
							7	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	83	1	581	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	N	-0-					30
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	59	1	431	2	N	-0-					30
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	6	2	8			34
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					148
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	2	N	-0-					148
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2579	2	N	1	1	8			148
							1	9									
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	162	1	2112	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	179	1	2297	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					148
07	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	181	1	1966	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	186	1	1723	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	126	1	1608	2	N	-0-					148
10	2480	X	1566	-0-	-914	-0-	1566	2			N	-0-					148
11	2340	X	1438	-0-	-902	-0-	1438	2			N	-0-					148
12	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	1462	2	1	9	N	1	119	1			30

TOTAL GAS PROD: 22,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	380	1	1896	2	N	1	1	8	59
							1	9							
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	307	1	1594	2	N	2	2	8	59
							2	9							
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	396	1	1782	2	N	1	1	8	59
							1	9							
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	404	1	1801	2	N	1	1	8	59
							1	9							
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	422	1	1917	2	N	1	1	8	59
							1	9							
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	401	1	1912	2	N	3	3	8	59
							3	9							
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	402	1	1909	2	N	-0-			59
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	263	1	2228	2	N	3	3	8	59
							3	9							
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	N	1	1	8	59
							1	9							
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	N	1	1	8	59
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			59
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8	59

TOTAL GAS PROD: 27,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	178	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	165	-0-	165	165	15	1	150	2	N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			16
09	14B2 EXT	253	-0-	253	418	18	1	214	2	N	19			35
						21	9							
10	1481	X	1063	-0-	-418	-0-	54	1	1002	2	N	6	6	8	35
							7	9							
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	-0-			35
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	14	4	8	45
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					28
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					28
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					28
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					28
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					28
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					28
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					28
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					28
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					28
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					27
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-					27
03	2883	X	2818	-0-	-65	-0-	2818	2			N	-0-					27
04	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2			N	-0-					27
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					27
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					27
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					27
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					27
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2617	2	80	9	N	73					100
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			N	-0-					100
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	2			N	-0-					100
12	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2706	2	3	9	N	3	3	8			100

TOTAL GAS PROD: 32,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					52
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					52
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					52
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	29					81
							32	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					81
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					81
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					81
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					81
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					81
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	162	2	42	9	N	38					119
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	89	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	63	1	2524	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					16
03	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					16
04	3000	N	3062	-0-	62	62	145	1	2855	2	N	56					72
							62	9									
05	2740	N	2678	-0-	-62	-0-	263	1	2415	2	N	-0-					72
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2364	2	N	-0-					72
07	2405	X	2224	-0-	-181	-0-	2224	2			N	-0-					72
08	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1967	2			N	-0-					72
09	2310	X	2177	-0-	-133	-0-	2177	2			N	-0-					72
10	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	2168	2			N	-0-					72
11	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2088	2	44	9	N	40					112
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	2177	2	1	9	N	1	93	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	102	1			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					66
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					66
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					66
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-					66
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					66
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	2	42	1			26
							2	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1652	2	N	13	21	1			18
							14	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					18
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	2	N	-0-					18
10	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	72	1	941	2	N	11					29
							12	9									
11	1290	N	905	-0-	-385	-0-	69	1	834	2	N	2					31
							2	9									
12	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	81	1	947	2	N	2					33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					89
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1347	-0-		-699	-0-	349	1	995	2	N	3	3	8			18
								3	9									
02	1978	X	1261	-0-		-717	-0-	296	1	965	2	N	-0-					18
03	2170	X	1766	-0-		-404	-0-	403	1	1363	2	N	-0-					18
04	2100	X	2024	-0-		-76	-0-	390	1	1633	2	N	1	1	8			18
								1	9									
05	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-	379	1	1801	2	N	4	4	8			18
								4	9									
06	1710	X	1681	-0-		-29	-0-	377	1	1300	2	N	4	4	8			18
								4	9									
07	2236	X	2236	-0-		-0-	-0-	392	1	1838	2	N	5	5	8			18
								6	9									
08	2170	N	1420	-0-		-750	-0-	210	1	1206	2	N	4	4	8			18
								4	9									
09	1680	N	912	-0-		-768	-0-	912	2			N	-0-					18
10	2170	N	863	-0-		-1307	-0-	863	2			N	-0-					18
11	1380	N	915	-0-		-465	-0-	915	2			N	-0-					18
12	930	N	880	-0-		-50	-0-	880	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	284	1	6865	2	N	-0-					76
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	308	1	8625	2	N	82	146	1			12
							90	9									
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	296	1	6790	2	N	-0-					12
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	270	1	5248	2	N	-0-					12
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	284	1	6534	2	N	-0-					12
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	285	1	5783	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	283	1	6172	2	N	1	1	8			12
							1	9									
*12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	287	1	5969	2	N	2	2	8			12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					30
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					30
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					30
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					30
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					30
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30
07	930	N	512	-0-	-418	-0-	20	1	368	2	Y	113					143
							124	9									
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	30	1	556	2	Y	19	132	1			30
							21	9									
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					30
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	36	1	674	2	Y	-0-					30
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2251	-0-	-322	-0-	167	1	2078	2	N	5					141
							6	9									
02	2324	X	1786	-0-	-538	-0-	158	1	1621	2	N	6					147
							7	9									
03	2573	X	1880	-0-	-693	-0-	129	1	1734	2	N	15					162
							17	9									
04	2190	X	1435	-0-	-755	-0-	102	1	1333	2	N	-0-					162
05	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	143	1	1892	2	N	7	1	8			168
							8	9									
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	149	1	1948	2	N	15	113	1			70
							17	9									
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	20	49	1			41
							22	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2155	2	N	5					46
							6	9									
09	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	133	1	1781	2	N	2					48
							2	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	158	1	2071	2	N	8					56
							9	9									
11	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	143	1	1744	2	N	10					66
							11	9									
12	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	146	1	1693	2	N	5					71
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	165	1	2058	2	N	2	2	8			125
							2	9									
02	1792	N	518	-0-	-1274	-0-	46	1	472	2	N	-0-					125
03	2139	N	1256	-0-	-883	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					125
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	2	N	-0-					125
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					125
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					125
07	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	109	1	1640	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	112	1	1565	2	N	1	1	8			125
							1	9									
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					125
10	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	103	1	1341	2	N	-0-					125
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					125
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	121	1	1410	2	N	2	2	8			125
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	2	N	-0-					51
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					51
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	N	-0-					51
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	N	-0-					51
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	N	-0-					51
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	27	1	154	2	N	-0-					51
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	9	1	62	2	N	1	1	8			51
							1	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	46	1	943	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					110
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					110
05	899	N	361	-0-	-538	-0-	17	1	343	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	750	N	179	-0-	-571	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					110
07	496	N	140	-0-	-356	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					110
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					110
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	4	4	8			110
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					118
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					118
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	N	9	110	1			17
							10	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	152	1	1508	2	N	-0-					17
05	1705	N	831	-0-	-874	-0-	33	1	798	2	N	-0-					17
06	1650	N	398	-0-	-1252	-0-	14	1	384	2	N	-0-					17
07	1705	N	516	-0-	-1189	-0-	22	1	494	2	N	-0-					17
08	837	N	463	-0-	-374	-0-	22	1	441	2	N	-0-					17
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					17
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					17
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	N	-0-					17
12	744	N	498	-0-	-246	-0-	23	1	475	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	112	1	1745	2	N	-0-					17
02	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	82	1	1315	2	N	-0-					17
03	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	111	1	1675	2	N	-0-					17
04	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					17
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	1	1	8			17
							1	9									
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	97	1	1354	2	N	-0-					17
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	102	1	1392	2	N	111	109	1			19
							122	9									
08	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					19
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					19
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	91	1	1233	2	N	2	2	8			19
							2	9									
11	1350	N	982	-0-	-368	-0-	97	1	885	2	N	-0-					19
12	1457	N	715	-0-	-742	-0-	81	1	634	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	2			N	-0-					30
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1009	2	N	-0-					30
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	N	-0-					30
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	1147	N	360	-0-	-787	-0-	31	1	329	2	N	-0-					30
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	873	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	804	2	N	3	3	8			30
							3	9									
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	N	-0-					30
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	145	1	757	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	460	1	5504	2	N	-0-					27
02	7504	X	5630	-0-	-1874	-0-	95	1	5533	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	339	1	6627	2	N	103					130
							113	9									
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1444	1	6510	2	N	3	3	8			130
							3	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1540	1	6793	2	N	6	6	8			130
							7	9									
06	6840	X	4534	-0-	-2306	-0-	683	1	3849	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	8215	X	5800	-0-	-2415	-0-	917	1	4794	2	N	81	183	1			28
							89	9									
08	8308	X	4415	-0-	-3893	-0-	748	1	3666	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	8040	X	6527	-0-	-1513	-0-	1316	1	5208	2	N	3	3	8			28
							3	9									
10	8308	X	5000	-0-	-3308	-0-	823	1	4175	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	5610	X	4164	-0-	-1446	-0-	760	1	3403	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	1613	1	3853	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1117	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	924	N	743	-0-	-181	-0-	91	1	652	2	N	-0-					50
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	1170	N	33	-0-	-1137	-0-	4	1	29	2	N	-0-					50
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	99	1	681	2	N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	180	1	1192	2	N	-0-					50
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	227	1	1814	2	N	4	4	8			50
							4	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	190	1	1330	2	N	-0-					50
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	194	1	1313	2	N	3	3	8			50
							3	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	162	1	1185	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	1	1	8			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	763	1	5852	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	735	1	5253	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	832	1	5830	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	6390	X	6338	-0-	-52	-0-	875	1	5461	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	831	1	5715	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
06	6450	X	5940	-0-	-510	-0-	887	1	5053	2	Y	-0-					25
07	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	763	1	5047	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
08	6541	X	5691	-0-	-850	-0-	634	1	5053	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
09	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	687	1	4824	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
10	6541	X	5769	-0-	-772	-0-	741	1	5024	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
11	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	714	1	5215	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	687	1	5175	2	Y	3	3	8			25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 72,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12613	-0-	-531	-0-	587	1	11954	2	N	65	3	8			134
							72	9									
02	11788	X	10807	-0-	-981	-0-	498	1	10250	2	N	54	2	8			186
							59	9									
03	12555	X	12377	-0-	-178	-0-	564	1	11728	2	N	77	179	1			84
							85	9									
04	12210	X	11538	-0-	-672	-0-	529	1	10944	2	N	59	2	8			141
							65	9									
05	12617	X	12158	-0-	-459	-0-	581	1	11520	2	N	52	4	8			189
							57	9									
06	12210	X	12053	-0-	-157	-0-	604	1	11396	2	N	48	176	1	1	8	60
							53	9									
07	12369	X	12013	-0-	-356	-0-	610	1	11344	2	N	54	2	8			112
							59	9									
08	12369	X	12352	-0-	-17	-0-	623	1	11675	2	N	49	2	8			159
							54	9									
09	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	570	1	10758	2	N	69	174	1	4	8	50
							76	9									
10	12462	X	11680	-0-	-782	-0-	581	1	11036	2	N	57	8	8			99
							63	9									
11	12060	X	10864	-0-	-1196	-0-	543	1	10267	2	N	49	2	8			146
							54	9									
12	12338	X	11328	-0-	-1010	-0-	563	1	10703	2	N	56	156	1	2	8	44
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 141,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	8			178
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			178
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			178
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	1	1	8			178
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	2	2	8			178
							2	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	3	3	8			178
							3	9									
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	937	2	3	9	N	3	3	8			178
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			178
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	946	2	4	9	N	4	4	8			178
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	N	5	5	8			178
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3	3	8			178
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	N	4	4	8			178

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					60
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					60
03	3100	N	3673	-0-	573	573	3664	2	9	9	N	8					68
04	3000	N	3876	-0-	876	1449	3875	2	1	9	N	1					69
05	3100	N	3548	-0-	448	1897	3448	2	100	9	N	91					160
06	1897	X	-0-	-0-	-1897	-0-					N	-0-					160
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	N	17					177
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	N	3					180
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3279	2	30	9	N	27	87	1			120
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4165	2	21	9	N	19					139
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3236	2	6	9	N	5					144
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3172	2	31	9	N	28	149	1			23

TOTAL GAS PROD: 32,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	2	33	9	N	30					135
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					135
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					135
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					29
07	T. A.		748	-0-	748	748	748	2			Y	-0-					29
08	T. A.		796	-0-	796	1544	740	2	56	9	Y	51					80
09	T. A.		667	-0-	667	2211	667	2			Y	-0-					80
10	2563	X	352	-0-	-2211	-0-	352	2			Y	-0-					80
11	720	N	159	-0-	-561	-0-	159	2			Y	-0-					80
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-					144
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-					144
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					144
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	2	8			142
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	N	11					153
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	N	23					176
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					191
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					191
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30	150	1			71
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12	1	8			82
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16					98
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					101
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					108
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					108
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	2	8			112

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	132	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	504	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	488	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	466 20	1 9	589	2	Y	18					18
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	414 18	1 9	422	2	Y	16	20	1			14
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	707 20	1 9	1330	2	Y	18	27	1			5
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651 18	1 9	463	2	Y	16					21
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	440 17	1 9	152	2	Y	15					36
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	410 22	1 9	41	2	Y	20	34	1			22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	53	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	26	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	37	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	X	1420	-0-	-1312	-0-	525	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	888	-0-	-120	-0-	288	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	865	-0-	-2855	-0-	291	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	881	-0-	-2719	-0-	282	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	811	-0-	-181	-0-	279	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	566	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	615	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	626	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	807	-0-	-783	-0-	588	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	970	-0-	-673	-0-	680	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	541	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	549	-0-	-195	-0-	169	1	363	2	Y	15	21	1			3
							17	9									
02	616	X	605	-0-	-11	-0-	179	1	407	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
03	1023	X	738	-0-	-285	-0-	235	1	488	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
04	960	X	748	-0-	-212	-0-	228	1	509	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	342	1	756	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	546	1	756	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
07	998	X	998	-0-	-0-	-0-	547	1	428	2	Y	21					26
							23	9									
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	495	1	761	2	Y	45	36	1			35
							50	9									
09	1350	X	1346	-0-	-4	-0-	610	1	705	2	Y	28	41	1			22
							31	9									
10	1395	X	1039	-0-	-356	-0-	575	1	453	2	Y	10					32
							11	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	25	48	1			9
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	656	-0-	-1328	-0-		201	1	440	2	Y	14	18	1			3
								15	9									
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-		446	1	1065	2	Y	14	9	1			8
								15	9									
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-		210	1	431	2	Y	12	17	1			3
								13	9									
04	1080	X	664	-0-	-416	-0-		203	1	451	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
05	1674	X	1127	-0-	-547	-0-		348	1	771	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-		438	1	761	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
07	1674	X	1436	-0-	-238	-0-		458	1	969	2	Y	8					9
								9	9									
08	1116	X	899	-0-	-217	-0-		327	1	572	2	Y	-0-	4	1			5
09	1200	X	391	-0-	-809	-0-		115	1	276	2	Y	-0-	3	1			2
10	1426	X	256	-0-	-1170	-0-		109	1	147	2	Y	-0-					2
11	1380	X	189	-0-	-1191	-0-		47	1	140	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-		230	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		505	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		410	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		397	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		519	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-		629	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					-0-
08	1550	X	670	-0-	-880	-0-		562	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	748	-0-	-752	-0-		143	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	920	-0-	-630	-0-		448	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-		514	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1174	-0-		-841		-0-	328	1	741	2	Y	95	128	1			19
									105	9									
02	1624	X	1164	-0-		-460		-0-	314	1	739	2	Y	101	62	1			58
									111	9									
03	1984	X	1096	-0-		-888		-0-	322	1	679	2	Y	86	124	1			20
									95	9									
04	1088	X	1088	-0-		-0-		-0-	311	1	709	2	Y	62	61	1			21
									68	9									
05	1469	X	1469	-0-		-0-		-0-	436	1	974	2	Y	54	57	1			18
									59	9									
06	1586	X	1586	-0-		-0-		-0-	580	1	893	2	Y	103	107	1			14
									113	9									
07	2061	X	2061	-0-		-0-		-0-	686	1	1323	2	Y	47					61
									52	9									
08	1747	X	1747	-0-		-0-		-0-	587	1	1046	2	Y	104	84	1			81
									114	9									
09	1590	X	1217	-0-		-373		-0-	588	1	560	2	Y	63	94	1			50
									69	9									
10	2046	X	1548	-0-		-498		-0-	911	1	612	2	Y	23					73
									25	9									
11	1980	X	1587	-0-		-393		-0-	1040	1	482	2	Y	59	111	1			21
									65	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-		-2046		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	X	1604	-0-		-0-		-0-	483	1	1106	2	Y	14	18	1			3
									15	9									
02	1479	X	1479	-0-		-0-		-0-	433	1	1031	2	Y	14	9	1			8
									15	9									
03	2027	X	2027	-0-		-0-		-0-	636	1	1377	2	Y	13	18	1			3
									14	9									
04	2065	X	2065	-0-		-0-		-0-	616	1	1439	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
05	3531	X	3531	-0-		-0-		-0-	1073	1	2449	2	Y	8	8	1			3
									9	9									
06	3597	X	3597	-0-		-0-		-0-	951	1	2646	2	Y	-0-	2	1			1
07	3532	X	3532	-0-		-0-		-0-	1077	1	2359	2	Y	87					88
									96	9									
08	3131	X	2571	-0-		-560		-0-	924	1	1647	2	Y	-0-	45	1			43
09	3171	X	3171	-0-		-0-		-0-	1000	1	2171	2	Y	-0-	28	1			15
10	3131	X	1703	-0-		-1428		-0-	531	1	1172	2	Y	-0-					15
11	3030	X	1738	-0-		-1292		-0-	905	1	833	2	Y	-0-	13	1			2
12	3131	X	NO RPT	-0-		-3131		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	649	1	1113	2	Y	9					14
							10	9									
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	559	1	1195	2	Y	10	14	1			10
							11	9									
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	494	1	995	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	478	1	1039	2	Y	9					15
							10	9									
05	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	560	1	1098	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
06	1890	X	1646	-0-	-244	-0-	579	1	1067	2	Y	-0-					9
07	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	616	1	1166	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	1674	X	612	-0-	-1062	-0-	510	1	101	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	685	1	1165	2	Y	-0-					2
10	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	690	1	1010	2	Y	-0-					2
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	696	1	1092	2	Y	-0-	1	1			1
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	14					22
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	14	21	1			15
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	15	21	1			9
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	22	1			13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1296	1	3031	2	Y	62	82	1			13
							68	9									
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1364	1	3324	2	Y	65	40	1			38
							72	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1385	1	3039	2	Y	55	80	1			13
							61	9									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1341	1	3174	2	Y	40	40	1			13
							44	9									
05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	1196	1	2735	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
06	5100	X	3343	-0-	-1757	-0-	705	1	2638	2	Y	-0-	10	1			1
07	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	888	1	3704	2	Y	-0-					1
08	4712	X	2691	-0-	-2021	-0-	738	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4560	X	3653	-0-	-907	-0-	813	1	2840	2	Y	-0-					1
10	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	1036	1	3470	2	Y	-0-					1
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1696	1	5437	2	Y	-0-					1
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	413	1	698	2	Y	63					98
							69	9									
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	253	1	524	2	Y	65	95	1			68
							72	9									
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	265	1	518	2	Y	70	95	1			43
							77	9									
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	256	1	541	2	Y	60					103
							66	9									
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	644	2	Y	56	100	1			59
							62	9									
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	458	1	551	2	Y	31					90
							34	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	496	1	587	2	Y	29	70	1			49
							32	9									
08	1054	X	805	-0-	-249	-0-	449	1	321	2	Y	32	68	1			13
							35	9									
09	1050	X	983	-0-	-67	-0-	518	1	435	2	Y	27					40
							30	9									
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	614	1	521	2	Y	28					68
							31	9									
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	539	1	1242	2	Y	35	63	1			40
							39	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	617	1	3847	2	N	6						68
						7	9										
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	617	1	3838	2	N	51						119
						56	9										
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	624	1	4615	2	N	28						147
						31	9										
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	620	1	4164	2	N	17						164
						19	9										
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	624	1	4547	2	N	26	155	1				35
						29	9										
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	622	1	4357	2	N	22						57
						24	9										
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	615	1	3699	2	N	15						72
						17	9										
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	610	1	3182	2	N	13						85
						14	9										
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	606	1	2787	2	N	-0-						85
10	2759 X	2715	-0-	-44	-0-	599	1	2092	2	N	22						107
						24	9										
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-						107
12	2759 X	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-						107

TOTAL GAS PROD: 43,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	943	2			N	-0-						15
02	1148 N	880	-0-	-268	-0-	880	2			N	-0-						15
03	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-						15
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-						15
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-						15
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-						15
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-						15
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-						15
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-						15
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-						15
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-						15
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-						15

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	17	-0-	-1099	-0-	17	3			Y	-0-					50
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	77	1			24
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1					25
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	Y	27					52
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	762	2	67	9	Y	61	104	1			9
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	801	2	26	9	Y	24					33
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			Y	-0-					33
07	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			Y	-0-					33
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			Y	-0-					33
09	600	N	373	-0-	-227	-0-	350	2	23	9	Y	21					54
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					54
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					54
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	Y	3					57

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2980	2	59	9	Y	54	64	1			63
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2715	2	23	9	Y	21	65	1			19
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3216	2	54	9	Y	49	59	1			9
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3010	2	24	9	Y	22					31
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2417	2	45	9	Y	41	64	1			8
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2984	2	44	9	Y	40					48
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	Y	22	63	1			7
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3060	2	36	9	Y	33					40
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3137	2	22	9	Y	20					60
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3196	2	11	9	Y	10	62	1			8
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	Y	9					17
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3228	2	32	9	Y	29					46

TOTAL GAS PROD: 34,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	229	-0-	-1445	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	280	-0-	-1148	-0-	8	1	272	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	10	1	345	2	N	-0-					-0-
11	810	N	179	-0-	-631	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1965	2	Y	31					31
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	39	1	1274	2	N	-0-					166
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					166
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	-0-					166
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-					166
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	N	-0-					166
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	-0-					166
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	63	1	2193	2	N	-0-					166
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	60	1	2031	2	N	-0-					166
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	N	-0-					166
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	45	1	1502	2	N	-0-					166
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	2	N	-0-					166
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-	166	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2383	-0-	-474	-0-	71	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	2	N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2398	2	110	9	Y	100					144
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2003	2	156	9	Y	142	169	1			117
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2413	2	72	9	Y	65					182
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-	168	1			14
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1796	2	116	9	Y	105					119
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3943	2	150	9	Y	136	168	1			87
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	Y	169	159	1			97
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4594	2	155	9	Y	141	165	1			73
09	6979	X	5330	-0-	-1649	-0-	5142	2	188	9	Y	171	168	1			76
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4866	2	118	9	Y	107	170	1			13
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3890	2	193	9	Y	175	169	1			19
12	2139	X	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	122	1	3967	2	N	-0-					69
*02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	106	1	3529	2	N	-0-					69
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	113	1	3693	2	N	-0-					69
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	3142	2	N	-0-					69
*05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					69
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	113	1	3967	2	N	-0-					69
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	94	1	3245	2	N	-0-					69
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	97	1	3310	2	N	-0-					69
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	92	1	3146	2	N	-0-					69
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					69
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	83	1	2900	2	N	-0-					69
*12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	76	1	2688	2	N	-0-	69	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	61	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	53	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	38	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	87					87
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 19,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	52	1	1677	2	N	-0-					11
02	1596	N	1510	-0-	-86	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					11
03	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					11
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	49	1	1599	2	N	-0-					11
05	1674	N	805	-0-	-869	-0-	22	1	783	2	N	-0-					11
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	N	-0-					11
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	44	1	1520	2	N	-0-					11
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					11
09	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	45	1	1557	2	N	-0-					11
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	37	1	1254	2	N	-0-					11
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	48	1	1686	2	N	-0-					11
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	25	36	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-					37
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	21	1	700	2	N	-0-					37
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	N	-0-					37
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	45					82
							50	9									
05	806	N	551	-0-	-255	-0-	15	1	536	2	N	-0-					82
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					82
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	27	1	934	2	N	-0-					82
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	-0-					82
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	-0-					82
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	22	1	747	2	N	-0-					82
*11	900	N	558	-0-	-342	-0-	15	1	531	2	N	11					93
							12	9									
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	24	1	843	2	N	-0-	93	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	172	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2019 - P/A 05/21/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	512	-0-	-728	-0-	512	2			Y	-0-					68
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					68
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					68
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7					75
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					75
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					75
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			Y	-0-					75
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					75
09	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			Y	-0-					75
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					75
11	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			Y	-0-					75
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	79	1	2566	2	N	69					121
							76	9									
02	2996	X	2400	-0-	-596	-0-	68	1	2252	2	N	73					194
							80	9									
03	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	72	1	2364	2	N	31	173	1			52
							34	9									
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					52
05	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	26	1	921	2	N	-0-					52
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	85	1	2962	2	N	-0-					52
07	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	66	1	2299	2	N	-0-					52
08	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					52
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	73	1	2501	2	N	151	149	1			54
							166	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	98	1	3289	2	N	-0-					54
11	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	71	1	2498	2	N	-0-					54
12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	61	1	2167	2	N	77	90	1			41
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 28,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	12					31
							13	9									
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					31
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					31
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	N	-0-					31
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	N	-0-					31
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					31
12	868	N	502	-0-	-366	-0-	14	1	488	2	N	-0-	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5					8
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9	10	1			7
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3					10
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	9	Y	6					7
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	9	1			6
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7	9	1			4
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	-0-					105
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	N	-0-					105
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-					105
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	26	1	837	2	N	-0-					105
05	620	N	417	-0-	-203	-0-	11	1	406	2	N	-0-					105
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	-0-					105
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					105
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					105
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	-0-					105
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	16	1	539	2	N	-0-					105
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	14	1	474	2	N	-0-					105
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	770	2	N	22	127	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3151	-0-	51	65	91	1	2960	2	N	91	171	1			25
							100	9									
02	2800	N	2760	-0-	-40	25	81	1	2679	2	N	-0-					25
03	3064	N	3039	-0-	-25	-0-	87	1	2849	2	N	94					119
							103	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	83	1	2699	2	N	-0-					119
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	69					188
							76	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	2	N	-0-	160	1			28
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	82	1	2839	2	N	-0-					28
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	2	N	84					112
							92	9									
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	-0-					112
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	82	177	1			17
							90	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1558	2	N	-0-					17
12	651	N	104	-0-	-547	-0-	2	1	88	2	N	13	30	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2061	-0-	-2527	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	1740	-0-	-2404	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1781	-0-	-296	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	3995	2	106	9	Y	96	114	1			112
02	4536	X	4341	-0-	-195	-0-	4300	2	41	9	Y	37	116	1			33
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4929	2	96	9	Y	87	105	1			15
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4636	2	44	9	Y	40					55
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4866	2	79	9	Y	72	114	1			13
06	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4610	2	80	9	Y	73					86
07	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4507	2	44	9	Y	40	113	1			13
08	5022	X	3866	-0-	-1156	-0-	3802	2	64	9	Y	58					71
09	4800	X	2647	-0-	-2153	-0-	2607	2	40	9	Y	36					107
10	4960	X	2344	-0-	-2616	-0-	2323	2	21	9	Y	19	112	1			14
11	4680	X	4149	-0-	-531	-0-	4052	2	97	9	Y	88					102
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4592	2	56	9	Y	51					153

TOTAL GAS PROD: 49,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5087	-0-	-1330	-0-	5057	2	30	9	Y	27	105	1			32
02	5796	X	3389	-0-	-2407	-0-	3387	2	2	9	Y	2					34
03	6417	X	4860	-0-	-1557	-0-	4818	2	42	9	Y	38					72
04	6120	X	4359	-0-	-1761	-0-	4349	2	10	9	Y	9	74	1			7
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6126	2	35	9	Y	32					39
06	4920	X	2502	-0-	-2418	-0-	2502	2			Y	-0-					39
07	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			Y	-0-					39
08	6169	X	2562	-0-	-3607	-0-	2562	2			Y	-0-					39
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6574	2	31	9	Y	28					67
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	5543	2			Y	-0-					67
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					67
12	6417	X	5059	-0-	-1358	-0-	5053	2	6	9	Y	5					72

TOTAL GAS PROD: 51,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1045	-0-	-1363	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1227	-0-	-1439	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1551	-0-	-579	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1334	-0-	-867	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1699	-0-	-431	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	221	-0-	-1279	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4231	-0-	1131	1131	4231	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1942	-0-	-1058	73	1942	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1034	-0-	-392	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	942	-0-	-438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	181	-0-	-1152	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	700	N	55	-0-	-645	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019 - P/A 05/10/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	1742	-0-	-538	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1116	-0-	-2573	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	649	-0-	-3040	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3519	-0-	-852	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2670	-0-	-1200	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2424	-0-	-1446	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1907	-0-	-109	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1048	-0-	-1060	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1261	-0-	-809	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1413	-0-	-602	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
04	4140	X	2681	-0-	-1459	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
05	4278	X	1614	-0-	-2664	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
06	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3		N	-0-			-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	3314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	5719	3		N	-0-			-0-
02	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	4390	3		N	-0-			-0-
03	5828	X	3843	-0-	-1985	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
05	5828	X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3		N	-0-			-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3		N	-0-			-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3		N	-0-			-0-
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3		N	-0-			-0-
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3		N	-0-			-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3		N	-0-			-0-
12	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	5722	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		N	-0-			-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	1066	-0-	-2158	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
09	3090	X	2604	-0-	-486	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
12	3100	X	2515	-0-	-585	-0-	2515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	N	2421	-0-	-512	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2339	-0-	-301	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2233	-0-	-407	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1722	-0-	-1006	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3989	-0-	-599	-0-	3989	2			Y	-0-					11
02	4144	X	2947	-0-	-1197	-0-	2947	2			Y	-0-					11
03	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	3455	2			Y	-0-					11
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3410	2	75	9	Y	68					79
05	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			Y	-0-					79
06	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			Y	-0-					79
07	3596	X	1697	-0-	-1899	-0-	1697	2			Y	-0-					79
08	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			Y	-0-					79
09	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	2387	2			Y	-0-					79
10	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2			Y	-0-					79
11	3300	X	1786	-0-	-1514	-0-	1786	2			Y	-0-					79
12	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3132	-0-	-788	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1030	-0-	-2442	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1818	-0-	-1375	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	211	-0-	-1109	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	780	N	78	-0-	-702	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2635	-0-	-137	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	614	-0-	-2455	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1984	-0-	-1466	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	557	-0-	-3008	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2007	-0-	-1443	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1953	-0-	-57	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	922	-0-	-1434	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1453	-0-	-947	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	368	-0-	-2112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2369	-0-	-391	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1807	-0-	-1133	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	517	-0-	-2633	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1370	-0-	-550	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	438	-0-	-1902	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	389	-0-	-2029	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899	N	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3215	-0-	-660	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2993	-0-	-517	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	985	-0-	-1123	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2532	-0-	-884	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2519	-0-	-1141	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2306	-0-	-1354	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2629	-0-	-171	166	2629	3			N	-0-					-0-
03	2906	N	2740	-0-	-166	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	761	-0-	-944	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	649	-0-	-808	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
*12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1537	-0-	-695	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3373	-0-	373	461	3373	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3298	-0-	198	659	3298	3			N	-0-					-0-
11	3706	X	3047	-0-	-659	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	990	N	223	-0-	-767	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	2956	3		N	-0-			-0-
02	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	2896	3		N	-0-			-0-
03	2914	X	2656	-0-		-258	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
04	2850	X	1786	-0-		-1064	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	651	-0-		-2542	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	3090	X	1631	-0-		-1459	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
07	3193	X	1746	-0-		-1447	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
08	2666	X	1676	-0-		-990	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
09	1800	X	1490	-0-		-310	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1736	X	1336	-0-		-400	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
11	1772	X	1772	-0-		-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
12	1736	X	1327	-0-		-409	-0-	1327	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3221	-0-		-1150	-0-	3221	3		N	-0-			-0-
02	3948	X	2873	-0-		-1075	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
03	4371	X	3030	-0-		-1341	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	2756	-0-		-934	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
05	3224	X	1997	-0-		-1227	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
06	3120	X	2434	-0-		-686	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
07	3193	X	2336	-0-		-857	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	2486	-0-		-552	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
09	2760	X	2168	-0-		-592	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	2004	-0-		-507	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
11	2430	X	2233	-0-		-197	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2198	-0-		-282	-0-	2198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1538	-0-		-1965	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
02	2940	X	2025	-0-		-915	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
03	2511	X	2253	-0-		-258	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
04	2070	X	1804	-0-		-266	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
05	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
06	2190	X	2072	-0-		-118	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
07	2263	X	1607	-0-		-656	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
08	2294	X	1087	-0-		-1207	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
09	2220	X	1095	-0-		-1125	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10	2294	X	1402	-0-		-892	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	2070	X	1640	-0-		-430	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
12	1612	X	1172	-0-		-440	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3		N	-0-			-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3		N	-0-			-0-
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
11	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	663	-0-	-1166	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3		N	-0-			-0-
09	1062	N	948	-0-	-114	-0-	948	3		N	-0-			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
11	2700	X	732	-0-	-1968	-0-	732	3		N	-0-			-0-
12	2790	X	755	-0-	-2035	-0-	755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
04	1997	N	1727	-0-	-270	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1479	-0-	-939	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3658	-0-	-318	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4229	-0-	-31	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1667	-0-	-2425	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
07	2015	N	1235	-0-	-780	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
08	2077	N	1225	-0-	-852	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
*12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-			-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-			-0-
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	3			N	-0-			-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
07	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-			-0-
10	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	504	-0-	-1170	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3		N	-0-			-0-
07	2296	N	2291	-0-	-5	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
09	2610	N	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03	2108	X	1706	-0-	-402	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
06	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	1383	-0-	-942	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
09	2250	X	1444	-0-	-806	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	1452	-0-	-625	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
11	2010	X	1509	-0-	-501	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
12	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5758	3		N	-0-			-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3		N	-0-			-0-
03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3		N	-0-			-0-
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5199	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	1153	-0-	-4737	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	5085	-0-	-615	-0-	5085	3		N	-0-			-0-
07	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	4906	3		N	-0-			-0-
08	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	3		N	-0-			-0-
09	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	3		N	-0-			-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3		N	-0-			-0-
*12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3639	-0-	-169	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	1404	-0-	-2781	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2585	-0-	-1465	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2040	-0-	-1990	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2156	-0-	-1688	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1438	-0-	-1202	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1496	-0-	-1232	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1481	-0-	-739	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3858	-0-	-174	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3864	-0-	-600	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	937	-0-	-3527	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3371	-0-	-1399	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3404	-0-	-1366	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2598	-0-	-1332	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3220	-0-	-1275	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	644	-0-	-3231	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1854	-0-	-1308	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	734	-0-	-2738	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	744	-0-	-2759	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	1018	-0-	-1922	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	3038	X	1138	-0-	-1900	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	631	-0-	-1859	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
08	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	1110	X	357	-0-	-753	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	1147	X	308	-0-	-839	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	990	X	378	-0-	-612	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-			-0-
03	1426	N	54	-0-	-1372	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3		N	-0-			-0-
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3		N	-0-			-0-
12	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	1309	-0-	-1760	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	2371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3488	-0-	-1612	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	2409	-0-	-2861	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	629	-0-	-2440	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2275	-0-	-695	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4286	3	30	9	Y	27	85	1			21
02	4480	X	3490	-0-	-990	-0-	3448	3	42	9	Y	38					59
03	4960	X	4010	-0-	-950	-0-	3957	3	53	9	Y	48	79	1			28
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5717	3	61	9	Y	55	54	1			29
05	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3583	3	40	9	Y	36					65
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6345	3	120	9	Y	109	91	1			83
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5822	3	65	9	Y	59	104	1			38
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	Y	40					78
09	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	4342	3	44	9	Y	40	85	1			33
10	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4867	3	50	9	Y	45					78
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4774	3	45	9	Y	41					119
12	4960	X	3527	-0-	-1433	-0-	3480	3	47	9	Y	43	85	1			77

TOTAL GAS PROD: 56,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	738	-0-	-2300	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1004	-0-	-2003	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	Y	33	66	1			26
02	1344	X	510	-0-	-834	-0-	500	3	10	9	Y	9					35
03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	467	3	84	9	Y	76	68	1			43
04	1440	X	724	-0-	-716	-0-	602	3	122	9	Y	111	96	1			58
05	1426	X	509	-0-	-917	-0-	497	3	12	9	Y	11					69
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5643	3	66	9	Y	60	84	1			45
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5122	3	47	9	Y	43	61	1			27
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5169	3	41	9	Y	37					64
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4687	3	32	9	Y	29	69	1			24
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4765	3	36	9	Y	33					57
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4511	3	35	9	Y	32					89
12	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3696	3	67	9	Y	61	63	1			87

TOTAL GAS PROD: 37,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4132	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2929	3	2	9	Y	2					3
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3787	3	2	9	Y	2	4	1			1
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	825	3			Y	-0-					2
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3449	3	7	9	Y	6	3	1			5
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	3	7	9	Y	6	7	1			4
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	3	18	9	Y	16					20
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3307	3	19	9	Y	17	23	1			14
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3442	3	13	9	Y	12					26
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3277	3	21	9	Y	19					45
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3596	3	36	9	Y	33	32	1			46

TOTAL GAS PROD: 38,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1379	3	29	9	Y	26	23	1			20
02	2072	N	1208	-0-	-864	-0-	1205	3	3	9	Y	3					23
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	3	11	9	Y	10	27	1			6
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	1333	N	308	-0-	-1025	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	1463	3	2	9	Y	2					2
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	867	-0-	-466	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3215	-0-	-5	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3487	-0-	-53	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3221	-0-	-1099	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3742	-0-	-722	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					9
02	2296	N	2239	-0-	-57	-0-	2239	3			Y	-0-					9
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					9
04	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	2307	3			Y	-0-					9
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-					9
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					9
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					9
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					9
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					9
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					9
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	178	1	180	3	Y	-0-					33
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	156	1	127	3	Y	-0-					33
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	128	1	69	3	Y	1	30	1			4
							1	9									
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	195	1	66	3	Y	-0-					4
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	Y	-0-					4
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	66	1	38	3	Y	-0-					4
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	126	1	129	3	Y	-0-					4
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	69	1	3	3	Y	-0-					4
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	145	1	214	3	Y	-0-					4
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	166	1	134	3	Y	-0-					4
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2888	2	24	9	N	22						237
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2665	2	33	9	N	30						267
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2000	2	41	9	N	37	154	1				150
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2713	2	33	9	N	30						180
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2933	2	12	9	N	11						191
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27						218
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3070	2	28	9	N	25	163	1				80
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28						108
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1611	2	23	9	N	21						129
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2658	2	34	9	N	31						160
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2754	2	19	9	N	17	153	1				24
*12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	N	46						70

TOTAL GAS PROD: 31,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - P/A 03/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4409	-0-	-2132	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4530	-0-	-1378	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6294	-0-	-36	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
*12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1835	-0-	-125	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1620	-0-	-420	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1093	-0-	-581	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	577	-0-	-953	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	563	-0-	-1173	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					84
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					84
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					84
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-					84
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					84
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	317	3	36	9	Y	33	104	1			13
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					13
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					13
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					13
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3		N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	682	N	40	-0-	-642	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
05	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1191	-0-	-1189	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	20	-0-	-1313	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1371	-0-	-1449	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2124	-0-	-696	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	980	N	733	-0-	-247	-0-	733	3		N	-0-			-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3		N	-0-			-0-
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	812	-0-	-598	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
12	1519	N	774	-0-	-745	-0-	774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

01	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2224	-0-	-212	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2490 N	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3513	-0-	513	1405	3513	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3417	-0-	317	1722	3417	3			N	-0-					-0-
11	5157 X	3435	-0-	-1722	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	N	10	190	1			100
02	196	X	63	-0-	-133	-0-	52	2	11	9	N	10					110
03	9455	X	682	-0-	-8773	-0-	660	2	22	9	N	20					130
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9382	2	11	9	N	10					140
05	9455	X	2898	-0-	-6557	-0-	2876	2	22	9	N	20					160
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	338	2	11	9	N	10					170
07	682	X	90	-0-	-592	-0-	90	2			N	-0-					170
08	9455	X	3624	-0-	-5831	-0-	3613	2	11	9	N	10					180
09	9150	X	4378	-0-	-4772	-0-	4378	2			N	-0-					180
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6574	2	24	9	N	22	2	8			200
*11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9506	2	6	9	N	5					205
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 40,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	173	1	22	9	Y	20					113
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	163	1	183	3	Y	-0-					113
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	218	1	419	3	Y	-0-					113
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	1			Y	-0-					113
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					113
06	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	1			Y	-0-					113
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	28	1	1	9	Y	1					114
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	1			Y	-0-					114
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					114
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	120	1	47	3	Y	-0-					114
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	132	1	302	3	Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4269	3	31	9	Y	28					83
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	Y	39					122
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	3	42	9	Y	38	87	1			73
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4088	3	33	9	Y	30					103
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	4419	3	15	9	Y	14	85	1			32
06	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4390	3	76	9	Y	69					101
07	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4080	3	39	9	Y	35					136
08	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	3435	3	8	9	Y	7					143
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4275	3	33	9	Y	30					173
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4312	3	14	9	Y	13					186
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4184	3	12	9	Y	11					197
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 46,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	570	1	4909	3	Y	70					110
							77	9									
02	5572	X	5368	-0-	-204	-0-	509	1	4801	3	Y	53					163
							58	9									
03	6169	X	6098	-0-	-71	-0-	570	1	5462	3	Y	60	152	1			71
							66	9									
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	552	1	5394	3	Y	45					116
							50	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	575	1	5421	3	Y	48	141	1			23
							53	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	555	1	5391	3	Y	37					60
							41	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	569	1	5747	3	Y	47					107
							52	9									
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	521	1	5226	3	Y	36	121	1			22
							40	9									
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	560	1	5689	3	Y	26					48
							29	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	540	1	5507	3	Y	17					65
							19	9									
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	510	1	5018	3	Y	58					123
							64	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 65,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	1818	-0-	-4971	-0-	1804	3	14	9	Y	13					79
02	5740	X	530	-0-	-5210	-0-	530	3			Y	-0-					79
03	6355	X	842	-0-	-5513	-0-	842	3			Y	-0-					79
04	6000	X	653	-0-	-5347	-0-	653	3			Y	-0-					79
05	6200	X	451	-0-	-5749	-0-	451	3			Y	-0-					79
06	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	3			Y	-0-					79
07	837	X	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					79
08	837	X	459	-0-	-378	-0-	458	3	1	9	Y	1					80
09	660	X	210	-0-	-450	-0-	208	3	2	9	Y	2					82
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	616	3	2	9	Y	2	72	1			12
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	502	3			Y	-0-					12
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4038	3	41	9	N	37					148
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	3	45	9	N	41					189
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4109	3	48	9	N	44	178	1			55
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	3	30	9	N	27					82
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31					113
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3877	3	34	9	N	31					144
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3801	3	26	9	N	24					168
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	3	34	9	N	31	172	1			27
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3538	3	50	9	N	45					72
10	2573	X	1270	-0-	-1303	-0-	1270	3			N	-0-					72
11	2490	X	1133	-0-	-1357	-0-	1133	3			N	-0-					72
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 36,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			Y	-0-					56
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	Y	10					66
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					66
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			Y	-0-					66
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-					66
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					66
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					67
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					67
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			Y	-0-					67
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			Y	-0-					67
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	971	-0-	-1261	-0-	971	3			N	-0-					37
02	1456	X	628	-0-	-828	-0-	628	3			N	-0-					37
03	1209	X	858	-0-	-351	-0-	858	3			N	-0-					37
04	1170	X	456	-0-	-714	-0-	456	3			N	-0-					37
05	992	X	322	-0-	-670	-0-	321	3	1	9	N	1					38
06	930	X	269	-0-	-661	-0-	269	3			N	-0-					38
07	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					38
08	868	X	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					38
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					38
10	682	X	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					38
*11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					38
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	159	3	32	9	Y	29					88
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	30	3	3	9	Y	3					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			24
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	60 13	1 9	845	3	N	12					15
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					15
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5986	2	55	9	N	50	71	1			92
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5180	2	50	9	N	45					137
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5693	2	52	9	N	47					184
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4303	2	13	9	N	12					196
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5949	2	59	9	N	54	163	1			87
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5497	2	41	9	N	37					124
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5796	2	3	9	N	3					127
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5562	2	70	9	N	64	115	1			76
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5423	2	21	9	N	19					95
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5675	2	55	9	N	50	97	1			48
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5448	2	42	9	N	38					86
*12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5655	2	54	9	N	49					135

TOTAL GAS PROD: 66,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					366
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1					367
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					369
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					370
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					371
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	29	1			343
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					345
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					346
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					348
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1					349
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					351
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					351

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	2	22	9	N	20					70
02	1988	N	706	-0-	-1282	-0-	615	2	91	9	N	83	83	1			70
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					70
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					70
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					40
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					40
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	23					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					107
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					107
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					107
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					107
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					107
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					107
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					107
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					107
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					107
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					107
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					107
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1722	-0-	-1192	-0-	1630	3	92	9	N	84					297
02	2632	X	1890	-0-	-742	-0-	1849	3	41	9	N	37					334
03	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2369	3	58	9	N	53	167	1			220
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	3	36	9	N	33					253
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2277	3	43	9	N	39					292
06	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	1781	3	33	9	N	30	176	1			146
07	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2495	3	46	9	N	42					188
08	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2057	3	17	9	N	15					203
09	3030	X	1658	-0-	-1372	-0-	1608	3	50	9	N	45					248
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3219	3	217	9	N	197	295	1			150
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	3	26	9	N	24	83	1			91
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3089	3	77	9	N	70					161

TOTAL GAS PROD: 29,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1874	-0-	1874	1874	1821	2	53	9	N	48					48
*08	9827	X	6926	-0-	-2901	-0-	6768	2	158	9	N	144					192
*09	9510	X	4280	-0-	-5230	-0-	4240	2	40	9	N	36					228
*10	9827	X	3073	-0-	-6754	-0-	3042	2	31	9	N	28	171	1			85
*11	9510	X	2670	-0-	-6840	-0-	2552	2	118	9	N	107					192
*12	9827	X	956	-0-	-8871	-0-	956	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1240	-0-	-744	-0-	1240	3			N	-0-					93
02	1820	N	1286	-0-	-534	-0-	1286	3			N	-0-					93
03	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	3			N	-0-					93
04	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					93
05	1426	N	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					93
06	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-	30	1			63
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	170	3	13	9	N	12					75
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10	79	1			6
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					11
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					11
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					81
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					81
03	1240	N	241	-0-	-999	-0-	241	2			N	-0-					81
04	780	N	224	-0-	-556	-0-	224	2			N	-0-					81
05	992	N	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-					81
06	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-					81
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					81
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	444	-0-	-2098	-0-	444	2			N	-0-					70
02	2296	X	430	-0-	-1866	-0-	405	2	25	9	N	23					93
03	2542	X	662	-0-	-1880	-0-	654	2	8	9	N	7					100
04	2460	X	534	-0-	-1926	-0-	534	2			N	-0-					100
05	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					100
06	630	X	621	-0-	-9	-0-	596	2	25	9	N	23					123
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3964	2	105	9	N	95	185	1			33
08	3100	N	5244	-0-	2144	2144	5159	2	85	9	N	77					110
09	3000	N	4872	-0-	1872	4016	4775	2	97	9	N	88	163	1			35
10	3100	N	4954	-0-	1854	5870	4859	2	95	9	N	86					121
*11	10556	X	4686	-0-	-5870	-0-	4587	2	99	9	N	90	190	1			21
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		13356	-0-	13356	13356	13267	2	89	9	N	81					81
05	24432	X	11076	-0-	-13356	-0-	10887	2	189	9	N	172	153	1			100
06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9116	2	21	9	N	19					119
07	9331	X	8548	-0-	-783	-0-	8497	2	51	9	N	46	88	1			77
08	9331	X	7728	-0-	-1603	-0-	7724	2	4	9	N	4					81
09	9030	X	6790	-0-	-2240	-0-	6786	2	4	9	N	4					85
10	9331	X	5516	-0-	-3815	-0-	5488	2	28	9	N	25					110
11	9030	X	3900	-0-	-5130	-0-	3858	2	42	9	N	38					148
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 66,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					113
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					113
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	395	2	18	9	N	16					129
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					130
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					130
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	209	2	3	9	N	3					133
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					142
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24					166
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					166
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	N	2					168
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	438	2	12	9	N	11					179
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4296	2	92	9	N	84	183	1			66
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1014	2	30	9	N	27					93
03	4247	X	1056	-0-	-3191	-0-	1014	2	42	9	N	38					131
04	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	1095	2	32	9	N	29					160
05	4340	X	2070	-0-	-2270	-0-	2015	2	55	9	N	50					210
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3681	2	73	9	N	66	188	1			88
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2789	2	65	9	N	59					147
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					148
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					148
10	3875	X	145	-0-	-3730	-0-	145	2			N	-0-					148
11	3750	X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-					148
12	2852	X	783	-0-	-2069	-0-	783	2			N	-0-	68	1			80

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

01	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22406	2	273	9	N	248	379	1			135
02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17759	2	303	9	N	275	195	1			215
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17465	2	267	9	N	243	187	1			271
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15612	2	202	9	N	184	370	1			85
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13040	2	166	9	N	151	191	1			45
06	2370	X	260	-0-	-2110	-0-	260	2			N	-0-					45
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7250	2	76	9	N	69					114
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5658	2	69	9	N	63					177
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5894	2	70	9	N	64	157	1			84
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7306	2	88	9	N	80					164
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8715	2	121	9	N	110					274
*12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10009	2	103	9	N	94	193	1			175

TOTAL GAS PROD: 133,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7	-0-	-11556	-0-	7	2			N	-0-					89
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					89
03	8525	X	1643	-0-	-6882	-0-	1643	2			N	-0-					89
04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2526	2	61	9	N	55					144
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	N	32	84	1			92
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					92
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2727	2	36	9	N	33					125
08	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	2395	2	44	9	N	40	40	1			125
09	3960	X	2109	-0-	-1851	-0-	2109	2			N	-0-					125
10	4092	X	2073	-0-	-2019	-0-	2058	2	15	9	N	14					139
11	3180	X	1786	-0-	-1394	-0-	1767	2	19	9	N	17	84	1			72
12	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	1762	2	41	9	N	37					109

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	677	2	3	9	N	3					146
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	577	2	8	9	N	7					153
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	576	2	10	9	N	9					162
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	576	2	12	9	N	11					173
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	606	2	9	9	N	8					181
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					188
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9	29	1			168
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					175
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	500	2	7	9	N	6					181
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					185
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	603	2	6	9	N	5					190
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2019 - P/A 03/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					582
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1348	2	18	9	N	16					598
03	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	1344	2	21	9	N	19					617
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1343	2	9	9	N	8					625
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1414	2	7	9	N	6					631
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					635
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	N	6	66	1			575
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					579
09	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1166	2	6	9	N	5					584
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					587
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	N	4					591
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					591

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2308	2	110	9	N	100	71	1			54
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2125	2	102	9	N	93	85	1			62
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2330	2	114	9	N	104	123	1			43
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2111	2	55	9	N	50	67	1			26
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2322	2	111	9	N	101	120	1			7
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2229	2	135	9	N	123	123	1			7
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2272	2	107	9	N	97	71	1			33
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2256	2	73	9	N	66	89	1			10
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2185	2	127	9	N	115	100	1			25
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2237	2	132	9	N	120	107	1			38
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2147	2	166	9	N	151	171	1			18
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	97	1	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	424	1	2757	2	N	-0-					28
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	295	1	2584	2	N	-0-					28
03	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	392	1	2507	2	N	-0-					28
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	396	1	2716	2	N	-0-					28
05	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	418	1	2593	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	420	1	2265	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	405	1	2952	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	422	1	3010	2	N	5	5	8			28
							6	9									
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	419	1	2849	2	N	4	4	8			28
							4	9									
10	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	410	1	2797	2	N	3	3	8			28
							3	9									
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	420	1	3055	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	434	1	2931	2	N	4	4	8			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	36	1	557	2	N	-0-					10
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	29	1	454	2	N	-0-					10
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					10
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					10
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	N	-0-					10
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	36	1	511	2	N	-0-					10
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					10
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					10
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					10
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	42	1	564	2	N	-0-					10
11	750	N	502	-0-	-248	-0-	50	1	452	2	N	-0-					10
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	72	1	567	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	277 20	1 9	1855	2	Y	18	1	8			69
02	1988	N	1966	-0-	-22	-0-	241 12	1 9	1713	2	Y	11					80
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	310 15	1 9	2123	2	Y	14	2	8			92
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	300 15	1 9	2078	2	Y	14					106
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	302 20	1 9	2065	2	Y	18	2	8			122
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	293 12	1 9	1927	2	Y	11	2	8			131
07	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	296 25	1 9	1921	2	Y	23	136	1	2	8	16
08	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	301 33	1 9	2012	2	Y	30					46
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	283 39	1 9	1858	2	Y	35					81
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	300 26	1 9	1933	2	Y	24					105
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	300 3	1 9	1918	2	Y	3	3	8			105
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	310 3	1 9	1929	2	Y	3	3	8			105

TOTAL GAS PROD: 27,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2 1 9	1		N	1	1	8			21
02	1904	N	1673	-0-	-231	-0-	1672	2 1 9	1		N	1	1	8			21
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1837	2 1 9	1		N	1	1	8			21
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	97	1 1 9	1624	2	N	1	1	8			21
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	173	1 3 9	1587	2	N	3	3	8			21
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	95	1 3 9	1534	2	N	3	3	8			21
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1641	2	4	9	N	4	4	8			21
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1556	2	4	9	N	4	4	8			21
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			21
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	4	8			21
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			21
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			21

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	Y	2	2	8			128
						2	9									
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	332	1	2410	2	Y	4	4	8			128
						4	9									
03	2573 X	2151	-0-	-422	-0-	406	1	1744	2	Y	1	1	8			128
						1	9									
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2237	2	Y	2	2	8			128
						2	9									
05	3038 X	1818	-0-	-1220	-0-	355	1	1460	2	Y	3	3	8			128
						3	9									
06	2940 X	1628	-0-	-1312	-0-	334	1	1293	2	Y	1	1	8			128
						1	9									
07	3038 X	661	-0-	-2377	-0-	140	1	519	2	Y	2	2	8			128
						2	9									
08	2697 X	2615	-0-	-82	-0-	349	1	2262	2	Y	4	4	8			128
						4	9									
09	2610 X	2576	-0-	-34	-0-	408	1	2165	2	Y	3	3	8			128
						3	9									
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	410	1	1922	2	Y	-0-					128
11	2520 X	1748	-0-	-772	-0-	358	1	1389	2	Y	1	1	8			128
						1	9									
*12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	434	1	2272	2	Y	5	5	8			128
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	143	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	185	1	831	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	163	1	729	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	755	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	153	1	732	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-
08	868	N	584	-0-	-284	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
09	840	N	336	-0-	-504	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
10	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
02	168	N	26	-0-		-142	-0-	26	2			Y	-0-					19
03	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			Y	-0-					19
04	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
05	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	2			Y	-0-					19
06	60	N	23	-0-		-37	-0-	23	2			Y	-0-					19
07	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	2			Y	-0-					19
08	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	1700	2	155	9	Y	141	141	1			19
09	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
10	558	N	202	-0-		-356	-0-	202	2			Y	-0-					19
11	540	N	83	-0-		-457	-0-	83	2			Y	-0-					19
12	558	N	58	-0-		-500	-0-	58	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

01	22816	X	21878	-0-	-938	-0-	21726	2	152	9	N	138	157	1	4	8	83
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18165	2	147	9	N	134	148	1	6	8	63
03	24800	X	16852	-0-	-7948	-0-	16705	2	147	9	N	134	146	1	7	8	44
04	24000	X	14811	-0-	-9189	-0-	14679	2	132	9	N	120	130	1	6	8	28
05	24800	X	14317	-0-	-10483	-0-	14184	2	133	9	N	121	6	8			143
06	21180	X	9310	-0-	-11870	-0-	9233	2	77	9	N	70	139	1	8	8	66
07	20274	X	14145	-0-	-6129	-0-	14032	2	113	9	N	103	80	1	10	8	79
08	16864	X	14268	-0-	-2596	-0-	14150	2	118	9	N	107	139	1	13	8	34
09	14820	X	12049	-0-	-2771	-0-	11944	2	105	9	N	95	8	8			121
10	14322	X	9927	-0-	-4395	-0-	9855	2	72	9	N	65	143	1	11	8	32
11	13800	X	947	-0-	-12853	-0-	939	2	8	9	N	7	3	8			36
12	14260	X	169	-0-	-14091	-0-	166	2	3	9	N	3	2	8			37

TOTAL GAS PROD: 146,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

01	3038	X	1061	-0-	-1977	-0-	78	1	975	2	N	7	7	8			-0-
							8	9										
02	2744	X	908	-0-	-1836	-0-	81	1	827	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1081	-0-	-996	-0-	75	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	880	-0-	-590	-0-	63	1	816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9										
05	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	76	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9										
06	1050	X	872	-0-	-178	-0-	62	1	808	2	N	2	2	8			-0-
							2	9										
07	1085	X	941	-0-	-144	-0-	58	1	876	2	N	6	6	8			-0-
							7	9										
08	1085	X	799	-0-	-286	-0-	53	1	744	2	N	2	2	8			-0-
							2	9										
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	59	1	794	2	N	8	8	8			-0-
							9	9										
10	1085	X	895	-0-	-190	-0-	63	1	821	2	N	10	10	8			-0-
							11	9										
11	900	X	759	-0-	-141	-0-	57	1	696	2	N	5	5	8			-0-
							6	9										
12	930	X	295	-0-	-635	-0-	23	1	270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	992 N	360	-0-	-632	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	5	-0-	-1975	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	133	1	4667	2	Y	37	167	1			18
							41	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	138	1	4749	2	Y	-0-					18
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	143	1	4921	2	Y	-0-					18
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	160	1	5469	2	Y	27					45
							30	9									
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	135	1	4660	2	Y	4	4	8			45
							4	9									
06	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	134	1	4654	2	Y	-0-					45
07	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	144	1	4960	2	Y	52					97
							57	9									
08	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					97
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	148	1	5156	2	Y	-0-					97
10	5146	X	3772	-0-	-1374	-0-	93	1	3679	2	Y	-0-					97
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	146	1	5273	2	Y	-0-					97
12	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	128	1	4616	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 57,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	97	1	3290	2	N	-0-					70
02	3724	X	3525	-0-	-199	-0-	103	1	3422	2	N	-0-					70
03	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	117	1	4012	2	N	-0-					70
04	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	118	1	3960	2	N	-0-					70
05	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	122	1	4084	2	N	2	2	8			70
							2	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	117	1	3935	2	N	-0-					70
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	113	1	3829	2	N	40					110
							44	9									
08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	110	1	3716	2	N	-0-					110
09	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	116	1	3926	2	N	-0-					110
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	116	1	3931	2	N	-0-					110
11	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	116	1	3902	2	N	-0-					110
12	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	63	1	2130	2	N	48					158
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 45,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					15
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					15
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					15
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3			Y	-0-					15
05	1488	N	280	-0-	-1208	-0-	280	3			Y	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1454	3	6	9	Y	5	18	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					2
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			Y	-0-					2
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					2
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			Y	-0-					2
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	168	2	7	9	Y	6					16
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					16
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					16
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					16
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					16
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					16
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					16
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					16
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3		N	-0-			-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3		N	-0-			-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
11	3060	X	1350	-0-	-1710	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3		N	-0-			-0-
02	4144	X	3048	-0-	-1096	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	3		N	-0-			-0-
04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	4389	3		N	-0-			-0-
05	4588	X	1688	-0-	-2900	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
06	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3		N	-0-			-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3		N	-0-			-0-
09	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	4141	3		N	-0-			-0-
10	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	3		N	-0-			-0-
11	4440	X	3935	-0-	-505	-0-	3935	3		N	-0-			-0-
12	4588	X	3495	-0-	-1093	-0-	3495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	174	2	N	7					67
							8	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					67
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	5	1	158	2	N	3					70
							3	9									
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	148	2	N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	174	2	N	3					73
							3	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					73
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	9					82
							10	9									
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	2	N	-0-					82
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	6	1	195	2	N	5					87
							6	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	3					90
							3	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					90
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					99
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					99
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					99
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					99
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					99
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					99
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					99
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					99
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					99
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					99
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					99
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					30
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					30
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					30
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	3			N	-0-					30
05	713	N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-					30
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	409	3	66	9	N	60					90
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					90
09	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	3			N	-0-					90
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					90
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					90
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			120
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	144 1 14 9	2191 3	N	13			125
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	131 1 10 9	1965 3	N	9			134
03	2387 N	2238	-0-	-149	-0-	135 1 42 9	2061 3	N	38			172
04	2280 N	2102	-0-	-178	-0-	128 1 24 9	1950 3	N	22	186 1		8
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	143 1 8 9	2222 3	N	7			15
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	143 1 11 9	2189 3	N	10			25
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	141 1 8 9	2147 3	N	7			32
08	2387 N	2211	-0-	-176	-0-	133 1 12 9	2066 3	N	11			43
09	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	141 1 61 9	1982 3	N	55	1 8		97
10	2294 N	1844	-0-	-450	-0-	113 1 22 9	1709 3	N	20			117
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	142 1 30 9	2118 3	N	27	4 8		140
*12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	142 1 30 9	2096 3	N	27	2 8		165

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1452	-0-	-842	-0-	88 96	1 9	1268	3	N	87					134
02	1960	N	1459	-0-	-501	-0-	89 100	1 9	1270	3	N	91	145	1			80
03	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	90 70	1 9	1305	3	N	64					144
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	87 41	1 9	1268	3	N	37	166	1			15
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	90 63	1 9	1315	3	N	57					72
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	88 138	1 9	1281	3	N	125	184	1			13
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	79 53	1 9	1136	3	N	48	1	8			60
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101 96	1 9	1479	3	N	87	2	8			145
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101 133	1 9	1348	3	N	121	173	1	3	8	90
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	95 110	1 9	1359	3	N	100	3	8			187
11	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	93 86	1 9	1319	3	N	78	186	1	6	8	73
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	97 88	1 9	1353	3	N	80	6	8			147

TOTAL GAS PROD: 17,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3120	2	100	9	N	91					190
02	3108	X	2886	-0-	-222	-0-	2853	2	33	9	N	30	95	1			125
03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	2949	2	125	9	N	114	183	1			56
04	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	2489	2	150	9	N	136					192
05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2896	2	7	9	N	6					198
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2836	2	30	9	N	27					225
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3307	2	6	9	N	5					230
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3194	2	96	9	N	87	176	1			141
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4248	2	29	9	N	26					167
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2868	2	33	9	N	30					197
11	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	2851	2	172	9	N	156	173	1			180
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 34,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					19
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					19
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					19
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					19
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					19
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					19
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1549	-0-	-404	-0-	1543	2	6	9	Y	5					81
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					84
03	1829	X	893	-0-	-936	-0-	874	2	19	9	Y	17	83	1			18
04	1500	X	1098	-0-	-402	-0-	1089	2	9	9	Y	8					26
05	2046	X	1299	-0-	-747	-0-	1269	2	30	9	Y	27					53
06	1980	X	1128	-0-	-852	-0-	1128	2			Y	-0-					53
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					53
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					53
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					53
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					53
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					53
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27					80

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1943	2	65	9	N	59					292
02	2044	N	590	-0-	-1454	-0-	553	2	37	9	N	34	170	1			156
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2726	2	70	9	N	64	164	1			56
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					100
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1817	2	45	9	N	41					141
06	2700	N	2258	-0-	-442	-0-	2245	2	13	9	N	12					153
07	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2			N	-0-					153
08	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1621	2	19	9	N	17					170
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1394	2	46	9	N	42	151	1			61
10	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	1684	2	13	9	N	12					73
11	1590	N	483	-0-	-1107	-0-	452	2	31	9	N	28					101
12	1488	N	245	-0-	-1243	-0-	210	2	35	9	N	32					133

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					234
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					246
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	2	13	9	N	12	176	1			82
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	N	22					104
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					115
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20					135
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24					159
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1083	2	41	9	N	37	166	1			30
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					50
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1090	2	28	9	N	25					75
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	N	24					99
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22					121

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					160
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					160
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					160
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					26
02	196	N	32	-0-	-164	-0-	32	3			Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	932	3	52	9	N	47					209
02	952	N	796	-0-	-156	-0-	741	3	55	9	N	50	177	1			82
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	770	3	51	9	N	46					128
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	845	3	62	9	N	56					184
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	682	3	33	9	N	30	176	1			38
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	584	3	24	9	N	22					60
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	752	3	52	9	N	47					107
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	756	3	22	9	N	20					127
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	574	3	23	9	N	21					148
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	680	3	10	9	N	9					157
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	427	3	262	9	N	238	178	1			217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3457	2	98	9	N	89	181	1			124
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	2	102	9	N	93					217
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3325	2	110	9	N	100	179	1			138
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	N	93					231
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3098	2	86	9	N	78	180	1			129
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3087	2	99	9	N	90					219
07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38	188	1			69
08	930 X	45	-0-	-885	-0-	44	2	1	9	N	1					70
09	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1646	2	66	9	N	60					130
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2770	2	88	9	N	80					210
11	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1155	2	36	9	N	33	189	1			54
12	930 X	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		619	-0-	619	619	563	2	56	9	N	51					51
03	4753	X	4134	-0-	-619	-0-	3957	2	177	9	N	161	188	1			24
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3928	2	150	9	N	136					160
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3875	2	108	9	N	98	173	1			85
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3315	2	124	9	N	113					198
07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2552	2	18	9	N	16	188	1			26
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3378	2	149	9	N	135	143	1			18
09	3300	X	1668	-0-	-1632	-0-	1664	2	4	9	N	4					22
10	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3067	2	64	9	N	58					80
11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2979	2	23	9	N	21	77	1			24
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	2951	2	67	9	N	61					85

TOTAL GAS PROD: 33,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	9926	2	177	9	N	161	191	1			103
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8763	2	160	9	N	145					248
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9476	2	112	9	N	102	175	1			175
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8593	2	107	9	N	97	189	1			83
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8119	2	112	9	N	102					185
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6781	2	69	9	N	63	176	1			72
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4106	2	33	9	N	30					102
08	4588	X	428	-0-	-4160	-0-	428	2			N	-0-					102
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4990	2	88	9	N	80					182
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7494	2	100	9	N	91	175	1			98
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6955	2	103	9	N	94					192
*12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7032	2	107	9	N	97	184	1			105

TOTAL GAS PROD: 83,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	8132	-0-	-5818	-0-	8060	2	72	9	N	65	118	1			84
02	12600	X	8397	-0-	-4203	-0-	8295	2	102	9	N	93					177
03	11160	X	8462	-0-	-2698	-0-	8365	2	97	9	N	88	163	1			102
04	10770	X	7695	-0-	-3075	-0-	7609	2	86	9	N	78					180
05	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	7979	2	88	9	N	80					260
06	9000	X	7710	-0-	-1290	-0-	7611	2	99	9	N	90	187	1			163
07	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7833	2	62	9	N	56					219
08	8463	X	5524	-0-	-2939	-0-	5369	2	155	9	N	141	185	1			175
09	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	6816	2			N	-0-					175
10	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7165	2	31	9	N	28	84	1			119
11	7710	X	7117	-0-	-593	-0-	7045	2	72	9	N	65					184
12	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7286	2	81	9	N	74	167	1			91

TOTAL GAS PROD: 90,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6109	-0-	-897	-0-	6065	2	44	9	N	40					92
02	6104	X	4898	-0-	-1206	-0-	4859	2	39	9	N	35					127
03	6572	X	6538	-0-	-34	-0-	6487	2	51	9	N	46					173
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	5621	2	44	9	N	40					213
05	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5653	2	42	9	N	38	100	1			151
06	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5389	2	35	9	N	32					183
07	6541	X	5222	-0-	-1319	-0-	5189	2	33	9	N	30					213
08	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5237	2	36	9	N	33	68	1			178
09	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5073	2	39	9	N	35					213
10	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5190	2	34	9	N	31	188	1			56
11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	4949	2	39	9	N	35					91
12	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5025	2	41	9	N	37	65	1			63

TOTAL GAS PROD: 65,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					54
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	739	2	3	9	N	3					57
03	1240	X	942	-0-	-298	-0-	930	2	12	9	N	11					68
04	1200	X	721	-0-	-479	-0-	718	2	3	9	N	3					71
05	1240	X	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					71
06	1020	X	579	-0-	-441	-0-	571	2	8	9	N	7					78
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	480	2			N	-0-					78
08	930	X	570	-0-	-360	-0-	567	2	3	9	N	3					81
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					81
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					83
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					86
*12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					89

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	685	2	100	9	N	91					91
07	3193 X	1481	-0-	-1712	-0-	1452	2	29	9	N	26					117
08	DELQ PR	676	-0-	676	676	653	2	23	9	N	21					138
09	3090 X	1159	-0-	-1931	-0-	1102	2	57	9	N	52					190
10	3193 X	2451	-0-	-742	-0-	2383	2	68	9	N	62	161	1			91
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					91
*12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2454	2	90	9	N	82	115	1			58

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	991	2	128	9	N	116	152	1			65
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1011	2	195	9	N	177	162	1			80
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1108	2	165	9	N	150					230
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1023	2	109	9	N	99	162	1			167
05	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1028	2	100	9	N	91	156	1			102
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1062	2	133	9	N	121	157	1			66
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1054	2	158	9	N	144	144	1			66
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1099	2	164	9	N	149	159	1			56
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1028	2	165	9	N	150					206
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1070	2	168	9	N	153	164	1			195
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1054	2	128	9	N	116	161	1			150
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1128	2	309	9	N	281	171	1			260

TOTAL GAS PROD: 14,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

01	5301	X	170	-0-	-5131	-0-	102	2	68	9	N	62					234
02	4788	X	574	-0-	-4214	-0-	571	2	3	9	N	3	181	1			56
03	5301	X	542	-0-	-4759	-0-	530	2	12	9	N	11					67
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	3					70
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70					140
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2274	2197	1			217
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1907	1998	1			126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1454	1239	1			341
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1038	1312	1			67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	863	752	1			178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	727	1			180

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,414

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8734 - 8794

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					105
02	2800	N	12210	-0-	9410	9410	12191	2	19	9	N	17					122
03	3100	N	10498	-0-	7398	16808	10489	2	9	9	N	8					130
04	3000	N	6792	-0-	3792	20600	6773	2	19	9	N	17					147
05	28856		4810	-0-	-24046	-0-	4791	2	19	9	N	17					164
06	3222		2271	-0-	-951	-0-	2264	2	7	9	N	6					170
07	3482		2423	-0-	-1059	-0-	2417	2	6	9	N	5					175
08	2974		2169	-0-	-805	-0-	2158	2	11	9	N	10					185
09	3270		2295	-0-	-975	-0-	2287	2	8	9	N	7					192
10	2312		1837	-0-	-475	-0-	1829	2	8	9	N	7					199
11	1320		1618	-0-	298	298	1618	2			N	-0-					199
*12	1618		2517	-0-	899	1197	2508	2	9	9	N	8					210

TOTAL GAS PROD: 49,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	33	1	666	2	N	9					9
							10	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	150					159
							165	9									
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					159
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	21	1	671	2	N	-0-					159
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					159
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	97	1	717	2	N	18					177
							20	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					177
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					177
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	143	1			34

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	2	N	-0-					127
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					127
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	N	-0-					127
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	2	N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					127
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	261	-0-	-328	-0-	40	1	135	2	N	78					401
							86	9									
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	24	1	97	2	N	78					479
							86	9									
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	62	1	199	2	N	47					526
							52	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	71	1	194	2	N	47					573
							52	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					573
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-					573
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	57	1	136	2	N	-0-					573
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	60	1	134	2	N	-0-					573
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	35	1	103	2	N	6	160	1			419
							7	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52	1	161	2	N	-0-					419
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	155	2	N	2					421
							2	9									
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	N	3					424
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1095	3	14	9	N	13	2	8			69
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	2	8			84
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	3	20	9	N	18					102
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	3	25	9	N	23	5	8			120
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	186	3	2	9	N	2					122
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	614	3	6	9	N	5					127
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8			127
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	3	6	9	N	5	5	8			127
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	3	9	9	N	8					135
10	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	3			N	-0-					135
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	120	1			15
12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	21	1	641	2	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	15	1	652	2	N	-0-					-0-
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	75	2	Y	1					128
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	Y	25					153
							28	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	25					178
							28	9									
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	2	Y	1	129	1			50
							1	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	149	2	Y	45					95
							50	9									
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	75	2	Y	10					105
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	24					129
							26	9									
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	9					138
							10	9									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	16	71	1			83
							18	9									
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	63	2	Y	11					94
							12	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					94
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					163
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					163
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					163
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					172
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447	3	44	9	N	40					212
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	N	4	176	1			40
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					40
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					40
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	3	9	9	N	8					48
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-					48
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					48
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	347	3	75	9	N	68					126
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					126
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					126
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	766	3	22	9	N	20					146
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	3	62	9	N	56	183	1			19
06	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					19
07	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			N	-0-					19
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					19
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	753	3	N	5					24
							6	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	3	N	-0-					24
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					24
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					23
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					23
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	332	3	64	9	Y	58					81
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					81
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					81
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					81
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					81
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					81
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					81
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	16					23
							18	9									
08	682	N	354	-0-	-328	-0-	14	1	333	2	Y	6					29
							7	9									
09	630	N	349	-0-	-281	-0-	7	1	335	2	Y	6					35
							7	9									
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	10	1	397	2	Y	5					40
							6	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	Y	-0-					40
*12	372	N	173	-0-	-199	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

01	961	N	474	-0-	-487	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	810	-0-	-368	-0-	22	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	19	1	780	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	613	-0-	-317	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	624	-0-	-864	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	486	-0-	-723	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	227	-0-	-796	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	145	-0-	-1355	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					87
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					100
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					100
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					100
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					100
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					100
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					5
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	Y	12					17
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					17
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					19
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					19
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	17	3	17	9	Y	15					34
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	47	3	10	9	Y	9					43
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					43
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					43
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	Y	3					46
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	8					54
						9	9									
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	3					57
						3	9									
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					57
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

01	5425	X	3684	-0-	-1741	-0-	147	1	3494	2	N	39	154	1			28
							43	9									
02	4900	X	2387	-0-	-2513	-0-	119	1	2258	2	N	9					37
							10	9									
03	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	245	1	4689	2	N	33					70
							36	9									
04	4590	X	3319	-0-	-1271	-0-	135	1	3162	2	N	20	52	1			38
							22	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	182	1	4119	2	N	20					58
							22	9									
06	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	167	1	3828	2	N	17					75
							19	9									
07	4960	X	4101	-0-	-859	-0-	166	1	3910	2	N	23					98
							25	9									
08	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	170	1	4394	2	N	17					115
							19	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	17	95	1			37
							19	9									
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	114	1	4586	2	N	13					50
							14	9									
11	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	88	1	3946	2	N	8					58
							9	9									
12	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	3341	2	79	9	N	72					130

TOTAL GAS PROD: 48,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	6	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					93
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	486	-0-	-289	-0-	8 2	1 9	476	3	Y	2	2	1			-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	8 2	1 9	412	3	Y	2	2	1			-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	10 2	1 9	443	3	Y	2	2	1			-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	10 2	1 9	427	3	Y	2	2	1			-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	9 2	1 9	437	3	Y	2	2	1			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	452	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	10 1	1 9	423	3	Y	1	1	1			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	429	3	Y	1	1	1			-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	11 1	1 9	425	3	Y	1	1	1			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	465	3	Y	2	2	1			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	409	3	Y	2	2	1			-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3 18	1 9	696	2	Y	16	10	0	5	1	2

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	821	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	21	1	687	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	22	1	736	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	785	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	22	1	745	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	26	1	1311	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	19	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	4	1	914	2	Y	3	2	0	1 1		-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	10	1	342	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	10	1	310	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	16	1	435	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1235	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	11	1	313	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	297	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	9	1	283	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	12	1	3003	2	Y	5	3	0	1 1		1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
02	308	N	3	-0-	-305	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12 1		380	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1		37	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5 1		168	3	Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		1046	2	Y	3	2	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2575	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	45	1	1515	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2506	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	44	1	2367	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1530	N	702	-0-	-828	-0-	17	1	682	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	876	-0-	-85	-0-		13	1	831	3	Y	29	28	1			4
								32	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-		15	1	756	3	Y	26	26	1			4
								29	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-		18	1	787	3	Y	26	26	1			4
								29	9									
04	840	N	768	-0-	-72	-0-		16	1	722	3	Y	27	27	1			4
								30	9									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-		16	1	772	3	Y	28	27	1			5
								31	9									
06	810	N	517	-0-	-293	-0-		12	1	492	3	Y	12	16	1			1
								13	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		25	1	1114	3	Y	33	32	1			2
								36	9									
08	806	N	623	-0-	-183	-0-		14	1	591	3	Y	16	17	1			1
								18	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-		13	1	493	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
10	961	N	506	-0-	-455	-0-		11	1	480	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-		19	1	834	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		8	1	1894	2	Y	7	4	0	2	1	1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3746	-0-	646	1766		42	1	3621	3	Y	75	75	1			10
								83	9									
02	5165	X	3399	-0-	-1766	-0-		51	1	3269	3	Y	72	71	1			11
								79	9									
03	2387	X	2345	-0-	-42	-0-		65	1	2199	3	Y	74	75	1			10
								81	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-		56	1	3110	3	Y	77	76	1			11
								85	9									
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-		53	1	2873	3	Y	75	74	1			12
								83	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-		62	1	2588	3	Y	51	60	1			3
								56	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-		56	1	2659	3	Y	57	57	1			3
								63	9									
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-		60	1	2531	3	Y	54	54	1			3
								59	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		60	1	2672	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-		58	1	2871	3	Y	60	60	1			3
								66	9									
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-		50	1	2590	3	Y	64	64	1			3
								70	9									
*12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-		26	1	6225	2	Y	16	10	0	5	1	2
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	32 83	1 9	2757	3	Y	75	73	1			10
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	38 77	1 9	2405	3	Y	70	70	1			10
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	47 80	1 9	1627	3	Y	73	73	1			10
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	41 81	1 9	2307	3	Y	74	74	1			10
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	852	3	Y	19	26	1			3
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63 76	1 9	2609	3	Y	69	68	1			4
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	47 65	1 9	2103	3	Y	59	60	1			3
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43 57	1 9	1841	3	Y	52	52	1			3
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	1288	3	Y	36	37	1			2
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	34 52	1 9	1738	3	Y	47	47	1			2
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	1613	3	Y	52	52	1			2
*12	806	N	450	-0-	-356	-0-	2 6	1 9	442	2	Y	5	3	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	597	-0-	-271	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	11	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	466	-0-	-374	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	665	-0-	-203	-0-	3	1	659	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	60	58	1			10
							66	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	49	56	1			3
							54	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	3	1	112	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	65	63	1			3
							72	9									
09	480	N	104	-0-	-376	-0-	2	1	88	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	92	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	510	N	77	-0-	-433	-0-	1	1	65	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	743	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	-0-					-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	3	Y	-0-					-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	62	1	2032	3	Y	-0-					-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	Y	-0-					-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-					-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-					-0-
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	2	Y	7	4	0	2	1	1
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	18 61	1 9	814	3	Y	55	54	1			3
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	18 45	1 9	656	3	Y	41	40	1			4
03	806	N	351	-0-	-455	-0-	9 19	1 9	323	3	Y	17	21	1			-0-
04	870	N	418	-0-	-452	-0-	12 22	1 9	384	3	Y	20	19	1			1
05	806	N	27	-0-	-779	-0-	3 4	1 9	20	3	Y	4	5	1			-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	8 13	1 9	217	3	Y	12	11	1			1
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26 43	1 9	803	3	Y	39	35	1			5
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	973	3	Y	48	51	1			2
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6 9	1 9	166	3	Y	8	9	1			1
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	26 42	1 9	733	3	Y	38	35	1			4
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39 75	1 9	1316	3	Y	68	68	1			4
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	24	15	0	7	1	3

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		14 1 36 9	1218	3	Y	33	33	1			4
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		15 1 31 9	983	3	Y	28	28	1			4
03	1147	N	729	-0-	-418	-0-		21 1 33 9	675	3	Y	30	30	1			4
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		22 1 44 9	1242	3	Y	40	38	1			6
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-		15 1 31 9	822	3	Y	28	29	1			5
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-		22 1 25 9	916	3	Y	23	27	1			1
07	1364	N	856	-0-	-508	-0-		18 1 26 9	812	3	Y	24	24	1			1
08	868	N	811	-0-	-57	-0-		18 1 24 9	769	3	Y	22	22	1			1
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		24 1 34 9	1113	3	Y	31	30	1			2
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-		19 1 28 9	922	3	Y	25	26	1			1
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		38 1 72 9	1953	3	Y	65	63	1			3
*12	3100	N	3402	-0-	302	302		14 1 14 9	3374	2	Y	13	8	0	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1136	-0-	-445	-0-		25 1 4 9	1107	3	Y	4	4	1			-0-
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-		31 1 4 9	1096	3	Y	4	4	1			-0-
03	1426	N	1350	-0-	-76	-0-		38 1 4 9	1308	3	Y	4	4	1			-0-
04	1110	N	591	-0-	-519	-0-		18 1 2 9	571	3	Y	2	2	1			-0-
05	1240	N	255	-0-	-985	-0-		23 1 2 9	230	3	Y	2	2	1			-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-		74 1 8 9	2067	3	Y	7	6	1			1
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		31 1 2 9	986	3	Y	2	3	1			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		63 1 7 9	1904	3	Y	6	6	1			-0-
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-		55 1 6 9	1533	3	Y	5	5	1			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		38 1 3 9	1074	3	Y	3	3	1			-0-
11	1890	N	1407	-0-	-483	-0-		41 1 4 9	1362	3	Y	4	4	1			-0-
*12	3100	N	4918	-0-	1818	1818		20 1 14 9	4884	2	Y	13	8	0	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	24	1	1082	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2800	N	9581	-0-	6781	6781	254	1	9140	3	Y	170	154	1			17
							187	9									
03	3100	N	12310	-0-	9210	15991	333	1	11769	3	Y	189	201	1			5
							208	9									
04	3000	N	9140	-0-	6140	22131	267	1	8751	3	Y	111	108	1			8
							122	9									
05	29868	X	7737	-0-	-22131	-0-	166	1	7488	3	Y	75	80	1			3
							83	9									
06	2010	X	14	-0-	-1996	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	137	1	4312	3	Y	52	46	1			6
							57	9									
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	251	1	7419	3	Y	93	95	1			4
							102	9									
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	80	77	1			7
							88	9									
10	2077	X	506	-0-	-1571	-0-	17	1	485	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	88	55	0	26	1	11

TOTAL GAS PROD: 59,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	32	1	2026	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1838	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	49	1	2088	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	43	1	1925	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	50	1	2028	3	Y	40	48	1			2
							44	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	50	1	2049	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
09	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	51	1	2024	3	Y	48	47	1			3
							53	9									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	48	1	2168	3	Y	50	51	1			2
							55	9									
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	42	1	1816	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
*12	2201	N	765	-0-	-1436	-0-	3	1	748	2	Y	13	8	0	4	1	2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
02	2716	N	2330	-0-	-386	-0-	62	1	2223	3	Y	41	40	1			4
							45	9									
03	2914	N	2538	-0-	-376	-0-	69	1	2425	3	Y	40	43	1			1
							44	9									
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2450	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	65	1	2143	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	63	1	1753	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
07	2666	N	1549	-0-	-1117	-0-	47	1	1478	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
08	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	62	1	1844	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	60	1	1676	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
10	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	40	1	1152	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	45	1	1478	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*12	3100	N	6532	-0-	3432	3432	27	1	6486	2	Y	17	11	0	5	1	2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	37	1	1651	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	40	1	1448	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1809	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	43	1	1363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	47	1	1575	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	56	1	1542	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	51	1	1494	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*12	3100	N	7743	-0-	4643	4643	32	1	7696	2	Y	14	9	0	4	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1177	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1363	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	45	1	1982	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*12	3100	N	4924	-0-	1824	1824	20	1	4896	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	38	1	1680	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	1764	N	1354	-0-	-410	-0-	36	1	1298	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	1979	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	43	1	1432	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	41	1	1329	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	52	1	1423	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1424	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
09	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	38	1	1080	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	34	1	989	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	1440	N	429	-0-	-1011	-0-	13	1	410	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	14	9	0	4	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2216	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1	1961	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	56	1	1846	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	55	1	1827	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	65	1	1759	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	56	1	1733	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	61	1	1800	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	62	1	1746	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	64	1	1836	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	51	1	1655	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	8	1	1954	2	Y	23	14	0	7	1	3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	24	1	1060	3	Y	17	17	1			1
								19	9								
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	26	1	920	3	Y	13	13	1			1
								14	9								
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	14	15	1			-0-
								15	9								
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	16	15	1			1
								18	9								
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	15	15	1			1
								17	9								
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	35	1	970	3	Y	12	12	1			1
								13	9								
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	27	1	863	3	Y	10	10	1			1
								11	9								
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	3	Y	14	14	1			1
								15	9								
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	Y	20	19	1			2
								22	9								
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	3	Y	20	20	1			2
								22	9								
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	52	1	1705	3	Y	21	22	1			1
								23	9								
*12	3100	N	5079	-0-	1979	1979	21	1	5041	2	Y	15	10	0	4	1	2
								17	9								

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	350	3	Y	44	44	1			6
								48	9								
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	4	1	266	3	Y	36	37	1			5
								40	9								
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	5	1	177	3	Y	37	37	1			5
								41	9								
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	42	1	166	3	Y	26	27	1			4
								29	9								
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	2	1	62	3	Y	18	19	1			3
								20	9								
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	39	40	1			2
								43	9								
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	42	42	1			2
								46	9								
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	804	3	Y	86	84	1			4
								95	9								
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6	1	283	3	Y	36	38	1			2
								40	9								
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	43	43	1			2
								47	9								
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	5	1	257	3	Y	38	38	1			2
								42	9								
*12	310	N	79	-0-	-231	-0-	73	2	6	9	Y	5	3	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	567	-0-		-394	-0-		6 10	1 9	551	3	Y	9	9	1			1
02	366	N	366	-0-		-0-	-0-		6 7	1 9	353	3	Y	6	6	1			1
03	403	N	160	-0-		-243	-0-		5 4	1 9	151	3	Y	4	4	1			1
04	540	N	311	-0-		-229	-0-		5 7	1 9	299	3	Y	6	6	1			1
05	403	N	65	-0-		-338	-0-		1 1	1 9	63	3	Y	1	2	1			-0-
06	150	N	150	-0-		-0-	-0-		3 2	1 9	145	3	Y	2	2	1			-0-
07	446	N	446	-0-		-0-	-0-		9 8	1 9	429	3	Y	7	7	1			-0-
08	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-		41 32	1 9	1747	3	Y	29	28	1			1
09	150	N	89	-0-		-61	-0-		2 2	1 9	85	3	Y	2	3	1			-0-
10	434	N	165	-0-		-269	-0-		4 3	1 9	158	3	Y	3	3	1			-0-
11	1110	N	328	-0-		-782	-0-		6 7	1 9	315	3	Y	6	6	1			-0-
*12	365	N	365	-0-		-0-	-0-		1 11	1 9	353	2	Y	10	6	0	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	24	1	1489	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1314	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1398	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1572	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	37	1	1678	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	34	1	1476	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*12	3100	N	4885	-0-	1785	1785	20	1	4853	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	32	1 18 9	1423	3	Y	16	15	1			1
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	31	1 12 9	1131	3	Y	11	11	1			1
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1 14 9	1571	3	Y	13	14	1			-0-
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	39	1 11 9	1281	3	Y	10	9	1			1
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1 10 9	1279	3	Y	9	10	1			-0-
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	48	1 13 9	1337	3	Y	12	11	1			1
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	42	1 11 9	1296	3	Y	10	10	1			1
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1 11 9	1399	3	Y	10	11	1			-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1 12 9	1399	3	Y	11	10	1			1
10	1333	N	894	-0-	-439	-0-	30	1 8 9	856	3	Y	7	7	1			1
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1 14 9	1626	3	Y	13	13	1			1
*12	1519	N	255	-0-	-1264	-0-	1	1 11 9	243	2	Y	10	7	0	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	416	-0-	-824	-0-	5	1 7 9	404	3	Y	6	6	1			1
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	5	1 7 9	327	3	Y	6	6	1			1
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1 18 9	634	3	Y	16	15	1			2
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	36	1 42 9	1989	3	Y	38	35	1			5
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	32	1 40 9	1763	3	Y	36	35	1			6
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1 21 9	1270	3	Y	19	24	1			1
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	27	1 24 9	1279	3	Y	22	22	1			1
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	26	1 21 9	1118	3	Y	19	19	1			1
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	29	1 24 9	1333	3	Y	22	22	1			1
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	24	1 22 9	1224	3	Y	20	20	1			1
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	14	9	0	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	22	1	961	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	24	1	856	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	28	1	913	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	25	1	814	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	710	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	29	1	918	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	961	N	742	-0-	-219	-0-	25	1	705	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	27	1	904	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	2	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	41	1	1818	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	2324	X	1709	-0-	-615	-0-	46	1	1646	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2542	X	1881	-0-	-661	-0-	52	1	1814	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	60	1	1953	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	50	1	1676	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2113	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2108	X	1724	-0-	-384	-0-	55	1	1656	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	2040	X	1909	-0-	-131	-0-	66	1	1829	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	2201	X	2151	-0-	-50	-0-	71	1	2061	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	67	1	2201	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	33	1	7898	2	Y	19	12	0	6	1	2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	15	1	685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	17	1	604	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	889	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	17	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	682	N	361	-0-	-321	-0-	9	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	4571	-0-	1571	1571	161	1	4376	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
07	3100	N	3090	-0-	-10	1561	95	1	2975	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
08	2315	N	754	-0-	-1561	-0-	25	1	723	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	990	X	270	-0-	-720	-0-	9	1	259	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1023	X	589	-0-	-434	-0-	17	1	536	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
11	990	X	160	-0-	-830	-0-	5	1	154	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	5	1	1307	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	8	1	348	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	7	1	272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	10	1	333	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	11	1	339	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*12	403	N	90	-0-	-313	-0-	76	2	14	9	Y	13	8	0	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	7	1	318	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	8	1	280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	11	1	298	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	8	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	310	N	79	-0-	-231	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	54	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114	168	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	104	-0-	-168	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		480	-0-	480	480	452 11	1 9	17	2	Y	10	6	0	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		59	-0-	59	352	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		53	-0-	53	405	1	1	52	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		22	-0-	22	427	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		112	-0-	112	539	3	1	109	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		95	-0-	95	634	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	0	W	87	-0-	87	721	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	0	W	74	-0-	74	795	2	1	72	3	N	-0-					-0-
08	0	W	85	-0-	85	880	3	1	82	3	N	-0-					-0-
09	0	W	84	-0-	84	964	3	1	81	3	N	-0-					-0-
10	0	W	92	-0-	92	1056	3	1	89	3	N	-0-					-0-
11	0	W	89	-0-	89	1145	2	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	218	-0-	218	1363	1 3	1 9	214	2	N	3	2	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24 50	1 9	1051	3	Y	45	44	1			2
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27 42	1 9	962	3	Y	38	36	1			4
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	34 45	1 9	1217	3	Y	41	44	1			1
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37 44	1 9	1222	3	Y	40	38	1			3
05	806	N	373	-0-	-433	-0-	10 12	1 9	351	3	Y	11	14	1			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	854	3	Y	31	28	1			3
07	806	N	364	-0-	-442	-0-	11 12	1 9	341	3	Y	11	13	1			1
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	367	3	Y	13	13	1			1
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	805	3	Y	26	25	1			2
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	610	3	Y	20	20	1			2
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33 40	1 9	1100	3	Y	36	36	1			2
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	1156	2	Y	5	3	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	3	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	622	2	Y	10	6	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1596	N	1457	-0-	-139	-0-	39	1	1408	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1968	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	53	1	1465	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	50	1	1549	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	49	1	1470	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	45	1	1270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	42	1	1220	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	41	1	1364	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*12	1364	N	764	-0-	-600	-0-	3	1	750	2	Y	10	7	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	16	-0-	16	11888	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	718	-0-	718	12606	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
05	SWR	10	1261	-0-	1261	13867	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
06	SWR	10	959	-0-	959	14826	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
07	SWR	10	804	-0-	804	15630	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	SWR	10	502	-0-	502	16132	15	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	SWR	10	136	-0-	136	16268	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	SWR	10	111	-0-	111	16379	3	1	104	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	SWR	10	554	-0-	554	16933	16	1	513	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*12	SWR	10	1190	-0-	1190	18123	5	1	1183	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	20	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	871	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	24	1	747	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1511	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	6	1	1362	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

01	465	N	425	-0-	-40	-0-	9	1	396	3	Y	18	18	1														1
							20	9																				
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	10	1	348	3	Y	15	14	1														2
							17	9																				
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	15	17	1														-0-
							17	9																				
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12	1	391	3	Y	13	12	1														1
							14	9																				
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	7	1	55	3	Y	8	9	1														-0-
							9	9																				
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	13	1	374	3	Y	16	14	1														2
							18	9																				
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11	1	380	3	Y	11	12	1														1
							12	9																				
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	14	14	1														1
							15	9																				
09	420	N	200	-0-	-220	-0-	6	1	186	3	Y	7	7	1														1
							8	9																				
10	403	N	206	-0-	-197	-0-	7	1	191	3	Y	7	7	1														1
							8	9																				
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	23	23	1														1
							25	9																				
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	492	2	Y	19	12	0			6	1										2
							21	9																				

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	440	-0-	-176	-0-	11	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	20	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	375	-0-	-28	-0-	2	1	371	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	49	1	3075	3	Y	135	140	1			18
							149	9									
02	4004	X	2433	-0-	-1571	-0-	46	1	2277	3	Y	100	103	1			15
							110	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	101	1	4357	3	Y	181	171	1			25
							199	9									
04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	58	1	2610	3	Y	122	130	1			17
							134	9									
05	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	35	1	1783	3	Y	79	83	1			13
							87	9									
06	4500	X	1322	-0-	-3178	-0-	31	1	1249	3	Y	38	49	1			2
							42	9									
07	4650	X	1421	-0-	-3229	-0-	31	1	1336	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	4650	X	838	-0-	-3812	-0-	20	1	788	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
09	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	31	1	1291	3	Y	47	46	1			2
							52	9									
10	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	32	1	1412	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1746	3	Y	79	78	1			3
							87	9									
*12	1426	X	1381	-0-	-45	-0-	6	1	1339	2	Y	33	21	0	10	1	4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	4	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	230	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	6	1	173	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	7	1	219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	6	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-		25	1	1597	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		32	1	1593	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		38	1	1619	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		37	1	1641	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-		33	1	1683	3	Y	15	15	1			2
								17	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		40	1	1633	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		38	1	1678	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		58	1	2382	3	Y	16	16	1			1
								18	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		58	1	2329	3	Y	17	17	1			1
								19	9									
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		55	1	2475	3	Y	17	17	1			1
								19	9									
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-		52	1	2297	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
*12	3100	N	4207	-0-	1107	1107		17	1	4179	2	Y	10	7	0	3	1	1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2753	-0-	-347	2114		30	1	2649	3	Y	67	67	1			9
								74	9									
02	2800	N	2275	-0-	-525	1589		34	1	2176	3	Y	59	59	1			9
								65	9									
03	3100	N	1550	-0-	-1550	39		43	1	1442	3	Y	59	60	1			8
								65	9									
04	2670	N	2170	-0-	-500	-0-		37	1	2064	3	Y	63	62	1			9
								69	9									
05	2511	N	1501	-0-	-1010	-0-		35	1	1397	3	Y	63	62	1			10
								69	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-		66	1	2720	3	Y	66	72	1			4
								73	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-		56	1	2678	3	Y	71	72	1			3
								78	9									
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-		57	1	2424	3	Y	65	65	1			3
								72	9									
09	2790	N	2676	-0-	-114	-0-		57	1	2546	3	Y	66	66	1			3
								73	9									
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-		58	1	2894	3	Y	76	75	1			4
								84	9									
11	3000	N	3106	-0-	106	106		57	1	2950	3	Y	90	90	1			4
								99	9									
*12	3100	N	5585	-0-	2485	2591		23	1	5538	2	Y	22	14	0	6	1	3
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 32,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	53	1	4615	3	Y	81	81	1			11
							89	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	60	1	3847	3	Y	72	72	1			11
							79	9									
03	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	80	1	2690	3	Y	77	77	1			11
							85	9									
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	77	77	1			11
							85	9									
05	3348	X	2602	-0-	-746	-0-	46	1	2495	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	76	1	3176	3	Y	53	59	1			3
							58	9									
07	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	61	1	2960	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	74	1	3079	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
09	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	70	1	3066	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	69	1	3424	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	60	1	3159	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
*12	3224	X	1570	-0-	-1654	-0-	6	1	1542	2	Y	20	13	0	6	1	2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	57	1	3589	3	Y	111	111	1			15
							122	9									
02	3304	X	3300	-0-	-4	-0-	63	1	3131	3	Y	96	97	1			14
							106	9									
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	3552	3	Y	103	103	1			14
							113	9									
04	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	73	1	3257	3	Y	107	106	1			15
							118	9									
05	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	62	1	2942	3	Y	95	95	1			15
							105	9									
06	3540	X	3456	-0-	-84	-0-	81	1	3296	3	Y	72	83	1			4
							79	9									
07	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	73	1	3185	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
08	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	76	1	3136	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
09	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	78	1	3117	3	Y	79	79	1			4
							87	9									
10	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	72	1	3231	3	Y	82	82	1			4
							90	9									
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	65	1	2857	3	Y	91	91	1			4
							100	9									
*12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	14	1	3513	2	Y	25	16	0	7	1	3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 40,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	51	1	3199	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	56	1	2788	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
03	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	76	1	3228	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
04	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	69	1	3078	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	3348	X	3107	-0-	-241	-0-	61	1	3017	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	100	1	4047	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	109	1	4791	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
08	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	77	1	3175	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
09	3240	X	3225	-0-	-15	-0-	78	1	3124	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	76	1	3385	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	54	1	2345	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	23	1	5524	2	Y	20	13	0	6	1	2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	42	1	3621	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	45	1	2892	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
03	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	63	1	2114	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	54	1	2958	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	49	1	2752	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
06	3060	X	2383	-0-	-677	-0-	55	1	2302	3	Y	24	29	1			1
							26	9									
07	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	57	1	2717	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3409	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	71	1	3186	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	47	1	2283	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	56	1	2898	3	Y	38	37	1			2
							42	9									
*12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	20	1	4905	2	Y	21	13	0	6	1	3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1778	3	Y	157	157	1			21
							173	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1607	3	Y	141	141	1			21
							155	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	163	161	1			23
							179	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	167	167	1			23
							184	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	Y	148	147	1			24
							163	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1645	3	Y	102	120	1			6
							112	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	38	1	1618	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
08	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	26	1	1059	3	Y	73	74	1			4
							80	9									
09	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	34	1	1382	3	Y	100	99	1			5
							110	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	51	1	2262	3	Y	165	162	1			8
							182	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	53	1	2328	3	Y	211	210	1			9
							232	9									
*12	3100	N	6629	-0-	3529	3529	27	1	6593	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	933	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	1028	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	Y	63	61	1			10
							69	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	Y	46	53	1			3
							51	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	3	Y	45	46	1			2
							50	9									
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	17	1	736	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	3	Y	61	60	1			3
							67	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	9	1	2235	2	Y	19	12	0	6	1	2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	202	-0-	-1142	-0-	4	1	189	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	1	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	8	0	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	30	18	0	9	1	4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2578	-0-	-522	566		39 1 62 9	2477	3	Y	56	56	1			8
02	2800	N	2333	-0-	-467	99		45 1 54 9	2234	3	Y	49	50	1			7
03	2734	N	2635	-0-	-99	-0-		59 1 59 9	2517	3	Y	54	54	1			7
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		52 1 62 9	2317	3	Y	56	55	1			8
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-		44 1 54 9	2184	3	Y	49	49	1			8
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-		53 1 37 9	2149	3	Y	34	40	1			2
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-		54 1 48 9	2342	3	Y	44	44	1			2
08	3100	N	3353	-0-	253	253		78 1 62 9	3213	3	Y	56	55	1			3
09	3000	N	2789	-0-	-211	42		67 1 56 9	2666	3	Y	51	51	1			3
10	2384	N	2342	-0-	-42	-0-		50 1 45 9	2247	3	Y	41	42	1			2
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-		52 1 58 9	2296	3	Y	53	53	1			2
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-		16 1 15 9	3972	2	Y	14	9	0	4 1		2

TOTAL GAS PROD: 31,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		25 1 18 9	1553	3	Y	16	16	1			2
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		29 1 15 9	1433	3	Y	14	14	1			2
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-		34 1 17 9	1471	3	Y	15	15	1			2
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-		31 1 15 9	1372	3	Y	14	14	1			2
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-		32 1 18 9	1557	3	Y	16	15	1			3
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-		26 1 8 9	1041	3	Y	7	10	1			-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		37 1 15 9	1623	3	Y	14	13	1			1
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		41 1 14 9	1685	3	Y	13	13	1			1
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		38 1 13 9	1520	3	Y	12	12	1			1
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		39 1 15 9	1745	3	Y	14	14	1			1
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-		36 1 19 9	1596	3	Y	17	17	1			1
*12	1612	N	631	-0-	-981	-0-		3 1 15 9	613	2	Y	14	9	0	4 1		2

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	30	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	35	1	1258	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	41	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	46	1	1272	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	44	1	1392	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	49	1	1374	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	48	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1525	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	9	1	2228	2	Y	14	9	0	4	1	2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	53	1	2337	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2576	X	2225	-0-	-351	-0-	60	1	2144	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	80	1	2807	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	75	1	2455	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	83	1	2285	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	70	1	2196	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	82	1	2417	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	87	1	2431	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
10	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	83	1	2405	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
*12	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	27	1	6651	2	Y	27	17	0	8	1	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 34,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	43	1	3711	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	43	1	2718	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
03	3565	X	1846	-0-	-1719	-0-	52	1	1748	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
04	3450	X	2632	-0-	-818	-0-	45	1	2537	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
05	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	43	1	2230	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
06	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	54	1	2254	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
07	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	55	1	2631	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
08	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	62	1	2619	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
09	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	47	1	2114	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	66	1	3268	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	65	1	3395	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
*12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	19	1	4627	2	Y	24	15	0	7	1	3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	28	1	2483	3	N	49	47	1			7
							54	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	27	1	1719	3	N	35	37	1			5
							39	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	40	1	1355	3	N	44	43	1			6
							48	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1948	3	N	45	45	1			6
							50	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1703	3	N	43	42	1			7
							47	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	25	31	1			1
							28	9									
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	N	36	35	1			2
							40	9									
08	1271	N	843	-0-	-428	-0-	18	1	807	3	N	16	17	1			1
							18	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	3	N	29	28	1			2
							32	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	36	1	1775	3	N	36	36	1			2
							40	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	37	1	1915	3	N	45	45	1			2
							50	9									
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	8	1	1935	2	N	10	6	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8505	-0-	-485	-0-	133 10	1 9	8362	3	Y	9	9	1			1
02	8120	X	7349	-0-	-771	-0-	145 9	1 9	7195	3	Y	8	8	1			1
03	8990	X	7620	-0-	-1370	-0-	175 8	1 9	7437	3	Y	7	7	1			1
04	8520	X	7659	-0-	-861	-0-	167 9	1 9	7483	3	Y	8	8	1			1
05	8556	X	7826	-0-	-730	-0-	158 10	1 9	7658	3	Y	9	9	1			1
06	8220	X	7563	-0-	-657	-0-	180 7	1 9	7376	3	Y	6	7	1			-0-
07	8122	X	7905	-0-	-217	-0-	178 8	1 9	7719	3	Y	7	7	1			-0-
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	192 8	1 9	7881	3	Y	7	7	1			-0-
09	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	363 17	1 9	13808	3	Y	15	14	1			1
10	7905	X	7715	-0-	-190	-0-	168 7	1 9	7540	3	Y	6	7	1			-0-
11	7860	X	6982	-0-	-878	-0-	155 9	1 9	6818	3	Y	8	8	1			-0-
*12	9269	X	8503	-0-	-766	-0-	35 65	1 9	8403	2	Y	59	37	0	18	1	7

TOTAL GAS PROD: 99,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-		139	1	8755	3	Y	43	43	1			6
								47	9									
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-		154	1	7665	3	Y	37	37	1			6
								41	9									
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-		207	1	8771	3	Y	40	40	1			6
								44	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-		185	1	8287	3	Y	42	42	1			6
								46	9									
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-		168	1	8180	3	Y	41	40	1			7
								45	9									
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-		197	1	7942	3	Y	27	32	1			2
								30	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-		185	1	8059	3	Y	33	33	1			2
								36	9									
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-		233	1	9610	3	Y	36	36	1			2
								40	9									
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-		194	1	7762	3	Y	31	31	1			2
								34	9									
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-		189	1	8534	3	Y	34	34	1			2
								37	9									
11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-		172	1	7573	3	Y	38	38	1			2
								42	9									
*12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-		36	1	8745	2	Y	72	45	0	21	1	9
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 102,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-		120	1	7552	3	Y	21	21	1			3
								23	9									
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-		135	1	6739	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-		178	1	7590	3	Y	20	20	1			3
								22	9									
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-		182	1	8153	3	Y	23	23	1			3
								25	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-		144	1	6805	3	Y	20	20	1			3
								22	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-		171	1	6932	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-		151	1	6569	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-		155	1	6478	3	Y	13	13	1			1
								14	9									
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-		162	1	6456	3	Y	14	14	1			1
								15	9									
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-		154	1	6917	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-		141	1	6215	3	Y	17	17	1			1
								19	9									
*12	1085	X	801	-0-	-284	-0-		3	1	728	2	Y	64	40	0	19	1	8
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 79,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-		194	1	12227	3	Y	96	94	1			13
								106	9									
02	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-		218	1	10844	3	Y	83	84	1			12
								91	9									
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-		291	1	12399	3	Y	92	91	1			13
								101	9									
04	12120	X	11724	-0-	-396	-0-		253	1	11369	3	Y	93	93	1			13
								102	9									
05	12524	X	12494	-0-	-30	-0-		244	1	12143	3	Y	97	94	1			16
								107	9									
06	12390	X	11654	-0-	-736	-0-		280	1	11306	3	Y	62	74	1			4
								68	9									
07	12803	X	12453	-0-	-350	-0-		279	1	12088	3	Y	78	78	1			4
								86	9									
08	12803	X	11757	-0-	-1046	-0-		276	1	11404	3	Y	70	70	1			4
								77	9									
09	12090	X	11416	-0-	-674	-0-		277	1	11062	3	Y	70	70	1			4
								77	9									
10	12493	X	12448	-0-	-45	-0-		270	1	12093	3	Y	77	77	1			4
								85	9									
11	12060	X	11172	-0-	-888	-0-		246	1	10831	3	Y	86	86	1			4
								95	9									
*12	12462	X	4918	-0-	-7544	-0-		20	1	4806	2	Y	84	53	0	25	1	10
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 136,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-		192	1	12127	3	Y	72	63	1			10
								79	9									
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-		200	1	9955	3	Y	58	59	1			9
								64	9									
03	12803	X	9612	-0-	-3191	-0-		218	1	9338	3	Y	51	53	1			7
								56	9									
04	12390	X	10111	-0-	-2279	-0-		220	1	9823	3	Y	62	60	1			9
								68	9									
05	12803	X	9150	-0-	-3653	-0-		184	1	8907	3	Y	54	54	1			9
								59	9									
06	12000	X	9026	-0-	-2974	-0-		217	1	8769	3	Y	36	43	1			2
								40	9									
07	11315	X	9157	-0-	-2158	-0-		204	1	8905	3	Y	44	44	1			2
								48	9									
08	10447	X	9199	-0-	-1248	-0-		217	1	8937	3	Y	41	41	1			2
								45	9									
09	10110	X	8994	-0-	-1116	-0-		219	1	8728	3	Y	43	43	1			2
								47	9									
10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-		204	1	9174	3	Y	45	45	1			2
								50	9									
11	9030	X	8731	-0-	-299	-0-		193	1	8481	3	Y	52	52	1			2
								57	9									
*12	9300	X	3911	-0-	-5389	-0-		16	1	3886	2	Y	8	5	0	2	1	1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 109,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	204	1	12842	3	Y	60	56	1			8
							66	9									
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	217	1	10789	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
03	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	277	1	11673	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
04	9660	X	579	-0-	-9081	-0-	14	1	562	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	9982	X	135	-0-	-9847	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	176	-0-	-9484	-0-	5	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9982	X	112	-0-	-9870	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	9982	X	150	-0-	-9832	-0-	3	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	162	-0-	-408	-0-	4	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	140	-0-	-46	-0-	3	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	X	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	155	X	105	-0-	-50	-0-	39	2	66	9	Y	60	38	0	18	1	7

TOTAL GAS PROD: 37,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	202	1	12764	3	Y	118	118	1			16
							130	9									
02	12068	X	11584	-0-	-484	-0-	226	1	11244	3	Y	104	104	1			16
							114	9									
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	304	1	12988	3	Y	114	114	1			16
							125	9									
04	12810	X	11136	-0-	-1674	-0-	243	1	10776	3	Y	106	107	1			15
							117	9									
05	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	245	1	11821	3	Y	114	110	1			19
							125	9									
06	12990	X	12703	-0-	-287	-0-	303	1	12312	3	Y	80	94	1			5
							88	9									
07	13423	X	12661	-0-	-762	-0-	282	1	12276	3	Y	94	95	1			4
							103	9									
08	13423	X	12494	-0-	-929	-0-	294	1	12102	3	Y	89	89	1			4
							98	9									
09	12690	X	11305	-0-	-1385	-0-	275	1	10935	3	Y	86	85	1			5
							95	9									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	284	1	12730	3	Y	97	97	1			5
							107	9									
11	12690	X	11687	-0-	-1003	-0-	257	1	11310	3	Y	109	109	1			5
							120	9									
*12	12648	X	4585	-0-	-8063	-0-	18	1	4467	2	Y	91	57	0	27	1	11
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 139,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	177	1	15385	3	Y	87	87	1			12
							96	9									
02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	202	1	12881	3	Y	78	78	1			12
							86	9									
03	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	269	1	8982	3	Y	83	83	1			12
							91	9									
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	234	1	12851	3	Y	86	86	1			12
							95	9									
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	215	1	11765	3	Y	84	82	1			14
							92	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	3	Y	55	66	1			3
							61	9									
07	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	233	1	11068	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	242	1	10245	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	240	1	10782	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	250	1	12439	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	238	1	12399	3	Y	84	84	1			3
							92	9									
*12	10044	X	9191	-0-	-853	-0-	37	1	9059	2	Y	86	54	0	25	1	11
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 141,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	6591	-0-	-3887	-0-	74	1	6471	3	Y	42	36	1			6
							46	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	149	1	9524	3	Y	65	61	1			10
							72	9									
03	9424	X	8066	-0-	-1358	-0-	230	1	7748	3	Y	80	79	1			11
							88	9									
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	198	1	10858	3	Y	82	82	1			11
							90	9									
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	166	1	8840	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
06	10140	X	9369	-0-	-771	-0-	218	1	9092	3	Y	54	63	1			3
							59	9									
07	10478	X	9810	-0-	-668	-0-	200	1	9540	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
08	10478	X	8990	-0-	-1488	-0-	205	1	8721	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
09	10140	X	9435	-0-	-705	-0-	204	1	9166	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	199	1	9910	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	180	1	9389	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
*12	9796	X	5010	-0-	-4786	-0-	20	1	4911	2	Y	72	45	0	21	1	9
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 107,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12864	-0-		-2760		-0-	282	1	12532	3	Y	45	44	1			2
									50	9								
02	12936	X	11492	-0-		-1444		-0-	307	1	11143	3	Y	38	36	1			4
									42	9								
03	15156	X	15156	-0-		-0-		-0-	416	1	14693	3	Y	43	46	1			1
									47	9								
04	13650	X	12860	-0-		-790		-0-	379	1	12442	3	Y	35	33	1			3
									39	9								
05	12865	X	12562	-0-		-303		-0-	362	1	12163	3	Y	34	36	1			1
									37	9								
06	14670	X	12445	-0-		-2225		-0-	436	1	11968	3	Y	37	34	1			4
									41	9								
07	15159	X	12616	-0-		-2543		-0-	387	1	12195	3	Y	31	31	1			4
									34	9								
08	15159	X	12777	-0-		-2382		-0-	417	1	12324	3	Y	33	36	1			1
									36	9								
09	12870	X	12012	-0-		-858		-0-	412	1	11564	3	Y	33	31	1			3
									36	9								
10	12865	X	11016	-0-		-1849		-0-	362	1	10620	3	Y	31	31	1			3
									34	9								
11	12450	X	12319	-0-		-131		-0-	362	1	11920	3	Y	34	35	1			2
									37	9								
*12	18877	X	18877	-0-		-0-		-0-	77	1	18637	2	Y	148	93	0	44	1	18
									163	9								

TOTAL GAS PROD: 156,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7303	-0-		-1904		-0-	159	1	7081	3	Y	57	56	1			3
									63	9								
02	7700	X	6367	-0-		-1333		-0-	171	1	6145	3	Y	46	44	1			5
									51	9								
03	8525	X	7467	-0-		-1058		-0-	208	1	7208	3	Y	46	50	1			1
									51	9								
04	7860	X	6544	-0-		-1316		-0-	194	1	6307	3	Y	39	37	1			3
									43	9								
05	7905	X	6495	-0-		-1410		-0-	188	1	6263	3	Y	40	42	1			1
									44	9								
06	7230	X	6526	-0-		-704		-0-	228	1	6252	3	Y	42	39	1			4
									46	9								
07	7471	X	6826	-0-		-645		-0-	209	1	6574	3	Y	39	38	1			5
									43	9								
08	7471	X	6564	-0-		-907		-0-	213	1	6310	3	Y	37	40	1			2
									41	9								
09	6540	X	6363	-0-		-177		-0-	217	1	6105	3	Y	37	36	1			3
									41	9								
10	6820	X	6115	-0-		-705		-0-	202	1	5871	3	Y	38	37	1			4
									42	9								
11	6799	X	6799	-0-		-0-		-0-	199	1	6555	3	Y	41	42	1			3
									45	9								
*12	11575	X	11575	-0-		-0-		-0-	47	1	11440	2	Y	80	50	0	24	1	10
									88	9								

TOTAL GAS PROD: 84,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11919	X	11919	-0-		-0-		-0-		135	1	11729	3	Y	50	50	1			7
										55	9									
02	9352	X	9061	-0-		-291		-0-		139	1	8878	3	Y	40	41	1			6
										44	9									
03	10354	X	7075	-0-		-3279		-0-		202	1	6820	3	Y	48	47	1			7
										53	9									
04	10183	X	10183	-0-		-0-		-0-		181	1	9947	3	Y	50	50	1			7
										55	9									
05	10354	X	9314	-0-		-1040		-0-		167	1	9093	3	Y	49	48	1			8
										54	9									
06	10020	X	8506	-0-		-1514		-0-		201	1	8269	3	Y	33	39	1			2
										36	9									
07	10354	X	9139	-0-		-1215		-0-		187	1	8908	3	Y	40	40	1			2
										44	9									
08	10354	X	8483	-0-		-1871		-0-		194	1	8248	3	Y	37	37	1			2
										41	9									
09	10020	X	8936	-0-		-1084		-0-		194	1	8701	3	Y	37	37	1			2
										41	9									
10	9673	X	9673	-0-		-0-		-0-		190	1	9437	3	Y	42	42	1			2
										46	9									
11	9239	X	9239	-0-		-0-		-0-		173	1	9015	3	Y	46	46	1			2
										51	9									
*12	9145	X	6948	-0-		-2197		-0-		28	1	6842	2	Y	71	44	0	21	1	9
										78	9									

TOTAL GAS PROD: 108,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13191	X	13191	-0-		-0-		-0-		147	1	12823	3	N	201	202	1			27
										221	9									
02	10805	X	10805	-0-		-0-		-0-		164	1	10447	3	N	176	177	1			26
										194	9									
03	7830	X	7830	-0-		-0-		-0-		219	1	7401	3	N	191	190	1			27
										210	9									
04	11017	X	11017	-0-		-0-		-0-		193	1	10605	3	N	199	198	1			28
										219	9									
05	11033	X	11033	-0-		-0-		-0-		192	1	10609	3	N	211	205	1			34
										232	9									
06	8916	X	8916	-0-		-0-		-0-		199	1	8576	3	N	128	155	1			7
										141	9									
07	10397	X	10397	-0-		-0-		-0-		209	1	10006	3	N	165	164	1			8
										182	9									
08	9480	X	9480	-0-		-0-		-0-		216	1	9098	3	N	151	151	1			8
										166	9									
09	9461	X	9461	-0-		-0-		-0-		203	1	9098	3	N	145	145	1			8
										160	9									
10	9731	X	9731	-0-		-0-		-0-		188	1	9378	3	N	150	151	1			7
										165	9									
11	8768	X	8768	-0-		-0-		-0-		163	1	8429	3	N	160	160	1			7
										176	9									
*12	6238	X	6238	-0-		-0-		-0-		25	1	6123	2	N	82	52	0	24	1	10
										90	9									

TOTAL GAS PROD: 116,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	127 197	1 9	8042	3	Y	179	181	1			24
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	97 121	1 9	4948	3	Y	110	118	1			16
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	164 158	1 9	6903	3	Y	144	140	1			20
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	162 189	1 9	7226	3	Y	172	168	1			24
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	149 184	1 9	7254	3	Y	167	164	1			27
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	156 112	1 9	6446	3	Y	102	123	1			6
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	159 142	1 9	6923	3	Y	129	129	1			6
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	158 127	1 9	6560	3	Y	115	115	1			6
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	74 57	1 9	2972	3	Y	52	55	1			3
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	151 136	1 9	6730	3	Y	124	121	1			6
11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	149 166	1 9	6564	3	Y	151	151	1			6
*12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	34 81	1 9	8224	2	Y	74	46	0	22	1	9

TOTAL GAS PROD: 82,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	421	-0-	-10181	-0-	9 1	1 9	411	3	Y	1	1	1			-0-
02	8092	X	3494	-0-	-4598	-0-	94 7	1 9	3393	3	Y	6	5	1			1
03	8959	X	4901	-0-	-4058	-0-	133 8	1 9	4760	3	Y	7	8	1			-0-
04	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	190 11	1 9	6229	3	Y	10	9	1			1
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	134 7	1 9	4282	3	Y	6	7	1			-0-
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	157 8	1 9	4453	3	Y	7	6	1			1
07	6634	X	5085	-0-	-1549	-0-	158 8	1 9	4919	3	Y	7	7	1			1
08	6634	X	5446	-0-	-1188	-0-	177 8	1 9	5261	3	Y	7	8	1			-0-
09	6420	X	4218	-0-	-2202	-0-	144 9	1 9	4065	3	Y	8	7	1			1
10	5084	X	2958	-0-	-2126	-0-	97 4	1 9	2857	3	Y	4	5	1			-0-
11	5280	X	40	-0-	-5240	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	5456	X	332	-0-	-5124	-0-	1 67	1 9	264	2	Y	61	38	0	18	1	8

TOTAL GAS PROD: 42,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12337	-0-	-559	-0-	192	1	12099	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	11508	X	11145	-0-	-363	-0-	218	1	10885	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
03	12741	X	12590	-0-	-151	-0-	288	1	12258	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
04	12030	X	11799	-0-	-231	-0-	257	1	11496	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	237	1	11483	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
06	12180	X	12025	-0-	-155	-0-	287	1	11706	3	Y	29	34	1			2
							32	9									
07	12586	X	11784	-0-	-802	-0-	263	1	11484	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
08	12586	X	11632	-0-	-954	-0-	275	1	11323	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	12030	X	11321	-0-	-709	-0-	276	1	11010	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	12431	X	12108	-0-	-323	-0-	263	1	11808	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
11	12030	X	10909	-0-	-1121	-0-	241	1	10625	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	54	1	13039	2	Y	101	63	0	30	1	13
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 142,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5256	-0-	-1223	-0-	114	1	5085	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
02	5544	X	4831	-0-	-713	-0-	130	1	4654	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	174	1	6105	3	Y	50	53	1			1
							55	9									
04	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	151	1	4963	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
05	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	137	1	4470	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	6120	X	4921	-0-	-1199	-0-	172	1	4704	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
07	6324	X	5009	-0-	-1315	-0-	154	1	4816	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	110	1	3302	3	Y	26	29	1			1
							29	9									
09	5160	X	4346	-0-	-814	-0-	149	1	4161	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	5084	X	3952	-0-	-1132	-0-	130	1	3788	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
11	4920	X	4226	-0-	-694	-0-	123	1	4067	3	Y	33	34	1			2
							36	9									
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	23	1	5610	2	Y	56	35	0	17	1	7
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 57,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8100	-0-	-239	-0-	123	1	7766	3	N	192	192	1			26
							211	9									
02	7532	X	7195	-0-	-337	-0-	138	1	6871	3	N	169	170	1			25
							186	9									
03	8339	X	8168	-0-	-171	-0-	183	1	7786	3	N	181	181	1			25
							199	9									
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	162	1	7260	3	N	191	189	1			27
							210	9									
05	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	152	1	7426	3	N	189	185	1			31
							208	9									
06	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	166	1	6871	3	N	119	143	1			7
							131	9									
07	8153	X	7460	-0-	-693	-0-	164	1	7135	3	N	146	146	1			7
							161	9									
08	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	176	1	7233	3	N	140	140	1			7
							154	9									
09	7620	X	7247	-0-	-373	-0-	173	1	6919	3	N	141	141	1			7
							155	9									
10	7781	X	7601	-0-	-180	-0-	162	1	7276	3	N	148	148	1			7
							163	9									
11	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	152	1	6672	3	N	170	170	1			7
							187	9									
*12	7595	X	7038	-0-	-557	-0-	29	1	6945	2	N	58	37	0	17	1	7
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 89,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	149	1	9381	3	Y	139	139	1			19
							153	9									
02	8736	X	7270	-0-	-1466	-0-	141	1	7015	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
03	9672	X	8533	-0-	-1139	-0-	194	1	8214	3	Y	114	114	1			16
							125	9									
04	9360	X	8111	-0-	-1249	-0-	174	1	7802	3	Y	123	122	1			17
							135	9									
05	9672	X	8064	-0-	-1608	-0-	159	1	7774	3	Y	119	117	1			19
							131	9									
06	9360	X	7374	-0-	-1986	-0-	173	1	7120	3	Y	74	89	1			4
							81	9									
07	8525	X	7949	-0-	-576	-0-	176	1	7670	3	Y	94	94	1			4
							103	9									
08	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	179	1	7352	3	Y	86	86	1			4
							95	9									
09	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	181	1	7245	3	Y	89	88	1			5
							98	9									
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	177	1	7979	3	Y	98	98	1			5
							108	9									
11	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	161	1	7059	3	Y	107	108	1			4
							118	9									
*12	7936	X	7179	-0-	-757	-0-	29	1	7069	2	Y	74	46	0	22	1	9
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 94,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7651	-0-	-4749	-0-	167	1	7411	3	Y	66	65	1			3
							73	9									
02	9100	X	7011	-0-	-2089	-0-	188	1	6760	3	Y	57	54	1			6
							63	9									
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	253	1	8908	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	8520	X	7618	-0-	-902	-0-	224	1	7340	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
05	8153	X	6713	-0-	-1440	-0-	200	1	6461	3	Y	47	49	1			2
							52	9									
06	8940	X	8100	-0-	-840	-0-	284	1	7753	3	Y	57	53	1			6
							63	9									
07	9238	X	8616	-0-	-622	-0-	265	1	8293	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
08	9238	X	8889	-0-	-349	-0-	290	1	8538	3	Y	55	60	1			2
							61	9									
09	8100	X	6458	-0-	-1642	-0-	226	1	6186	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
10	8618	X	8544	-0-	-74	-0-	281	1	8200	3	Y	57	55	1			6
							63	9									
11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	258	1	8506	3	Y	59	61	1			4
							65	9									
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	38	1	9174	2	Y	125	79	0	37	1	15
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 97,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	17076	-0-	-1245	-0-	263	1	16607	3	Y	187	189	1			25
							206	9									
02	16268	X	15149	-0-	-1119	-0-	295	1	14671	3	Y	166	166	1			25
							183	9									
03	18011	X	17830	-0-	-181	-0-	405	1	17223	3	Y	184	183	1			26
							202	9									
04	17310	X	16880	-0-	-430	-0-	365	1	16300	3	Y	195	194	1			27
							215	9									
05	17887	X	16780	-0-	-1107	-0-	334	1	16236	3	Y	191	187	1			31
							210	9									
06	17250	X	16841	-0-	-409	-0-	401	1	16297	3	Y	130	153	1			8
							143	9									
07	17825	X	16226	-0-	-1599	-0-	360	1	15704	3	Y	147	148	1			7
							162	9									
08	17825	X	15835	-0-	-1990	-0-	371	1	15315	3	Y	135	135	1			7
							149	9									
09	16890	X	14672	-0-	-2218	-0-	355	1	14172	3	Y	132	132	1			7
							145	9									
10	17391	X	16035	-0-	-1356	-0-	347	1	15530	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
11	16830	X	14525	-0-	-2305	-0-	319	1	14027	3	Y	163	163	1			7
							179	9									
*12	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	70	1	17050	2	Y	139	88	0	41	1	17
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 195,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10302	-0-	-2377	-0-	157	1	9849	3	Y	269	275	1			36
							296	9									
02	11060	X	10996	-0-	-64	-0-	210	1	10468	3	Y	289	282	1			43
							318	9									
03	12245	X	10119	-0-	-2126	-0-	229	1	9619	3	Y	246	255	1			34
							271	9									
04	11760	X	8527	-0-	-3233	-0-	182	1	8086	3	Y	235	236	1			33
							259	9									
05	12183	X	7767	-0-	-4416	-0-	190	1	7289	3	Y	262	252	1			43
							288	9									
06	11790	X	11631	-0-	-159	-0-	271	1	11121	3	Y	217	247	1			13
							239	9									
07	12183	X	12172	-0-	-11	-0-	267	1	11613	3	Y	265	266	1			12
							292	9									
08	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	216	1	9062	3	Y	192	194	1			10
							211	9									
09	11640	X	7093	-0-	-4547	-0-	166	1	6765	3	Y	147	149	1			8
							162	9									
10	12183	X	11765	-0-	-418	-0-	251	1	11233	3	Y	255	251	1			12
							281	9									
11	11790	X	9893	-0-	-1897	-0-	212	1	9386	3	Y	268	269	1			11
							295	9									
*12	12183	X	10960	-0-	-1223	-0-	45	1	10807	2	Y	98	62	0	29	1	12
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 120,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9434	-0-	-1664	-0-	206	1	9162	3	Y	60	59	1			3
							66	9									
02	10024	X	8736	-0-	-1288	-0-	235	1	8444	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
03	11098	X	10994	-0-	-104	-0-	303	1	10629	3	Y	56	60	1			1
							62	9									
04	9900	X	9212	-0-	-688	-0-	271	1	8891	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
05	10230	X	8432	-0-	-1798	-0-	239	1	8146	3	Y	43	44	1			2
							47	9									
06	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	302	1	8282	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
07	11005	X	9049	-0-	-1956	-0-	279	1	8725	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
08	11005	X	9567	-0-	-1438	-0-	309	1	9208	3	Y	45	48	1			2
							50	9									
09	9210	X	8586	-0-	-624	-0-	294	1	8246	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	267	1	7787	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	9270	X	8718	-0-	-552	-0-	255	1	8415	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*12	9579	X	1471	-0-	-8108	-0-	6	1	1344	2	Y	110	69	0	32	1	14
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 100,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	20245	-0-	-587	-0-	312	1	19655	3	Y	253	256	1			34
							278	9									
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	395	1	19679	3	Y	252	248	1			38
							277	9									
03	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	548	1	23301	3	Y	281	280	1			39
							309	9									
04	21180	X	17354	-0-	-3826	-0-	374	1	16727	3	Y	230	237	1			32
							253	9									
05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	393	1	22261	3	Y	254	245	1			41
							279	9									
06	23370	X	14137	-0-	-9233	-0-	346	1	13660	3	Y	119	153	1			7
							131	9									
07	24149	X	21354	-0-	-2795	-0-	474	1	20639	3	Y	219	216	1			10
							241	9									
08	24149	X	18852	-0-	-5297	-0-	437	1	18215	3	Y	182	183	1			9
							200	9									
09	22200	X	18932	-0-	-3268	-0-	457	1	18262	3	Y	194	193	1			10
							213	9									
10	22940	X	19241	-0-	-3699	-0-	415	1	18610	3	Y	196	197	1			9
							216	9									
11	20670	X	17188	-0-	-3482	-0-	377	1	16570	3	Y	219	219	1			9
							241	9									
*12	21359	X	10525	-0-	-10834	-0-	42	1	10294	2	Y	172	108	0	51	1	21
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 225,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12003	-0-	-3745	-0-	263	1	11706	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	13076	X	10574	-0-	-2502	-0-	283	1	10261	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
03	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	397	1	13899	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
04	13380	X	12110	-0-	-1270	-0-	357	1	11727	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	325	1	10825	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	13860	X	11074	-0-	-2786	-0-	388	1	10661	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
07	14322	X	11697	-0-	-2625	-0-	361	1	11312	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	14322	X	11241	-0-	-3081	-0-	363	1	10855	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
09	12120	X	10775	-0-	-1345	-0-	370	1	10381	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	11687	X	10190	-0-	-1497	-0-	337	1	9830	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	11310	X	10871	-0-	-439	-0-	319	1	10528	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*12	11687	X	8951	-0-	-2736	-0-	36	1	8754	2	Y	146	92	0	43	1	18
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 134,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	22946	-0-	-769	-0-	355	1	22403	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
02	21224	X	20177	-0-	-1047	-0-	394	1	19620	3	Y	148	149	1			22
							163	9									
03	23498	X	23259	-0-	-239	-0-	530	1	22552	3	Y	161	161	1			22
							177	9									
04	22290	X	21555	-0-	-735	-0-	467	1	20901	3	Y	170	168	1			24
							187	9									
05	22971	X	21941	-0-	-1030	-0-	434	1	21324	3	Y	166	163	1			27
							183	9									
06	22500	X	20714	-0-	-1786	-0-	493	1	20103	3	Y	107	128	1			6
							118	9									
07	23250	X	19409	-0-	-3841	-0-	432	1	18847	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
08	23250	X	17548	-0-	-5702	-0-	410	1	17027	3	Y	101	101	1			5
							111	9									
09	21570	X	17678	-0-	-3892	-0-	429	1	17131	3	Y	107	106	1			6
							118	9									
10	21948	X	19972	-0-	-1976	-0-	434	1	19405	3	Y	121	121	1			6
							133	9									
11	20700	X	18654	-0-	-2046	-0-	411	1	18087	3	Y	142	142	1			6
							156	9									
*12	19406	X	17996	-0-	-1410	-0-	73	1	17713	2	Y	191	120	0	56	1	24
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 241,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10331	-0-	-2906	-0-	225	1	10012	3	Y	85	84	1			4
							94	9									
02	10724	X	9119	-0-	-1605	-0-	245	1	8798	3	Y	69	66	1			7
							76	9									
03	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	327	1	11470	3	Y	78	83	1			2
							86	9									
04	11310	X	9080	-0-	-2230	-0-	267	1	8751	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	11191	X	8691	-0-	-2500	-0-	251	1	8379	3	Y	55	57	1			2
							61	9									
06	11490	X	8875	-0-	-2615	-0-	309	1	8500	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
07	11873	X	9465	-0-	-2408	-0-	291	1	9113	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
08	11873	X	9558	-0-	-2315	-0-	312	1	9183	3	Y	57	62	1			2
							63	9									
09	9090	X	8927	-0-	-163	-0-	305	1	8560	3	Y	56	53	1			5
							62	9									
10	9455	X	8822	-0-	-633	-0-	290	1	8469	3	Y	57	56	1			6
							63	9									
11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	275	1	9072	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
*12	9548	X	8092	-0-	-1456	-0-	33	1	7926	2	Y	121	76	0	36	1	15
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 112,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9657	-0-		-2929	-0-		210	1	9318	3	Y	117	115	1			6
									129	9									
02	10584	X	5728	-0-		-4856	-0-		152	1	5504	3	Y	65	64	1			7
									72	9									
03	11718	X	11583	-0-		-135	-0-		317	1	11144	3	Y	111	115	1			3
									122	9									
04	10920	X	9339	-0-		-1581	-0-		273	1	8972	3	Y	85	82	1			6
									94	9									
05	10447	X	5505	-0-		-4942	-0-		179	1	5261	3	Y	59	63	1			2
									65	9									
06	11220	X	7830	-0-		-3390	-0-		270	1	7474	3	Y	78	72	1			8
									86	9									
07	11594	X	7588	-0-		-4006	-0-		232	1	7284	3	Y	65	65	1			8
									72	9									
08	11594	X	7465	-0-		-4129	-0-		242	1	7151	3	Y	65	70	1			3
									72	9									
09	9330	X	7056	-0-		-2274	-0-		240	1	6743	3	Y	66	63	1			6
									73	9									
10	8091	X	5849	-0-		-2242	-0-		203	1	5585	3	Y	55	56	1			5
									61	9									
11	9199	X	9199	-0-		-0-	-0-		268	1	8835	3	Y	87	87	1			5
									96	9									
*12	11683	X	11683	-0-		-0-	-0-		47	1	11497	2	Y	126	79	0	37	1	16
									139	9									

TOTAL GAS PROD: 98,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12511	-0-		-4105	-0-		273	1	12152	3	Y	78	76	1			4
									86	9									
02	13832	X	11838	-0-		-1994	-0-		318	1	11446	3	Y	67	64	1			7
									74	9									
03	15564	X	15564	-0-		-0-	-0-		429	1	15051	3	Y	76	81	1			2
									84	9									
04	14220	X	12857	-0-		-1363	-0-		378	1	12414	3	Y	59	57	1			4
									65	9									
05	13950	X	11445	-0-		-2505	-0-		332	1	11051	3	Y	56	58	1			2
									62	9									
06	15060	X	11187	-0-		-3873	-0-		391	1	10734	3	Y	56	52	1			6
									62	9									
07	15562	X	11304	-0-		-4258	-0-		348	1	10902	3	Y	49	49	1			6
									54	9									
08	15562	X	11223	-0-		-4339	-0-		365	1	10803	3	Y	50	54	1			2
									55	9									
09	12870	X	10436	-0-		-2434	-0-		357	1	10025	3	Y	49	47	1			4
									54	9									
10	11563	X	10440	-0-		-1123	-0-		344	1	10041	3	Y	50	49	1			5
									55	9									
11	11190	X	11044	-0-		-146	-0-		323	1	10664	3	Y	52	54	1			3
									57	9									
*12	15654	X	15654	-0-		-0-	-0-		63	1	15405	2	Y	169	106	0	50	1	21
									186	9									

TOTAL GAS PROD: 145,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9627	-0-		-2680	-0-		210	1	9344	3	Y	66	65	1			3
									73	9									
02	10332	X	8668	-0-		-1664	-0-		233	1	8373	3	Y	56	53	1			6
									62	9									
03	11439	X	10484	-0-		-955	-0-		290	1	10131	3	Y	57	62	1			1
									63	9									
04	10110	X	9004	-0-		-1106	-0-		265	1	8686	3	Y	48	45	1			4
									53	9									
05	10416	X	7564	-0-		-2852	-0-		227	1	7291	3	Y	42	44	1			2
									46	9									
06	10140	X	7351	-0-		-2789	-0-		257	1	7048	3	Y	42	40	1			4
									46	9									
07	10478	X	8959	-0-		-1519	-0-		275	1	8634	3	Y	45	43	1			6
									50	9									
08	10478	X	8114	-0-		-2364	-0-		269	1	7800	3	Y	41	45	1			2
									45	9									
09	9000	X	7747	-0-		-1253	-0-		265	1	7437	3	Y	41	39	1			4
									45	9									
10	8959	X	7536	-0-		-1423	-0-		248	1	7244	3	Y	40	40	1			4
									44	9									
11	8670	X	7919	-0-		-751	-0-		232	1	7640	3	Y	43	44	1			3
									47	9									
*12	8959	X	461	-0-		-8498	-0-		1	1	329	2	Y	119	75	0	35	1	15
									131	9									

TOTAL GAS PROD: 93,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14680	-0-		-944	-0-		225	1	14184	3	Y	246	248	1			33
									271	9									
02	13935	X	13935	-0-		-0-	-0-		270	1	13410	3	Y	232	230	1			35
									255	9									
03	15861	X	15861	-0-		-0-	-0-		360	1	15227	3	Y	249	249	1			35
									274	9									
04	15400	X	15400	-0-		-0-	-0-		328	1	14774	3	Y	271	268	1			38
									298	9									
05	16635	X	16635	-0-		-0-	-0-		325	1	15996	3	Y	285	277	1			46
									314	9									
06	16386	X	16386	-0-		-0-	-0-		386	1	15788	3	Y	193	228	1			11
									212	9									
07	15903	X	15528	-0-		-375	-0-		343	1	14947	3	Y	216	217	1			10
									238	9									
08	16647	X	15676	-0-		-971	-0-		366	1	15084	3	Y	205	205	1			10
									226	9									
09	16380	X	15130	-0-		-1250	-0-		364	1	14537	3	Y	208	207	1			11
									229	9									
10	16926	X	16368	-0-		-558	-0-		352	1	15768	3	Y	225	225	1			11
									248	9									
11	16380	X	14844	-0-		-1536	-0-		324	1	14239	3	Y	255	255	1			11
									281	9									
*12	25354	X	25354	-0-		-0-	-0-		103	1	25101	2	Y	136	85	0	40	1	17
									150	9									

TOTAL GAS PROD: 195,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	14323	-0-	-4122	-0-	313	1	13922	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
02	15344	X	13008	-0-	-2336	-0-	350	1	12584	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	16988	X	16915	-0-	-73	-0-	465	1	16367	3	Y	75	80	1			2
							83	9									
04	15510	X	13980	-0-	-1530	-0-	412	1	13504	3	Y	58	56	1			4
							64	9									
05	15624	X	13182	-0-	-2442	-0-	381	1	12738	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
06	16380	X	13092	-0-	-3288	-0-	458	1	12568	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
07	16926	X	15277	-0-	-1649	-0-	470	1	14739	3	Y	62	60	1			8
							68	9									
08	16926	X	11955	-0-	-4971	-0-	386	1	11516	3	Y	48	54	1			2
							53	9									
09	13980	X	9656	-0-	-4324	-0-	332	1	9278	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
10	15283	X	12069	-0-	-3214	-0-	398	1	11614	3	Y	52	51	1			5
							57	9									
11	14790	X	12979	-0-	-1811	-0-	380	1	12538	3	Y	55	57	1			3
							61	9									
*12	15283	X	12980	-0-	-2303	-0-	52	1	12715	2	Y	194	122	0	57	1	24
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 159,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	260	1	22619	3	Y	59	58	1			3
							65	9									
02	20664	X	19195	-0-	-1469	-0-	295	1	18845	3	Y	50	48	1			5
							55	9									
03	22878	X	13738	-0-	-9140	-0-	394	1	13283	3	Y	55	59	1			1
							61	9									
04	22140	X	19659	-0-	-2481	-0-	351	1	19258	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
05	22878	X	20611	-0-	-2267	-0-	362	1	20195	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
06	22140	X	17377	-0-	-4763	-0-	404	1	16920	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
07	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	424	1	20221	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
08	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	480	1	20354	3	Y	52	56	1			2
							57	9									
09	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	460	1	21170	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
10	20708	X	17283	-0-	-3425	-0-	340	1	16899	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
11	20250	X	19202	-0-	-1048	-0-	360	1	18790	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
*12	21080	X	13009	-0-	-8071	-0-	53	1	12770	2	Y	169	106	0	50	1	21
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 226,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	156	1	6948	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	7560	X	6125	-0-	-1435	-0-	165	1	5941	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	8370	X	7462	-0-	-908	-0-	206	1	7237	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	7470	X	5496	-0-	-1974	-0-	157	1	5325	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	7316	X	3859	-0-	-3457	-0-	143	1	3704	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	7230	X	6001	-0-	-1229	-0-	204	1	5779	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	224	1	7010	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	7471	X	6430	-0-	-1041	-0-	212	1	6201	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	185	1	5151	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	7254	X	5871	-0-	-1383	-0-	195	1	5661	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	187	1	6183	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	81	1	19664	2	Y	62	39	0	18	1	8
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 87,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20208	-0-	-2484	-0-	313	1	19743	3	Y	138	139	1			19
							152	9									
02	19964	X	18470	-0-	-1494	-0-	361	1	17971	3	Y	125	125	1			19
							138	9									
03	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	486	1	20718	3	Y	136	136	1			19
							150	9									
04	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	462	1	20646	3	Y	153	151	1			21
							168	9									
05	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	445	1	21662	3	Y	156	152	1			25
							172	9									
06	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	516	1	21015	3	Y	104	123	1			6
							114	9									
07	21979	X	20832	-0-	-1147	-0-	464	1	20239	3	Y	117	118	1			5
							129	9									
08	22289	X	20249	-0-	-2040	-0-	470	1	19660	3	Y	108	108	1			5
							119	9									
09	21660	X	19520	-0-	-2140	-0-	474	1	18925	3	Y	110	109	1			6
							121	9									
10	22382	X	20092	-0-	-2290	-0-	435	1	19534	3	Y	112	113	1			5
							123	9									
11	21660	X	18177	-0-	-3483	-0-	401	1	17635	3	Y	128	128	1			5
							141	9									
*12	20832	X	7759	-0-	-13073	-0-	31	1	7526	2	Y	184	116	0	54	1	23
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 231,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12354	-0-	-3363	-0-		271	1	12031	3	Y	47	46	1			2
								52	9									
02	13132	X	11317	-0-	-1815	-0-		305	1	10968	3	Y	40	38	1			4
								44	9									
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-		404	1	14200	3	Y	44	47	1			1
								48	9									
04	13650	X	12059	-0-	-1591	-0-		355	1	11665	3	Y	35	33	1			3
								39	9									
05	13361	X	11958	-0-	-1403	-0-		342	1	11579	3	Y	34	36	1			1
								37	9									
06	14190	X	10748	-0-	-3442	-0-		376	1	10336	3	Y	33	31	1			3
								36	9									
07	14663	X	11437	-0-	-3226	-0-		353	1	11050	3	Y	31	30	1			4
								34	9									
08	14663	X	11461	-0-	-3202	-0-		374	1	11053	3	Y	31	34	1			1
								34	9									
09	12060	X	10729	-0-	-1331	-0-		368	1	10326	3	Y	32	30	1			3
								35	9									
10	11966	X	10001	-0-	-1965	-0-		331	1	9637	3	Y	30	30	1			3
								33	9									
11	11100	X	11059	-0-	-41	-0-		324	1	10699	3	Y	33	34	1			2
								36	9									
*12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-		53	1	12881	2	Y	135	84	0	40	1	17
								149	9									

TOTAL GAS PROD: 140,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	17325	-0-	-2298	-0-		269	1	16965	3	Y	83	82	1			4
								91	9									
02	15876	X	15772	-0-	-104	-0-		309	1	15385	3	Y	71	68	1			7
								78	9									
03	19499	X	17773	-0-	-1726	-0-		406	1	17280	3	Y	79	84	1			2
								87	9									
04	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-		352	1	15779	3	Y	61	58	1			5
								67	9									
05	19499	X	11097	-0-	-8402	-0-		254	1	10792	3	Y	46	49	1			2
								51	9									
06	17190	X	10807	-0-	-6383	-0-		254	1	10509	3	Y	40	38	1			4
								44	9									
07	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-		413	1	17889	3	Y	64	60	1			8
								70	9									
08	17763	X	15708	-0-	-2055	-0-		373	1	15274	3	Y	55	61	1			2
								61	9									
09	16200	X	14794	-0-	-1406	-0-		360	1	14373	3	Y	55	52	1			5
								61	9									
10	18383	X	9898	-0-	-8485	-0-		213	1	9648	3	Y	34	36	1			3
								37	9									
11	17790	X	15162	-0-	-2628	-0-		334	1	14762	3	Y	60	59	1			4
								66	9									
*12	18383	X	12887	-0-	-5496	-0-		52	1	12651	2	Y	167	105	0	49	1	21
								184	9									

TOTAL GAS PROD: 175,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	18076	-0-	-1330	-0-	17953	3	123	9	Y	112	111	1			27
02	17528	X	16023	-0-	-1505	-0-	15984	3	39	9	Y	35	40	1			22
03	18631	X	17478	-0-	-1153	-0-	17380	3	98	9	Y	89	81	1			30
04	17820	X	16498	-0-	-1322	-0-	16415	3	83	9	Y	75	79	1			26
05	18073	X	15699	-0-	-2374	-0-	15649	3	50	9	Y	45	37	1			34
06	17490	X	14560	-0-	-2930	-0-	14491	3	69	9	Y	63	77	1			20
07	17732	X	15624	-0-	-2108	-0-	15547	3	77	9	Y	70	67	1			23
08	17484	X	15259	-0-	-2225	-0-	15186	3	73	9	Y	66	64	1			25
09	16500	X	14454	-0-	-2046	-0-	14410	3	44	9	Y	40	35	1			30
10	15686	X	15158	-0-	-528	-0-	15062	3	96	9	Y	87	71	1			46
11	15120	X	14016	-0-	-1104	-0-	13988	3	28	9	Y	25	38	1			33
12	15624	X	11513	-0-	-4111	-0-	11308	2	205	9	Y	186	108	1			78

TOTAL GAS PROD: 184,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11014	-0-	-2750	-0-	10893	3	121	9	Y	110	112	1			26
02	12348	X	9054	-0-	-3294	-0-	9022	3	32	9	Y	29	37	1			18
03	13671	X	9841	-0-	-3830	-0-	9762	3	79	9	Y	72	66	1			24
04	13230	X	10366	-0-	-2864	-0-	10275	3	91	9	Y	83	78	1			29
05	12400	X	8755	-0-	-3645	-0-	8708	3	47	9	Y	43	39	1			33
06	10650	X	10395	-0-	-255	-0-	10337	3	58	9	Y	53	69	1			17
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12061	3	100	9	Y	91	78	1			30
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10994	3	85	9	Y	77	78	1			29
09	10410	X	9290	-0-	-1120	-0-	9238	3	52	9	Y	47	41	1			35
10	12152	X	9099	-0-	-3053	-0-	9027	3	72	9	Y	65	66	1			34
11	11760	X	11575	-0-	-185	-0-	11536	3	39	9	Y	35	29	1			40
12	12152	X	12049	-0-	-103	-0-	11944	2	105	9	Y	95	55	1			40

TOTAL GAS PROD: 124,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10941	-0-	-405	-0-	10680	3	261	9	Y	237	260	1			41
02	10192	X	9578	-0-	-614	-0-	9354	3	224	9	Y	204	198	1			47
03	11284	X	10023	-0-	-1261	-0-	9777	3	246	9	Y	224	204	1			67
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9706	3	268	9	Y	244	276	1			35
05	10943	X	10107	-0-	-836	-0-	9934	3	173	9	Y	157	138	1			54
06	10590	X	8850	-0-	-1740	-0-	8651	3	199	9	Y	181	201	1			34
07	10602	X	8427	-0-	-2175	-0-	8281	3	146	9	Y	133	122	1			45
08	10292	X	8223	-0-	-2069	-0-	8029	3	194	9	Y	176	171	1			50
09	9960	X	7225	-0-	-2735	-0-	7054	3	171	9	Y	155	170	1			35
10	10106	X	8439	-0-	-1667	-0-	8259	3	180	9	Y	164	173	1			26
11	8850	X	8775	-0-	-75	-0-	8515	3	260	9	Y	236	216	1			46
12	8432	X	7958	-0-	-474	-0-	7787	2	171	9	Y	155	120	1			35

TOTAL GAS PROD: 108,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	17975	-0-	-5833	-0-	380	1	16912	3	Y	621	611	1			30
							683	9									
02	19908	X	17131	-0-	-2777	-0-	447	1	16078	3	Y	551	526	1			55
							606	9									
03	22041	X	21142	-0-	-899	-0-	566	1	19932	3	Y	585	625	1			15
							644	9									
04	20400	X	17618	-0-	-2782	-0-	506	1	16603	3	Y	463	443	1			35
							509	9									
05	20088	X	18097	-0-	-1991	-0-	498	1	17089	3	Y	464	482	1			17
							510	9									
06	20460	X	15404	-0-	-5056	-0-	523	1	14395	3	Y	442	413	1			46
							486	9									
07	21142	X	16108	-0-	-5034	-0-	485	1	15183	3	Y	400	396	1			50
							440	9									
08	21142	X	15469	-0-	-5673	-0-	485	1	14556	3	Y	389	422	1			17
							428	9									
09	17610	X	15061	-0-	-2549	-0-	503	1	14114	3	Y	404	384	1			37
							444	9									
10	18104	X	15250	-0-	-2854	-0-	490	1	14311	3	Y	408	405	1			40
							449	9									
11	15600	X	15192	-0-	-408	-0-	433	1	14306	3	Y	412	427	1			25
							453	9									
*12	16120	X	3084	-0-	-13036	-0-	12	1	2897	2	Y	159	99	0	47	1	20
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 187,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,298

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13084	-0-	-1021	-0-	12899	3	185	9	Y	168	165	1			40
02	12432	X	11246	-0-	-1186	-0-	11192	3	54	9	Y	49	58	1			31
03	13423	X	12585	-0-	-838	-0-	12449	3	136	9	Y	124	113	1			42
04	12990	X	11704	-0-	-1286	-0-	11584	3	120	9	Y	109	113	1			38
05	13082	X	11452	-0-	-1630	-0-	11378	3	74	9	Y	67	54	1			51
06	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11594	3	99	9	Y	90	113	1			28
07	12586	X	12142	-0-	-444	-0-	12017	3	125	9	Y	114	105	1			37
08	12586	X	11819	-0-	-767	-0-	11703	3	116	9	Y	105	103	1			39
09	11700	X	11219	-0-	-481	-0-	11150	3	69	9	Y	63	55	1			47
10	12152	X	11388	-0-	-764	-0-	11238	3	150	9	Y	136	111	1			72
11	11760	X	10914	-0-	-846	-0-	10870	3	44	9	Y	40	59	1			53
*12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12330	2	106	9	Y	96	56	1			40

TOTAL GAS PROD: 141,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	343	1	29909	3	Y	250	254	1			34
							275	9									
02	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	435	1	27757	3	Y	247	244	1			37
							272	9									
03	29915	X	21768	-0-	-8147	-0-	619	1	20834	3	Y	286	283	1			40
							315	9									
04	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	553	1	30399	3	Y	302	300	1			42
							332	9									
05	29915	X	27686	-0-	-2229	-0-	500	1	26868	3	Y	289	284	1			47
							318	9									
06	28950	X	25911	-0-	-3039	-0-	609	1	25082	3	Y	200	235	1			12
							220	9									
07	29915	X	27395	-0-	-2520	-0-	557	1	26583	3	Y	232	233	1			11
							255	9									
08	29915	X	24844	-0-	-5071	-0-	567	1	24044	3	Y	212	212	1			11
							233	9									
09	28950	X	25556	-0-	-3394	-0-	552	1	24774	3	Y	209	209	1			11
							230	9									
10	27683	X	24133	-0-	-3550	-0-	469	1	23444	3	Y	200	202	1			9
							220	9									
11	26520	X	23379	-0-	-3141	-0-	435	1	22694	3	Y	227	227	1			9
							250	9									
*12	27404	X	14673	-0-	-12731	-0-	59	1	14371	2	Y	221	139	0	65	1	27
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 305,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,875

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	14106	3	158	9	Y	144	157	1			25
02	14028	X	10201	-0-	-3827	-0-	10072	3	129	9	Y	117	115	1			27
03	14880	X	11808	-0-	-3072	-0-	11683	3	125	9	Y	114	107	1			34
04	14010	X	9437	-0-	-4573	-0-	9306	3	131	9	Y	119	136	1			17
05	14477	X	10259	-0-	-4218	-0-	10189	3	70	9	Y	64	59	1			22
06	13800	X	9368	-0-	-4432	-0-	9256	3	112	9	Y	102	105	1			19
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14861	3	128	9	Y	116	96	1			39
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12486	3	143	9	Y	130	132	1			37
09	9930	X	9104	-0-	-826	-0-	9012	3	92	9	Y	84	102	1			19
10	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	12661	3	130	9	Y	118	118	1			19
11	14520	X	9130	-0-	-5390	-0-	9017	3	113	9	Y	103	102	1			20
12	15004	X	11950	-0-	-3054	-0-	11685	2	265	9	Y	241	187	1			54

TOTAL GAS PROD: 135,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17231	-0-	-1121	-0-		263	1	16609	3	Y	326	328	1			44
								359	9									
02	16492	X	15733	-0-	-759	-0-		303	1	15104	3	Y	296	296	1			44
								326	9									
03	18259	X	18152	-0-	-107	-0-		407	1	17391	3	Y	322	321	1			45
								354	9									
04	17370	X	16068	-0-	-1302	-0-		347	1	15367	3	Y	322	322	1			45
								354	9									
05	17701	X	16968	-0-	-733	-0-		329	1	16280	3	Y	326	318	1			53
								359	9									
06	17580	X	16616	-0-	-964	-0-		377	1	15997	3	Y	220	260	1			13
								242	9									
07	18166	X	17018	-0-	-1148	-0-		375	1	16350	3	Y	266	267	1			12
								293	9									
08	18166	X	17338	-0-	-828	-0-		404	1	16650	3	Y	258	257	1			13
								284	9									
09	16620	X	16544	-0-	-76	-0-		397	1	15863	3	Y	258	257	1			14
								284	9									
10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-		385	1	17268	3	Y	279	280	1			13
								307	9									
11	16890	X	16161	-0-	-729	-0-		352	1	15464	3	Y	314	314	1			13
								345	9									
*12	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-		76	1	18522	2	Y	183	115	0	54	1	23
								201	9									

TOTAL GAS PROD: 204,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	19426	-0-	-5343	-0-		424	1	18837	3	Y	150	148	1			7
								165	9									
02	20552	X	17470	-0-	-3082	-0-		469	1	16862	3	Y	126	120	1			13
								139	9									
03	22754	X	22607	-0-	-147	-0-		621	1	21833	3	Y	139	148	1			4
								153	9									
04	20220	X	18821	-0-	-1399	-0-		553	1	18149	3	Y	108	104	1			8
								119	9									
05	20894	X	17178	-0-	-3716	-0-		498	1	16566	3	Y	104	108	1			4
								114	9									
06	21870	X	15862	-0-	-6008	-0-		555	1	15197	3	Y	100	94	1			10
								110	9									
07	22599	X	17261	-0-	-5338	-0-		531	1	16625	3	Y	95	93	1			12
								105	9									
08	22599	X	16806	-0-	-5793	-0-		547	1	16156	3	Y	94	102	1			4
								103	9									
09	18810	X	15847	-0-	-2963	-0-		542	1	15200	3	Y	95	90	1			9
								105	9									
10	17267	X	15169	-0-	-2098	-0-		500	1	14569	3	Y	91	91	1			9
								100	9									
11	16710	X	15947	-0-	-763	-0-		456	1	15385	3	Y	96	99	1			6
								106	9									
*12	17267	X	8623	-0-	-8644	-0-		35	1	8375	2	Y	194	122	0	57	1	24
								213	9									

TOTAL GAS PROD: 201,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	21003	-0-	-2340	-0-	324	1	20444	3	Y	214	217	1			29
							235	9									
02	21084	X	19367	-0-	-1717	-0-	377	1	18774	3	Y	196	196	1			29
							216	9									
03	23343	X	22512	-0-	-831	-0-	511	1	21764	3	Y	215	214	1			30
							237	9									
04	21840	X	20141	-0-	-1699	-0-	434	1	19469	3	Y	216	216	1			30
							238	9									
05	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	407	1	19913	3	Y	216	211	1			35
							238	9									
06	21780	X	18971	-0-	-2809	-0-	455	1	18369	3	Y	134	161	1			8
							147	9									
07	22506	X	19130	-0-	-3376	-0-	425	1	18528	3	Y	161	162	1			7
							177	9									
08	22506	X	18186	-0-	-4320	-0-	421	1	17605	3	Y	145	145	1			7
							160	9									
09	20130	X	17195	-0-	-2935	-0-	416	1	16619	3	Y	145	144	1			8
							160	9									
10	20553	X	18516	-0-	-2037	-0-	400	1	17947	3	Y	154	155	1			7
							169	9									
11	18960	X	17088	-0-	-1872	-0-	375	1	16517	3	Y	178	178	1			7
							196	9									
*12	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	81	1	19706	2	Y	167	105	0	49	1	21
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 232,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	23689	-0-	-1111	-0-	23342	3	347	9	Y	315	343	1			54
02	22680	X	19893	-0-	-2787	-0-	19607	3	286	9	Y	260	254	1			60
03	25110	X	20867	-0-	-4243	-0-	20556	3	311	9	Y	283	259	1			84
04	24300	X	20383	-0-	-3917	-0-	20045	3	338	9	Y	307	347	1			44
05	23684	X	20181	-0-	-3503	-0-	19970	3	211	9	Y	192	170	1			66
06	22920	X	18240	-0-	-4680	-0-	17991	3	249	9	Y	226	250	1			42
07	22010	X	19150	-0-	-2860	-0-	18954	3	196	9	Y	178	160	1			60
08	21049	X	19043	-0-	-2006	-0-	18772	3	271	9	Y	246	236	1			70
09	20370	X	18978	-0-	-1392	-0-	18699	3	279	9	Y	254	266	1			58
10	20181	X	18313	-0-	-1868	-0-	18072	3	241	9	Y	219	242	1			35
11	18540	X	15609	-0-	-2931	-0-	15331	3	278	9	Y	253	239	1			49
12	19499	X	14180	-0-	-5319	-0-	13827	2	353	9	Y	321	249	1			72

TOTAL GAS PROD: 228,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	21857	-0-	-1052	-0-	21674	3	183	9	Y	166	167	1			39
02	20216	X	19401	-0-	-815	-0-	19343	3	58	9	Y	53	59	1			33
03	22506	X	21067	-0-	-1439	-0-	20922	3	145	9	Y	132	121	1			44
04	21780	X	20158	-0-	-1622	-0-	20036	3	122	9	Y	111	116	1			39
05	22506	X	16810	-0-	-5696	-0-	16762	3	48	9	Y	44	49	1			34
06	21150	X	17728	-0-	-3422	-0-	17609	3	119	9	Y	108	108	1			34
07	21483	X	18779	-0-	-2704	-0-	18662	3	117	9	Y	106	105	1			35
08	21080	X	18506	-0-	-2574	-0-	18398	3	108	9	Y	98	96	1			37
09	20160	X	17432	-0-	-2728	-0-	17369	3	63	9	Y	57	51	1			43
10	18786	X	18388	-0-	-398	-0-	18246	3	142	9	Y	129	104	1			68
11	18180	X	16673	-0-	-1507	-0-	16631	3	42	9	Y	38	57	1			49
*12	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21124	2	265	9	Y	241	140	1			101

TOTAL GAS PROD: 228,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	410	1	25851	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	463	1	23068	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	26770	X	26770	-0-	-0-	-0-	614	1	26125	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	536	1	23979	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	497	1	24315	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	583	1	23744	3	Y	19	23	1			1
							21	9									
07	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	528	1	23005	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	525	1	21719	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	496	1	19822	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	490	1	21941	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	479	1	21055	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*12	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	56	1	13515	2	Y	299	188	0	88	1	37
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 274,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10373	-0-	-2182	-0-	160	1	10108	3	Y	95	95	1			13
							105	9									
02	10276	X	10031	-0-	-245	-0-	196	1	9734	3	Y	92	91	1			14
							101	9									
03	11284	X	10644	-0-	-640	-0-	241	1	10302	3	Y	92	93	1			13
							101	9									
04	10800	X	10046	-0-	-754	-0-	218	1	9720	3	Y	98	97	1			14
							108	9									
05	11098	X	9617	-0-	-1481	-0-	193	1	9323	3	Y	92	91	1			15
							101	9									
06	10740	X	9629	-0-	-1111	-0-	229	1	9332	3	Y	62	73	1			4
							68	9									
07	11098	X	9828	-0-	-1270	-0-	218	1	9529	3	Y	74	75	1			3
							81	9									
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	260	1	10691	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
09	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	327	1	12966	3	Y	103	102	1			5
							113	9									
10	9951	X	9545	-0-	-406	-0-	206	1	9260	3	Y	72	74	1			3
							79	9									
11	10740	X	8204	-0-	-2536	-0-	181	1	7938	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
*12	13919	X	11721	-0-	-2198	-0-	48	1	11565	2	Y	98	62	0	29	1	12
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 124,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		57257	-0-	57257	57257	57257	3			N	-0-					-0-
05	273707	X	216450	-0-	-57257	-0-	215064	3	1386	9	N	1260	920	1			341
06	219210	X	140858	-0-	-78352	-0-	139372	3	1486	9	N	1351	1463	1			229
07	226517	X	135611	-0-	-90906	-0-	134124	3	1487	9	N	1352	1297	1			284
08	226517	X	173154	-0-	-53363	-0-	171637	3	1517	9	N	1379	1473	1			190
09	219210	X	153060	-0-	-66150	-0-	151782	3	1278	9	N	1162	1093	1			259
10	142581	X	142581	-0-	-0-	-0-	141373	3	1208	9	N	1098	1111	1			246
11	135921	X	135921	-0-	-0-	-0-	134912	3	1009	9	N	917	937	1			226
*12	125866	X	125866	-0-	-0-	-0-	124952	3	914	9	N	831	935	1			122

TOTAL GAS PROD: 1,280,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,350

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	495	2	37	9	Y	34	4	8			84
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	819	2	32	9	Y	29	90	1	3	8	20
03	1488	N	943	-0-	-545	-0-	935	2	8	9	Y	7	4	8			23
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14	6	8			31
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	574	2	6	9	Y	5	5	8			31
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	8			31
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	859	2	86	9	Y	78	84	1	2	8	23
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	Y	17	1	8			39
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	8			39
10	930	N	542	-0-	-388	-0-	517	2	25	9	Y	23	2	8			60
11	840	N	520	-0-	-320	-0-	514	2	6	9	Y	5	1	8			64
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	Y	10	2	8			72

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1271	2	63	9	Y	57					96
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1245	2	31	9	Y	28	101	1			23
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	Y	4					27
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					39
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					39
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-					39
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1461	2	105	9	Y	95	105	1			29
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	Y	19					48
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					48
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1400	2	45	9	Y	41					89
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1211	2	8	9	Y	7					96
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	Y	21					117

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3195	-0-	-618	-0-	3107	2	88	9	N	80	4	8			91
02	3696	X	2793	-0-	-903	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			91
03	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3184	2	35	9	N	32	5	8			118
04	3960	X	2362	-0-	-1598	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			118
05	3813	X	340	-0-	-3473	-0-	277	2	63	9	N	57	1	8			174
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	2	13	9	N	12	168	1	9	8	9
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3895	2	180	9	N	164	136	1	3	8	34
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3193	2	73	9	N	66	3	8			97
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3185	2	48	9	N	44	5	8			136
10	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	3199	2	70	9	N	64	155	1	2	8	43
11	3930	X	1953	-0-	-1977	-0-	1944	2	9	9	N	8	2	8			49
12	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	2360	2	50	9	N	45	4	8			90

TOTAL GAS PROD: 33,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4030	2	114	9	N	104	12	8			155
02	4396	X	2820	-0-	-1576	-0-	2810	2	10	9	N	9	9	8			155
03	4867	X	3128	-0-	-1739	-0-	2938	2	190	9	N	173	190	1	11	8	127
04	4710	X	3415	-0-	-1295	-0-	3407	2	8	9	N	7	7	8			127
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5158	2	74	9	N	67	14	8			180
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5429	2	155	9	N	141	179	1	15	8	127
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5388	2	198	9	N	180	183	1	7	8	117
08	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	4539	2	17	9	N	15	3	8			129
09	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4953	2	51	9	N	46	6	8			169
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5881	2	127	9	N	115	185	1	5	8	94
11	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5376	2	155	9	N	141	172	1	11	8	52
12	5580	X	3425	-0-	-2155	-0-	3404	2	21	9	N	19	6	8			65

TOTAL GAS PROD: 54,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23	13	8			137
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4385	2	8	9	N	7	7	8			137
03	3689	X	2456	-0-	-1233	-0-	2448	2	8	9	N	7	7	8			137
04	5310	X	3719	-0-	-1591	-0-	3711	2	8	9	N	7	7	8			137
05	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4404	2	15	9	N	14	14	8			137
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	3995	2	15	9	N	14	14	8			137
07	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	4163	2	6	9	N	5	5	8			137
08	4433	X	2736	-0-	-1697	-0-	2723	2	13	9	N	12	2	8			147
09	4290	X	2975	-0-	-1315	-0-	2971	2	4	9	N	4	4	8			147
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					147
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6497	2	31	9	N	28	8	8			167
*12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4342	2	4	9	N	4	4	8			167

TOTAL GAS PROD: 45,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4250	2	21	9	N	19	19	8			190
02	3752	X	2917	-0-	-835	-0-	2907	2	10	9	N	9	9	8			190
03	3937	X	2530	-0-	-1407	-0-	2520	2	10	9	N	9	9	8			190
04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3784	2	80	9	N	73	183	1	17	8	63
05	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	3804	2	14	9	N	13	13	8			63
06	4140	X	1637	-0-	-2503	-0-	1572	2	65	9	N	59	9	8			113
07	3999	X	3185	-0-	-814	-0-	3134	2	51	9	N	46	6	8			153
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	2	10	9	N	9	7	8			155
09	3870	X	3371	-0-	-499	-0-	3296	2	75	9	N	68	8	8			215
10	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2786	2	84	9	N	76	187	1	4	8	100
11	4110	X	2189	-0-	-1921	-0-	2167	2	22	9	N	20					120
12	4247	X	738	-0-	-3509	-0-	738	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 35,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1759	-0-	-473	-0-	1759	2			N	-0-					75
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					75
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					75
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					75
05	2294	N	725	-0-	-1569	-0-	725	2			N	-0-					75
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					75
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					75
09	3000	N	12324	-0-	9324	9324	12266	2	58	9	N	53	21	8			107
10	3100	N	34	-0-	-3066	6258	34	2			N	-0-					107
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3258					N	-0-					107
*12	12375	X	9117	-0-	-3258	-0-	9096	2	21	9	N	19	19	8			107

TOTAL GAS PROD: 31,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4742	2	17	9	N	15	15	8			62
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5813	2	11	9	N	10	10	8			62
03	4681	X	3002	-0-	-1679	-0-	2983	2	19	9	N	17	17	8			62
04	4620	X	2088	-0-	-2532	-0-	2073	2	15	9	N	14	14	8			62
05	5239	X	1000	-0-	-4239	-0-	997	2	3	9	N	3	3	8			62
06	5070	X	3466	-0-	-1604	-0-	3443	2	23	9	N	21	21	8			62
07	5239	X	2898	-0-	-2341	-0-	2890	2	8	9	N	7	7	8			62
08	3007	X	1259	-0-	-1748	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	8			62
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					62
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					62
11	3480	X	60	-0-	-3420	-0-	60	2			N	-0-					62
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	7820	2	210	9	N	191	177	1	22	8	28
02	7700	X	7048	-0-	-652	-0-	6928	2	120	9	N	109	15	8			122
03	8463	X	8198	-0-	-265	-0-	7998	2	200	9	N	182	187	1	17	8	100
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7730	2	178	9	N	162	186	1	16	8	60
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9142	2	207	9	N	188	185	1	36	8	27
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8741	2	130	9	N	118	31	8			114
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8985	2	273	9	N	248	227	1	15	8	120
08	9362	X	9104	-0-	-258	-0-	8986	2	118	9	N	107	12	8			215
09	9060	X	8748	-0-	-312	-0-	8576	2	172	9	N	156	184	1	14	8	173
10	9362	X	8774	-0-	-588	-0-	8563	2	211	9	N	192	182	1	8	8	175
11	8970	X	8138	-0-	-832	-0-	8008	2	130	9	N	118	171	1	14	8	108
12	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	8368	2	219	9	N	199	160	1	17	8	130

TOTAL GAS PROD: 102,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	38709	-0-	-7574	-0-	38388	2	321	9	N	292	186	1	66	8	144
02	36148	X	31145	-0-	-5003	-0-	30932	2	213	9	N	194	191	1	39	8	108
03	39773	X	33343	-0-	-6430	-0-	33072	2	271	9	N	246	188	1	61	8	105
04	37470	X	31230	-0-	-6240	-0-	30953	2	277	9	N	252	190	1	51	8	116
05	38719	X	31082	-0-	-7637	-0-	30815	2	267	9	N	243	187	1	49	8	123
06	37470	X	29198	-0-	-8272	-0-	28966	2	232	9	N	211	178	1	44	8	112
07	34472	X	29464	-0-	-5008	-0-	29229	2	235	9	N	214	184	1	30	8	112
08	33356	X	28237	-0-	-5119	-0-	28057	2	180	9	N	164	22	8			254
09	31230	X	27015	-0-	-4215	-0-	26815	2	200	9	N	182	188	1	27	8	221
10	31093	X	29444	-0-	-1649	-0-	29226	2	218	9	N	198	185	1	15	8	219
11	29190	X	28148	-0-	-1042	-0-	27969	2	179	9	N	163	190	1	27	8	165
12	29450	X	29047	-0-	-403	-0-	28832	2	215	9	N	195	174	1	36	8	150

TOTAL GAS PROD: 366,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					15
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	137	1	280	2	Y	-0-					15
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	248	1	209	2	Y	-0-					15
04	420	X	310	-0-	-110	-0-	240	1	70	2	Y	-0-					15
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	248	1	48	2	Y	-0-					15
06	450	X	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-					15
07	465	X	149	-0-	-316	-0-	149	2			Y	-0-					15
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					75
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					80
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	19840	-0-	-2697	-0-	19376	2	464	9	N	422	368	1			262
02	19880	X	17278	-0-	-2602	-0-	17006	2	272	9	N	247	354	1			155
03	21638	X	18672	-0-	-2966	-0-	18519	2	153	9	N	139	182	1			112
04	20460	X	18551	-0-	-1909	-0-	18025	2	526	9	N	478	358	1			232
05	20274	X	18719	-0-	-1555	-0-	18481	2	238	9	N	216	170	1			278
06	19200	X	17601	-0-	-1599	-0-	17425	2	176	9	N	160	355	1			83
07	19158	X	17330	-0-	-1828	-0-	16832	2	498	9	N	453	171	1			365
08	19158	X	16011	-0-	-3147	-0-	15975	2	36	9	N	33	173	1			225
09	18540	X	16239	-0-	-2301	-0-	15790	2	449	9	N	408	357	1			276
10	18724	X	16456	-0-	-2268	-0-	16150	2	306	9	N	278	359	1			195
11	17610	X	16001	-0-	-1609	-0-	15716	2	285	9	N	259	182	1			272
12	17329	X	16161	-0-	-1168	-0-	15879	2	282	9	N	256	175	1			353

TOTAL GAS PROD: 208,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,349

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					157
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			157
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					157
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			157
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					157
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					157
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					157
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					157
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			157
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					157
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					157
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	753	2	Y	70	60	1	1	8	12
							77	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	90	70	1			32
							99	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	8	8			58
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29	71	1	3	8	13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	74	69	1	6	8	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	1	8			73
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	81	1			58
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1259	2	Y	55	90	1			23
							61	9									
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1133	2	Y	77	86	1			14
							85	9									
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					14
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	55	59	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	507	-0-	-826	-0-	504	2	3	9	N	3	3	8			27
02	1008	X	379	-0-	-629	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			27
03	930	X	65	-0-	-865	-0-	65	2			N	-0-					27
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					27
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					27
06	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					27
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					27
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					27
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			27
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			27
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	1	8			27
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			27
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	N	89	88	1	1	8	27
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			27
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			27
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4	4	8			27
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			24
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			24
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3	3	8			24
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1219	2	63	9	N	57	1	8			80
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2	3	9	N	3	3	8			80
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			80
08	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			80
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					80
11	1110	N	721	-0-	-389	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			80
12	1085	N	637	-0-	-448	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 12,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	8			15
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1819	2	204	9	Y	185	172	1	2	8	26
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	8			26
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1770	N	932	-0-	-838	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1931	2	117	9	Y	106	2	8			130
08	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			130
09	1290	X	1242	-0-	-48	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8			130
10	2046	X	933	-0-	-1113	-0-	933	2			Y	-0-					130
11	1980	X	984	-0-	-996	-0-	984	2			Y	-0-					130
12	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	695	2	32	9	Y	29					159

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1398	2	8	9	N	7	7	8			27
02	1344	N	1158	-0-	-186	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	8			27
03	1488	N	954	-0-	-534	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			27
04	1350	N	948	-0-	-402	-0-	945	2	3	9	N	3	3	8			27
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			27
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			27
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	4	4	8			27
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1092	2	2	9	N	2	2	8			27
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	962	2	3	9	N	3	3	8			27
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1050	N	446	-0-	-604	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			27
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1416	2	131	9	N	119	6	8			140

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1344	2	68	9	N	62	171	1	1	8	27
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					27
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					27
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2	2	8			27
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					27
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					27
07	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					27
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1070	2	37	9	N	34	1	8			60
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					60
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			60
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

01	620	N	514	-0-	-106	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			100
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			100
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	674	2	109	9	N	99	170	1	3	8	26
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			26
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			26
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	657	2	3	9	N	3	3	8			26
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	726	2	72	9	N	65	1	8			90
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			90
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	2	8			90
10	806	N	511	-0-	-295	-0-	511	2			N	-0-					90
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			90
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	630	2	112	9	N	102	159	1	2	8	31

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	289	2	90	9	N	82	1	8			110
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					110
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			110
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			110
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					110
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			110
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			110
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			110
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			110
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					110
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			110
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

01	2201	X	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					59
02	1428	X	95	-0-	-1333	-0-	95	2			N	-0-					59
03	1581	X	127	-0-	-1454	-0-	66	2	61	9	N	55	53	1	1	8	60
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
05	186	X	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	120	2	45	9	N	41	1	8			100
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					100
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	12034	-0-	-7217	-0-	11840	2	194	9	N	176	2	8			200
02	15316	X	10100	-0-	-5216	-0-	9989	2	111	9	N	101	187	1	2	8	112
03	15531	X	10337	-0-	-5194	-0-	10249	2	88	9	N	80	161	1	4	8	27
04	13680	X	9260	-0-	-4420	-0-	9084	2	176	9	N	160	161	1	1	8	25
05	12896	X	8793	-0-	-4103	-0-	8651	2	142	9	N	129	4	8			150
06	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	7957	2	39	9	N	35	154	1	4	8	27
07	11191	X	7048	-0-	-4143	-0-	7047	2	1	9	N	1	1	8			27
08	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	6845	2	173	9	N	157	158	1	1	8	25
09	9270	X	6497	-0-	-2773	-0-	6390	2	107	9	N	97	2	8			120
10	8804	X	6458	-0-	-2346	-0-	6396	2	62	9	N	56	1	8			175
11	8010	X	5875	-0-	-2135	-0-	5856	2	19	9	N	17	166	1	2	8	24
12	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	6045	2	3	9	N	3	3	8			24

TOTAL GAS PROD: 97,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2593	2	176	9	Y	160	96	1	4	8	75
02	3808	X	2393	-0-	-1415	-0-	2363	2	30	9	Y	27	82	1	3	8	17
03	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			17
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2494	2	100	9	Y	91	87	1	3	8	18
05	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2022	2	62	9	Y	56	3	8			71
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2524	2	147	9	Y	134	132	1	6	8	67
07	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	8			67
08	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2199	2	70	9	Y	64	99	1	2	8	30
09	2670	X	1988	-0-	-682	-0-	1986	2	2	9	Y	2	2	8			30
10	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1667	2	24	9	Y	22	1	8			51
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1590	2	75	9	Y	68	76	1	2	8	41
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1962	2	4	9	Y	4	4	8			41

TOTAL GAS PROD: 26,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					38
03	14B2 EXT		103	-0-	103	186	103	2			N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					38
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

01	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	242	1	1383	2	N	106	171	1	1	8	29
							117	9									
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	131	1	1655	2	N	-0-					29
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	2	N	-0-					29
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	162	1	2048	2	N	40					69
							44	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2145	2	N	-0-					69
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	152	1	1936	2	N	32	1	8			100
							35	9									
07	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	152	1	1908	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	155	1	1930	2	N	44					144
							48	9									
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	138	1	1709	2	N	17					161
							19	9									
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	141	1	1747	2	N	25	158	1			28
							28	9									
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	152	1	1820	2	N	-0-					28
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	174	1	2010	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	357	2	105	9	N	95	166	1	1	8	23
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			23
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			23
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			23
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					23
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			23
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			23
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			23
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	8			23
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			77
02	2688	N	2479	-0-	-209	-0-	2356	2	123	9	N	112	161	1	5	8	23
03	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2779	2	10	9	N	9	9	8			23
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6	6	8			23
05	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2197	2	6	9	N	5	5	8			23
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2681	2	193	9	N	175	165	1	6	8	27
07	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2754	2	6	9	N	5	5	8			27
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2880	N	2745	-0-	-135	-0-	2738	2	7	9	N	6	6	8			27
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2767	2	128	9	N	116	3	8			140
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2580	2	50	9	N	45	152	1	6	8	27
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			27

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					27
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2	2	8			27
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3216	2	4	9	Y	4	4	8			15
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2712	2	50	9	Y	45	3	8			57
03	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3283	2	6	9	Y	5	5	8			57
04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8			57
05	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2938	2	43	9	Y	39	82	1	5	8	9
06	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2759	2	4	9	Y	4	4	8			9
07	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2958	2	2	9	Y	2	2	8			9
08	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2875	2	42	9	Y	38	2	8			45
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	2	2	9	Y	2	2	8			45
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3009	2	34	9	Y	31	2	8			74
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2781	2	2	9	Y	2	2	8			74
12	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2609	2	3	9	Y	3	3	8			74

TOTAL GAS PROD: 35,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					90
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			90
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					90
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					90
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	57	2	18	9	N	16	1	8			105
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					105
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					105
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					105
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					105
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	8			105
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			105

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5408	-0-	-1040	-0-	543	1	4807	2	N	53	31	8			136
							58	9									
02	5824	X	5162	-0-	-662	-0-	501	1	4609	2	N	47	141	1	18	8	24
							52	9									
03	6448	X	5830	-0-	-618	-0-	558	1	5242	2	N	27	27	8			24
							30	9									
04	5970	X	4666	-0-	-1304	-0-	540	1	4098	2	N	25	25	8			24
							28	9									
05	5859	X	3250	-0-	-2609	-0-	504	1	2744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	5640	X	5450	-0-	-190	-0-	540	1	4753	2	N	143	26	8			141
							157	9									
07	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	558	1	4852	2	N	64	163	1	15	8	27
							70	9									
08	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	552	1	4506	2	N	10	10	8			27
							11	9									
09	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	532	1	4600	2	N	16	16	8			27
							18	9									
10	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	558	1	4921	2	N	83	9	8			101
							91	9									
11	5460	X	4906	-0-	-554	-0-	530	1	4358	2	N	16	16	8			101
							18	9									
12	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	558	1	4152	2	N	18	18	8			101
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 60,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9366	-0-	-399	-0-	558 1 158 9		8650	2	Y	144	79	1	19	8	56
02	8820	X	8310	-0-	-510	-0-	504 1 51 9		7755	2	Y	46	80	1	12	8	10
03	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	558 1 19 9		8430	2	Y	17	17	8			10
04	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	512 1 100 9		8231	2	Y	91	77	1	14	8	10
05	9362	X	9330	-0-	-32	-0-	449 1 52 9		8829	2	Y	47	18	8			39
06	9060	X	2032	-0-	-7028	-0-	252 1 17 9		1763	2	Y	15	36	1	5	8	13
07	9207	X	5016	-0-	-4191	-0-	5005 2		11	9	Y	10	10	8			13
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9340 2		101	9	Y	92	78	1	10	8	17
09	9030	X	8476	-0-	-554	-0-	8462 2		14	9	Y	13	13	8			17
10	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8807 2		65	9	Y	59	7	8			69
11	9150	X	7965	-0-	-1185	-0-	7859 2		106	9	Y	96	104	1	12	8	49
12	9455	X	7883	-0-	-1572	-0-	7872 2		11	9	Y	10	10	8			49

TOTAL GAS PROD: 94,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2310	-0-	-6525	-0-	343	1	1966	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	630	1	7968	2	Y	97	104	1			16
							107	9									
03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	674	1	8645	2	Y	104	84	1			36
							114	9									
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8246	2	Y	55					91
							61	9									
05	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	663	1	8507	2	Y	31	106	1			16
							34	9									
06	9330	X	9071	-0-	-259	-0-	653	1	8322	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
07	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	681	1	8554	2	Y	54					67
							59	9									
08	9424	X	9070	-0-	-354	-0-	669	1	8325	2	Y	69	80	1			56
							76	9									
09	9060	X	7862	-0-	-1198	-0-	581	1	7225	2	Y	51	87	1			20
							56	9									
10	9362	X	8253	-0-	-1109	-0-	608	1	7560	2	Y	77	85	1			12
							85	9									
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	625	1	7476	2	Y	-0-					12
12	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	650	1	7497	2	Y	113	110	1			15
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 98,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

01	14942	X	14036	-0-	-906	-0-	13860	2	176	9	N	160	159	1	9	8	160
02	13328	X	12181	-0-	-1147	-0-	12031	2	150	9	N	136	170	1	7	8	119
03	14167	X	14043	-0-	-124	-0-	13852	2	191	9	N	174	167	1	10	8	116
04	13710	X	13314	-0-	-396	-0-	13147	2	167	9	N	152	172	1	7	8	89
05	14167	X	13453	-0-	-714	-0-	13276	2	177	9	N	161	159	1	9	8	82
06	13590	X	13311	-0-	-279	-0-	13187	2	124	9	N	113	117	1	14	8	64
07	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15737	2	196	9	N	178	177	1	11	8	54
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16051	2	111	9	N	101	8	8			147
09	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15120	2	79	9	N	72	158	1	8	8	53
10	15934	X	15904	-0-	-30	-0-	15724	2	180	9	N	164	161	1	5	8	51
11	15630	X	15069	-0-	-561	-0-	14876	2	193	9	N	175	167	1	8	8	51
12	16151	X	15479	-0-	-672	-0-	15362	2	117	9	N	106	10	8			147

TOTAL GAS PROD: 174,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	2150	1	4639	2	N	15					50
							17	9									
02	6972	X	4813	-0-	-2159	-0-	1518	1	3263	2	N	29					79
							32	9									
03	7719	X	7090	-0-	-629	-0-	1988	1	4984	2	N	107	168	1			18
							118	9									
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1992	1	5318	2	N	189	185	1			22
							208	9									
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	2209	1	5556	2	N	10					32
							11	9									
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	2083	1	5023	2	N	87					119
							96	9									
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	2182	1	5444	2	N	104	181	1			42
							114	9									
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1960	1	6304	2	N	88					130
							97	9									
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1819	1	5750	2	N	79	179	1			30
							87	9									
10	7781	X	7257	-0-	-524	-0-	1821	1	5377	2	N	54					84
							59	9									
11	8100	X	7466	-0-	-634	-0-	1922	1	5371	2	N	157	179	1			62
							173	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 79,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13780	-0-	-697	-0-	13414	2	366	9	N	333	362	1			97
02	12908	X	12333	-0-	-575	-0-	11942	2	391	9	N	355	357	1			95
03	14291	X	13459	-0-	-832	-0-	13066	2	393	9	N	357	350	1			102
04	13710	X	13102	-0-	-608	-0-	12719	2	383	9	N	348	356	1			94
05	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	12896	2	371	9	N	337	357	1			74
06	13350	X	12919	-0-	-431	-0-	12560	2	359	9	N	326	348	1			52
07	13640	X	13257	-0-	-383	-0-	12887	2	370	9	N	336	353	1			35
08	13547	X	13120	-0-	-427	-0-	12765	2	355	9	N	323	176	1			182
09	13110	X	12601	-0-	-509	-0-	12262	2	339	9	N	308	356	1			134
10	13361	X	12915	-0-	-446	-0-	12550	2	365	9	N	332	357	1			109
11	12930	X	12385	-0-	-545	-0-	12035	2	350	9	N	318	353	1			74
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 143,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,673

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	675	1	3957	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	719	1	4241	2	Y	-0-					-0-
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	724	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	782	1	4654	2	Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	730	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	788	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3679	2	Y	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	700	1	3531	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	809	1	2937	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3304	-0-	-836	-0-	900	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	24819	-0-	-1872	-0-	24797	2	22	9	N	20					119
02	23464	X	22266	-0-	-1198	-0-	22191	2	75	9	N	68	180	1			7
03	25978	X	24372	-0-	-1606	-0-	24287	2	85	9	N	77					84
04	24750	X	23103	-0-	-1647	-0-	23039	2	64	9	N	58					142
05	25203	X	24237	-0-	-966	-0-	24161	2	76	9	N	69	171	1			40
06	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	22583	2	72	9	N	65					105
07	24645	X	23114	-0-	-1531	-0-	23055	2	59	9	N	54					159
08	24366	X	22746	-0-	-1620	-0-	22736	2	10	9	N	9	168	1			-0-
09	23460	X	21871	-0-	-1589	-0-	21759	2	112	9	N	102					102
10	24242	X	22202	-0-	-2040	-0-	22152	2	50	9	N	45					147
11	22650	X	21231	-0-	-1419	-0-	21154	2	77	9	N	70	180	1			37
12	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 252,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4227	-0-	-1508	-0-	569	1	3454	2	Y	185	184	1			53
							204	9									
02	5180	X	4361	-0-	-819	-0-	680	1	3506	2	Y	159	148	1			64
							175	9									
03	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	653	1	3297	2	Y	217	254	1			27
							239	9									
04	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	625	1	3165	2	Y	167	147	1			47
							184	9									
05	4836	X	3481	-0-	-1355	-0-	572	1	2719	2	Y	173	178	1			42
							190	9									
06	4680	X	2740	-0-	-1940	-0-	509	1	2065	2	Y	151	165	1			28
							166	9									
07	4836	X	2550	-0-	-2286	-0-	479	1	1897	2	Y	158	159	1			27
							174	9									
08	4185	X	2383	-0-	-1802	-0-	530	1	1713	2	Y	127	122	1			32
							140	9									
09	3960	X	2162	-0-	-1798	-0-	541	1	1481	2	Y	127	122	1			37
							140	9									
10	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	620	1	1908	2	Y	76	110	1			3
							84	9									
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	707	1	3185	2	Y	45	31	1			17
							50	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 36,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	533	1	2578	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	4256	X	3844	-0-	-412	-0-	559	1	3246	2	Y	35	34	1			14
							39	9									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	725	1	6116	2	Y	46	54	1			6
							51	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6493	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	819	1	6998	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	812	1	5270	2	Y	32	35	1			6
							35	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	896	1	5518	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	856	1	6403	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	870	1	6479	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1044	1	5607	2	Y	31	37	1			2
							34	9									
11	4890	X	3027	-0-	-1863	-0-	761	1	2235	2	Y	28	20	1			10
							31	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 65,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12356	-0-	-695	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11085	-0-	-507	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12091	-0-	-743	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11583	-0-	-387	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11749	-0-	-527	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11124	-0-	-576	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11523	-0-	-567	-0-	11438	2	85	9	N	77					77
11	11580	X	11059	-0-	-521	-0-	10899	2	160	9	N	145	177	1			45
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 128,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	840	1	9303	2	Y	157	153	1			42
							173	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	117	112	1			47
							129	9									
03	8401	X	5855	-0-	-2546	-0-	710	1	4971	2	Y	158	185	1			20
							174	9									
04	8130	X	4584	-0-	-3546	-0-	677	1	3769	2	Y	125	111	1			34
							138	9									
05	8401	X	3471	-0-	-4930	-0-	687	1	2644	2	Y	127	130	1			31
							140	9									
06	8130	X	5712	-0-	-2418	-0-	775	1	4817	2	Y	109	120	1			20
							120	9									
07	7440	X	5582	-0-	-1858	-0-	834	1	4621	2	Y	115	116	1			19
							127	9									
08	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	777	1	4615	2	Y	94	89	1			24
							103	9									
09	5700	X	5369	-0-	-331	-0-	770	1	4498	2	Y	92	89	1			27
							101	9									
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	893	1	5416	2	Y	108	128	1			7
							119	9									
*11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1003	1	6178	2	Y	104	72	1			39
							114	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 66,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	985	1	3802	2	N	306	339	1			67
							337	9									
02	3220	X	1734	-0-	-1486	-0-	294	1	1393	2	N	43					110
							47	9									
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	513	1	3404	2	N	106	181	1			35
							117	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	678	1	2666	2	N	124					159
							136	9									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4713	2	N	241	343	1			57
							265	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	982	1	4454	2	N	183	178	1			62
							201	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1039	1	3751	2	N	158	170	1			50
							174	9									
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1023	1	3719	2	N	166	177	1			39
							183	9									
09	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	596	1	2252	2	N	91					130
							100	9									
10	3565	X	1567	-0-	-1998	-0-	140	1	1406	2	N	19					149
							21	9									
*11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	896	1	4151	2	N	251	350	1			50
							276	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 45,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3879	-0-		-27		-0-	1233	1	2617	2	N	26					48
									29	9									
02	3528	X	3394	-0-		-134		-0-	979	1	2400	2	N	14					62
									15	9									
03	3906	X	3148	-0-		-758		-0-	1167	1	1934	2	N	43					105
									47	9									
04	3750	X	2576	-0-		-1174		-0-	1099	1	1444	2	N	30					135
									33	9									
05	3875	X	2153	-0-		-1722		-0-	943	1	1163	2	N	43	176	1			2
									47	9									
06	3750	X	2905	-0-		-845		-0-	1326	1	1567	2	N	11					13
									12	9									
07	3751	X	2549	-0-		-1202		-0-	1139	1	1399	2	N	10					23
									11	9									
08	3162	X	1675	-0-		-1487		-0-	1214	1	282	2	N	163	176	1			10
									179	9									
09	2910	X	1760	-0-		-1150		-0-	974	1	786	2	N	-0-					10
10	3007	X	2203	-0-		-804		-0-	1050	1	1142	2	N	10					20
									11	9									
11	2910	X	2006	-0-		-904		-0-	978	1	1014	2	N	13					33
									14	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-		-2542		-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3318	-0-		-991		-0-	559	1	2660	2	Y	90	92	1			25
									99	9									
02	3892	X	3288	-0-		-604		-0-	549	1	2649	2	Y	82	74	1			33
									90	9									
03	4278	X	3422	-0-		-856		-0-	581	1	2718	2	Y	112	131	1			14
									123	9									
04	3600	X	2769	-0-		-831		-0-	615	1	2057	2	Y	88	78	1			24
									97	9									
05	3720	X	2878	-0-		-842		-0-	665	1	2114	2	Y	90	92	1			22
									99	9									
06	3510	X	2527	-0-		-983		-0-	641	1	1801	2	Y	77	85	1			14
									85	9									
07	3627	X	2928	-0-		-699		-0-	709	1	2129	2	Y	82	82	1			14
									90	9									
08	3410	X	3045	-0-		-365		-0-	660	1	2312	2	Y	66	63	1			17
									73	9									
09	2952	X	2952	-0-		-0-		-0-	665	1	2215	2	Y	65	63	1			19
									72	9									
10	2914	X	2780	-0-		-134		-0-	784	1	1911	2	Y	77	91	1			5
									85	9									
11	2940	X	2720	-0-		-220		-0-	714	1	1926	2	Y	73	51	1			27
									80	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 32,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	693	1	6277	2	Y	111	108	1			30
							122	9									
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	706	1	6022	2	Y	82	79	1			33
							90	9									
03	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	743	1	7405	2	Y	111	130	1			14
							122	9									
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	725	1	7783	2	Y	88	78	1			24
							97	9									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	751	1	7688	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	581	1	8107	2	Y	77	85	1			14
							85	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7345	2	Y	75	75	1			14
							83	9									
08	7564	X	6050	-0-	-1514	-0-	624	1	5353	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
09	7320	X	5460	-0-	-1860	-0-	620	1	4768	2	Y	65	63	1			19
							72	9									
10	7564	X	4342	-0-	-3222	-0-	607	1	3651	2	Y	76	90	1			5
							84	9									
11	7320	X	2781	-0-	-4539	-0-	605	1	2097	2	Y	72	50	1			27
							79	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 74,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1814	-0-	-1286	184	1814	3			Y	-0-					158
02	1366	N	1182	-0-	-184	-0-	51	1	1131	3	Y	-0-					158
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					158
04	1770	N	1327	-0-	-443	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-					158
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	Y	-0-					158
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	55	1	1309	3	Y	-0-					158
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	-0-					158
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	3	Y	-0-					158
09	1350	N	586	-0-	-764	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					158
10	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	51	1	1172	3	Y	-0-					158
11	1380	N	500	-0-	-880	-0-	24	1	476	3	Y	-0-					158
12	620	N	76	-0-	-544	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					25
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	32	1	671	3	N	-0-					25
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	14	1	684	3	N	-0-					25
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	25	1	608	3	N	-0-					25
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	N	-0-					25
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					25
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	N	-0-					25
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	28	1	712	3	N	-0-					25
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	N	-0-					25
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	3	N	-0-					25
11	720	N	244	-0-	-476	-0-	12	1	232	3	N	-0-					25
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	3	1	73	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2			34
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-			34
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	27	1	555	3	N	2			36
							2	9							
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	22	1	523	3	N	-0-			36
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	531	3	N	-0-			36
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	524	3	N	5			41
							6	9							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	N	20			61
							22	9							
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	N	6			67
							7	9							
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-			67
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-			67
11	570	N	272	-0-	-298	-0-	14	1	258	3	N	-0-			67
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	N	3			113
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	3			116
							3	9							
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	3	N	5			121
							6	9							
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1141	3	N	9			130
							10	9							
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	40	1	921	3	N	5			135
							6	9							
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-			135
07	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	42	1	994	3	N	-0-			135
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	3	N	-0-			135
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	3	N	-0-			135
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	3	N	-0-			135
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	22	1	402	3	N	-0-			135
12	1302	N	74	-0-	-1228	-0-	74	3			N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	1382	-0-	-1312	-0-	1382	3			Y	-0-			92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	3	Y	-0-			92
03	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-			92
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	50	1	1226	3	Y	-0-			92
05	1240	N	675	-0-	-565	-0-	28	1	647	3	Y	-0-			92
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	3	Y	-0-			92
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	68	1	1692	3	Y	-0-			92
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	Y	-0-			92
09	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	47	1	1205	3	Y	-0-			92
10	1643	N	588	-0-	-1055	-0-	27	1	561	3	Y	-0-			92
11	1440	N	505	-0-	-935	-0-	24	1	481	3	Y	-0-			92
12	1302	N	76	-0-	-1226	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 12,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			35
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-			35
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	N	-0-			35
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-			35
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-			35
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	N	-0-			35
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	3	N	-0-			35
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	1267	3	N	-0-			35
11	540	N	155	-0-	-385	-0-	7	1	148	3	N	-0-			35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			160
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-			160
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-			160
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			160
05	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-			160
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-			160
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-			160
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-			160
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			160
10	806	N	483	-0-	-323	-0-	480	3	3	9	N	3			163
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-			163
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					60
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					60
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					214
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					214
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					215
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					215
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	8			215
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			215
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	173	3	195	9	N	177	176	1	1	8	215
09	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	3			N	-0-					215
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					215
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					215
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	75	1			142

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	3	N	-0-					230
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	280	1	2056	3	N	6	1	8			235
							7	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	310	1	2325	3	N	-0-					235
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	300	1	2033	3	N	6	1	8			240
							7	9									
05	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	300	1	1734	3	N	5					245
							6	9									
06	2550	N	1572	-0-	-978	-0-	250	1	1319	3	N	3	1	8			247
							3	9									
07	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	310	1	1535	3	N	1	1	8			247
							1	9									
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	310	1	1360	3	N	194	193	1	1	8	247
							213	9									
09	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	3			N	-0-					247
10	1860	N	955	-0-	-905	-0-	955	3			N	-0-					247
11	1830	N	710	-0-	-1120	-0-	710	3			N	-0-					247
12	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	3			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					109
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					109
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					110
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					110
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	N	1	1	8			110
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			110
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					110
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	405	3	37	9	N	34	119	1			25
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					145
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					145
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					145
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	8			145
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					145
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					145
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	8			145
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					145
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	355	3	34	9	Y	31					176
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	260	3	36	9	Y	33	172	1			37
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	325	3	12	9	Y	11					48
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					80
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2	2	8			80
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					80
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					80
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1	1	8			80
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					80
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					80
08	1023	X	971	-0-	-52	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	8			80
*09	1020	X	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			Y	-0-					80
*10	1271	X	896	-0-	-375	-0-	885	3	11	9	Y	10					90
*11	1230	X	931	-0-	-299	-0-	920	3	11	9	Y	10					100
*12	1271	X	655	-0-	-616	-0-	655	3			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					369
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			374
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					376
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			384
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	190	1	1	8	384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	182	1			230
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					230
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					230
*12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	120	1			110

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	Y	11	33	1	1	8	17
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	Y	15	2	8			30
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					40
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14	38	1			16
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8					24
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10					34
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9					43
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					51
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	37	1			24
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	Y	7					31
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10					41
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					49

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	2	15	9	Y	14	49	1			25
02	700	N	422	-0-	-278	-0-	408	2	14	9	Y	13					38
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	302	2	11	9	Y	10					48
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	372	2	15	9	Y	14	46	1			16
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	250	2	9	9	Y	8					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10					34
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	343	2	10	9	Y	9					43
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	Y	8					51
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	271	2	8	9	Y	7	37	1			21
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7					28
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8					36
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	Y	16					52

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	Y	11	41	1			19
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	Y	16					35
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	406	2	14	9	Y	13					48
04	390	N	90	-0-	-300	-0-	87	2	3	9	Y	3	46	1			5
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	277	2	10	9	Y	9					14
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	Y	16					30
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					31
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9					40
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	372	2	10	9	Y	9	29	1			20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					33
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	123	2	3	9	Y	3					36
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12					48

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	19	1			4
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					7
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					11
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	11	1			8
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					14
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7					21
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					28
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8					36
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	26	1			16
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					18
11	240	N	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4					22
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	16	1			6
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	320	2	11	9	Y	10					16
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					20
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	113	2	4	9	Y	4	19	1			5
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	Y	16					21
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					25
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	Y	8					33
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	147	2	6	9	Y	5					38
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	27	1			14
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6					20
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3					23
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	92	2	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	120	2	3	9	Y	3	19	1			7
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	187	2	7	9	Y	6					13
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5					18
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	17	1			10
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					15
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6					21
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	174	2	6	9	Y	5					26
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					31
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	190	2	6	9	Y	5	22	1			14
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					17
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	90	2	2	9	Y	2					19
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	19905	-0-	-1826	-0-	227	1	19535	2	Y	130	128	1			44
							143	9									
02	18256	X	14809	-0-	-3447	-0-	165	1	14525	2	Y	108	119	1			33
							119	9									
03	20212	X	10167	-0-	-10045	-0-	215	1	9840	2	Y	102	109	1			26
							112	9									
04	19560	X	19533	-0-	-27	-0-	291	1	19161	2	Y	74	48	1			52
							81	9									
05	20212	X	18867	-0-	-1345	-0-	272	1	18497	2	Y	89	103	1			38
							98	9									
06	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	289	1	19952	2	Y	115	66	1	3	8	84
							127	9									
07	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	309	1	21837	2	Y	95	141	1			38
							105	9									
08	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	333	1	22776	2	Y	118	73	1			83
							130	9									
09	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	291	1	20170	2	Y	120	145	1			58
							132	9									
10	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	263	1	16917	2	Y	93	71	1			80
							102	9									
11	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	290	1	18479	2	Y	123	141	1			62
							135	9									
*12	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	267	1	16431	2	Y	167	141	1			88
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 222,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	120	1	10279	2	Y	44	40	1			15
							48	9									
02	11480	X	7859	-0-	-3621	-0-	88	1	7730	2	Y	37	41	1			11
							41	9									
03	12710	X	8594	-0-	-4116	-0-	183	1	8349	2	Y	56	53	1			14
							62	9									
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	176	1	11551	2	Y	69	35	1			48
							76	9									
05	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	175	1	11878	2	Y	59	81	1			26
							65	9									
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	166	1	11456	2	Y	65	43	1			48
							72	9									
07	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	170	1	12027	2	Y	54	80	1			22
							59	9									
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	180	1	12330	2	Y	65	41	1			46
							72	9									
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	141	1	9790	2	Y	60	77	1			29
							66	9									
10	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	136	1	8726	2	Y	49	36	1			42
							54	9									
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	142	1	9025	2	Y	62	72	1			32
							68	9									
12	9424	X	7506	-0-	-1918	-0-	119	1	7332	2	Y	50	56	1			26
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 123,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	444	1	38185	2	Y	207	192	1			71
							228	9									
02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	363	1	31919	2	Y	193	203	1			61
							212	9									
03	25296	X	22298	-0-	-2998	-0-	473	1	21625	2	Y	182	196	1			47
							200	9									
04	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	383	1	25145	2	Y	167	97	1			117
							184	9									
05	25296	X	24684	-0-	-612	-0-	357	1	24221	2	Y	96	172	1			41
							106	9									
06	24480	X	24477	-0-	-3	-0-	348	1	24008	2	Y	110	69	1			82
							121	9									
07	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	362	1	25567	2	Y	93	137	1	1	8	37
							102	9									
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	310	1	21232	2	Y	90	64	1			63
							99	9									
09	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	362	1	25102	2	Y	123	127	1	1	8	58
							135	9									
10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	368	1	23675	2	Y	110	73	1	2	8	93
							121	9									
11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	325	1	20703	2	Y	115	149	1	1	8	58
							127	9									
*12	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	360	1	22193	2	Y	176	141	1			93
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 309,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	318	1	21456	2	Y	107	87	1			33
							118	9									
02	20048	X	18717	-0-	-1331	-0-	274	1	18376	2	Y	61	38	1			56
							67	9									
03	22537	X	21422	-0-	-1115	-0-	309	1	21029	2	Y	76	99	1			33
							84	9									
04	21810	X	18047	-0-	-3763	-0-	259	1	17719	2	Y	63	47	1			49
							69	9									
05	22537	X	12001	-0-	-10536	-0-	149	1	11806	2	Y	42	43	1			48
							46	9									
06	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	317	1	21433	2	Y	41	65	1			24
							45	9									
07	21421	X	19774	-0-	-1647	-0-	301	1	19430	2	Y	39	28	1			35
							43	9									
08	21421	X	18063	-0-	-3358	-0-	269	1	17770	2	Y	22	27	1			30
							24	9									
09	21810	X	16057	-0-	-5753	-0-	210	1	15807	2	Y	36	26	1			40
							40	9									
10	22537	X	19522	-0-	-3015	-0-	307	1	19182	2	Y	30	51	1			19
							33	9									
11	21810	X	18841	-0-	-2969	-0-	292	1	18497	2	Y	47	29	1			37
							52	9									
12	19778	X	18999	-0-	-779	-0-	299	1	18659	2	Y	37	29	1	2	8	43
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 225,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	27953	-0-	-1032	-0-	407	1	27448	2	Y	89	72	1			27
							98	9									
02	25564	X	25146	-0-	-418	-0-	368	1	24719	2	Y	54	46	1			35
							59	9									
03	28613	X	22645	-0-	-5968	-0-	327	1	22261	2	Y	52	65	1			22
							57	9									
04	27690	X	26809	-0-	-881	-0-	386	1	26356	2	Y	61	36	1			47
							67	9									
05	28613	X	22789	-0-	-5824	-0-	284	1	22448	2	Y	52	41	1			58
							57	9									
06	27060	X	24896	-0-	-2164	-0-	362	1	24482	2	Y	47	78	1			27
							52	9									
07	27838	X	25441	-0-	-2397	-0-	387	1	24999	2	Y	50	32	1			45
							55	9									
08	26567	X	24928	-0-	-1639	-0-	371	1	24524	2	Y	30	35	1			40
							33	9									
09	25710	X	22588	-0-	-3122	-0-	295	1	22237	2	Y	51	35	1			56
							56	9									
10	25730	X	24338	-0-	-1392	-0-	382	1	23915	2	Y	37	70	1			23
							41	9									
11	24900	X	23416	-0-	-1484	-0-	363	1	22988	2	Y	59	35	1			47
							65	9									
12	25451	X	20417	-0-	-5034	-0-	321	1	20034	2	Y	56	36	1			67
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 291,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	30880	-0-	-2228	-0-	448	1	30182	2	Y	227	203	1			70
							250	9									
02	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	398	1	26734	2	Y	135	99	1			106
							149	9									
03	28180	X	28180	-0-	-0-	-0-	406	1	27609	2	Y	150	192	1			64
							165	9									
04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	400	1	27316	2	Y	147	98	1			113
							162	9									
05	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	319	1	25168	2	Y	134	98	1			149
							147	9									
06	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	396	1	26760	2	Y	162	217	1			94
							178	9									
07	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	416	1	26851	2	Y	168	113	1			149
							185	9									
08	26629	X	26590	-0-	-39	-0-	395	1	26084	2	Y	101	116	1			134
							111	9									
09	25770	X	24589	-0-	-1181	-0-	319	1	24081	2	Y	172	115	1			191
							189	9									
10	26629	X	26138	-0-	-491	-0-	409	1	25591	2	Y	125	239	1			77
							138	9									
11	25770	X	25115	-0-	-655	-0-	387	1	24513	2	Y	195	117	1			155
							215	9									
12	26629	X	21582	-0-	-5047	-0-	339	1	21145	2	Y	89	120	1			124
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 318,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	767	-0-	-349	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

01	2821 N	2437	-0-	-384	-0-	2437	3		Y	-0-			45
02	2324 N	2125	-0-	-199	-0-	2125	3		Y	-0-			45
03	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	2446	3		Y	-0-			45
04	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3		Y	-0-			45
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		Y	-0-			45
06	2370 N	2184	-0-	-186	-0-	2184	3		Y	-0-			45
07	2418 N	2231	-0-	-187	-0-	2231	3		Y	-0-			45
08	2573 N	2253	-0-	-320	-0-	2253	3		Y	-0-			45
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		Y	-0-			45
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		Y	-0-			45
11	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		Y	-0-			45
*12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2306	-0-	-19	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	2189	-0-	-121	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
*12	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	1	1	9	N	1					31
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	N	1					32
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1					33
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	726	1	1	9	N	1					34
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					35
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					35
07	744	N	37	-0-	-707	-0-	37	1			N	-0-					35
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	1	1	9	N	1					36
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	1	1	9	N	1					37
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	1	1	9	N	1					38
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	1	1	9	N	1					39
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	1	1	9	N	1					40

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	964	1	4773	3	Y	1051	1046	1			142
							1156	9									
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	894	1	4548	3	Y	1006	998	1			150
							1107	9									
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1000	1	4727	3	Y	979	993	1			136
							1077	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	959	1	4459	3	Y	1048	1038	1			146
							1153	9									
05	5890	X	5682	-0-	-208	-0-	948	1	4045	3	Y	626	670	1			102
							689	9									
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	965	1	4291	3	Y	642	707	1			37
							706	9									
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1015	1	5480	3	Y	1004	995	1			46
							1104	9									
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1016	1	5225	3	Y	893	894	1			45
							982	9									
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	984	1	4926	3	Y	894	892	1			47
							983	9									
10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1007	1	5302	3	Y	957	959	1			45
							1053	9									
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	966	1	4723	3	Y	1061	1062	1			44
							1167	9									
*12	5890	X	2361	-0-	-3529	-0-	333	1	1984	2	Y	40	25	0	12	1	5
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 76,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,201

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	1210	1	2359	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1100	1	2036	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	1223	1	2157	3	Y	52	53	1			7
							57	9									
04	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1168	1	1506	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	1212	1	1999	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
06	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	1169	1	1394	3	Y	27	33	1			2
							30	9									
07	3534	X	2330	-0-	-1204	-0-	1198	1	1107	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
08	3441	X	2060	-0-	-1381	-0-	1193	1	848	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2325	X	31	-0-	-2294	-0-	6	2	25	9	Y	23	14	0	7	1	3

TOTAL GAS PROD: 23,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	226	1	2783	3	Y	116	113	1			6
							128	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	230	1	2957	3	Y	113	108	1			11
							124	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2641	3	Y	87	96	1			2
							96	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	267	1	3603	3	Y	114	107	1			9
							125	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	252	1	3339	3	Y	94	100	1			3
							103	9									
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	222	1	1794	3	Y	62	59	1			6
							68	9									
07	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	215	1	1613	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	200	1	1095	3	Y	33	38	1			1
							36	9									
09	2640	X	532	-0-	-2108	-0-	171	1	348	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	2728	X	222	-0-	-2506	-0-	166	1	54	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2070	X	287	-0-	-1783	-0-	158	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	1891	X	1214	-0-	-677	-0-	167	1	1029	2	Y	16	10	0	5	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	365 1 87 9	2393 3	Y	79	80 1		11
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	336 1 75 9	2049 3	Y	68	69 1		10
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	379 1 77 9	2212 3	Y	70	70 1		10
04	2580 N	2065	-0-	-515	-0-	353 1 64 9	1648 3	Y	58	60 1		8
05	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	360 1 59 9	2209 3	Y	54	53 1		9
06	2580 N	1478	-0-	-1102	-0-	344 1 29 9	1105 3	Y	26	33 1		2
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	385 1 76 9	2497 3	Y	69	68 1		3
08	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	387 1 72 9	2480 3	Y	65	65 1		3
09	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	337 1 24 9	835 3	Y	22	24 1		1
10	2666 N	2357	-0-	-309	-0-	370 1 57 9	1930 3	Y	52	51 1		2
11	2580 N	1474	-0-	-1106	-0-	341 1 42 9	1091 3	Y	38	38 1		2
*12	3100 N	3704	-0-	604	604	339 1 14 9	3351 2	Y	13	8 0	4 1	2

TOTAL GAS PROD: 28,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	3	1	103	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	5	1	1183	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	169	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	156	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	174	1	1604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	176	1	1554	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	179	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	180	1	1578	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	175	1	1506	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	178	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	171	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	147	1	1325	2	Y	10	6	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1350	3	114	9	N	104					182
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	41	1	1035	3	N	128	186	1			124
						141	9									
03	1364 N	1146	-0-	-218	-0-	41	1	1003	3	N	93	188	1			29
						102	9									
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	38	1	1066	3	N	104					133
						114	9									
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	40	1	1098	3	N	103	180	1			56
						113	9									
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	100					156
						110	9									
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1149	3	N	103	171	1			88
						113	9									
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	56	1	1071	3	N	97					185
						107	9									
09	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	53	1	1016	3	N	96	179	1			102
						106	9									
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	39	1	981	3	N	103					205
						113	9									
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	32	1	1417	3	N	-0-					205
12	1209 N	746	-0-	-463	-0-	18	1	728	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1096	3	272	9	N	247	318	1			54
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	33	1	882	3	N	218	171	1			101
							240	9									
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	41	1	1055	3	N	249	181	1			169
							274	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	N	254	354	1			69
							279	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	272	174	1			167
							299	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	3	N	237	321	1			83
							261	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	242	186	1			139
							266	9									
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	230	297	1			72
							253	9									
09	1470	N	703	-0-	-767	-0-	29	1	532	3	N	129					201
							142	9									
10	1457	N	521	-0-	-936	-0-	19	1	502	3	N	-0-					201
11	1260	N	329	-0-	-931	-0-	7	1	322	3	N	-0-					201
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	11	1	440	3	N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1581	3	326	9	N	296	177	1			320
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	54	1	1439	2	N	262	523	1			59
							288	9									
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	63	1	1651	3	N	307	183	1			183
							338	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	N	296	358	1			121
							326	9									
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	45	1	1445	3	N	262	187	1			196
							288	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	297	353	1			140
							327	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	3	N	295	187	1			248
							325	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	3	N	281	361	1			168
							309	9									
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	71	1	1330	3	N	290					458
							319	9									
10	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	30	1	762	3	N	2	373	1			87
							2	9									
11	1830	N	420	-0-	-1410	-0-	10	1	410	3	N	-0-					87
12	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	35	1	1406	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					68
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	38	1	760	3	N	-0-					68
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-					68
04	1110	N	831	-0-	-279	-0-	35	1	796	3	N	-0-					68
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	38	1	827	3	N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	-0-					68
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					68
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	3	N	-0-					68
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	40	1	771	3	N	-0-					68
11	1230	N	723	-0-	-507	-0-	17	1	706	3	N	-0-					68
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	5	1	401	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1024	3	197	9	N	179	171	1			138
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	22	1	721	3	N	171	164	1			145
							188	9									
03	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	873	3	201	9	N	183	166	1			162
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	24	1	851	3	N	178	171	1			169
							196	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28	1	962	3	N	179	155	1			193
							197	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	N	172	317	1			48
							189	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	179	165	1			62
							197	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	965	3	N	179	168	1			73
							197	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	N	170	159	1			84
							187	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	601	3	N	155	156	1			83
							171	9									
11	1140	N	457	-0-	-683	-0-	10	1	447	3	N	-0-					83
12	1178	N	749	-0-	-429	-0-	18	1	731	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	178	3	242	9	N	220	140	1			333
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	384	486	1			231
							422	9									
03	899	N	593	-0-	-306	-0-	315	3	278	9	N	253	180	1			304
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	16	1	558	3	N	460	525	1			239
							506	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	N	454	517	1			176
							499	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	430	544	1			62
							473	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	N	447	368	1			141
							492	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	N	440	386	1			195
							484	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	397	355	1			237
							437	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	N	382	495	1			124
							420	9									
11	990	N	247	-0-	-743	-0-	6	1	241	3	N	-0-					124
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,867

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					134
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	1	10	9	N	9					143
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	1	2	9	N	2					145
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1					146
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	1	2	9	N	2					148
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	1	3	9	N	3					151
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	1	2	9	N	2					153
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	1	2	9	N	2					155
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	990	1	11	9	N	10	138	1			27
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	1	2	9	N	2					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	1	28	9	N	25					116
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1951	1	43	9	N	39					155
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	1	3	9	N	3					158
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	1	1	9	N	1					159
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1					160
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	1	1	9	N	1					161
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	1	1	9	N	1					162
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	1	11	9	N	10					172
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	1	39	9	N	35	176	1			31
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	1	11	9	N	10					41
11	1200	N	627	-0-	-573	-0-	614	1	13	9	N	12					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					14
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					14
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					14
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					14
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					14
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					102
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					102
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	9	N	8					110
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	2	14	9	N	13					123
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13					136
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	2	62	9	N	56					192
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	17	2	9	9	N	8	181	1			19
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	N	2					21
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	34	2	2	9	N	2					23
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					29
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	2	13	9	N	12					41

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	2			N	-0-					35
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					35
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					35
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					35
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					35
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5					40
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					42
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					228
02	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					228
03	868	N	40	-0-	-828	-0-	36	2	4	9	N	4	182	1			50
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6					56
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25					81
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1439	2	24	9	N	22					103
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					128
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1289	2	19	9	N	17					145
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1356	2	14	9	N	13					158
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1220	2	21	9	N	19					177
11	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1003	2	24	9	N	22					199
12	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1076	2	20	9	N	18	162	1			55

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	466	1	2752	3	Y	78	76	1			4
							86	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	433	1	2464	3	Y	63	61	1			6
							69	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	500	1	3393	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	468	1	2550	3	Y	53	51	1			4
							58	9									
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	470	1	2263	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	473	1	2266	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	499	1	2985	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	498	1	2774	3	Y	57	62	1			2
							63	9									
09	2970	X	2584	-0-	-386	-0-	464	1	2069	3	Y	46	44	1			4
							51	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	495	1	2653	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	463	1	2364	3	Y	51	53	1			3
							56	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	321	1	2319	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	291	1	1607	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	335	1	1372	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	320	1	1374	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
06	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	303	1	772	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11	11	8			30
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13	13	8			30
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	6	8			30
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	490	2	80	9	N	73	3	8			100
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8	8	8			100
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			100
07	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					100
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3	3	8			100
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					100
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2	2	8			100
11	630	N	148	-0-	-482	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			100
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	406	-0-	406	406	5	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6532	3	25	9	N	23					106
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					106
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3262	3	22	9	N	20					126
04	6240	X	1822	-0-	-4418	-0-	1810	3	12	9	N	11					137
05	6448	X	1364	-0-	-5084	-0-	29	1	1335	3	N	-0-					137
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	7					144
07	3286	X	644	-0-	-2642	-0-	12	1	607	3	N	23					167
							25	9									
08	3286	X	397	-0-	-2889	-0-	7	1	379	3	N	10					177
							11	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7					184
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					184
11	630	X	564	-0-	-66	-0-	24	1	540	3	N	-0-					184
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	140	1	5796	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 20,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					89
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1653	3	N	1					90
							1	9									
03	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	88	1	1725	3	N	-0-					90
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	-0-					90
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	3	N	-0-					90
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	3	N	-0-					90
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	2065	3	N	-0-					90
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	172	1	2713	3	N	-0-					90
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	174	1	2629	3	N	-0-					90
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	93	1	1757	3	N	-0-					90
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	39	1	1634	3	N	-0-					90
12	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	33	1	679	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5510	3	25	9	N	23					174
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					174
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					174
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
06	5370	X	574	-0-	-4796	-0-	26	1	542	3	N	5					179
							6	9									
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	N	8					187
							9	9									
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	3	N	5					192
							6	9									
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	210	1	3271	3	N	10					202
							11	9									
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					202
11	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					202
*12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	247	1	9742	3	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 24,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1684	-0-	-80	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1578	-0-	-222	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
09	1860 N	702	-0-	-1158	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
*12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

01	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	1985	-0-	-309	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	1423	-0-	-685	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

01	1825	S	1825	-0-	-0-	-0-	268	1	1533	2	N	22	154	1			21
							24	9									
02	1537	S	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	N	35					56
							39	9									
03	1706	S	1706	-0-	-0-	-0-	123	1	1583	2	N	-0-					56
04	1670	S	1670	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	1865	S	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	83					139
							91	9									
06	1733	S	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	35	158	1			16
							39	9									
07	1714	S	1714	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	-0-					16
08	1852	S	1852	-0-	-0-	-0-	135	1	1681	2	N	33					49
							36	9									
09	1602	S	1602	-0-	-0-	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					49
10	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1563	2	N	21					70
							23	9									
11	1683	S	1683	-0-	-0-	-0-	130	1	1553	2	N	-0-					70
*12	1735	S	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1597	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 20,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3098	-0-	-1490	-0-	3065	2	33	9	N	30					140
02	4144	X	2231	-0-	-1913	-0-	2231	2			N	-0-					140
03	4588	X	1915	-0-	-2673	-0-	1897	2	18	9	N	16	128	1	1	8	27
04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	1399	2			N	-0-					27
05	3751	X	1031	-0-	-2720	-0-	1031	2			N	-0-					27
06	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	720	2			N	-0-					27
07	2480	X	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					27
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					27
09	1410	X	694	-0-	-716	-0-	694	2			N	-0-					27
10	1023	X	506	-0-	-517	-0-	506	2			N	-0-					27
11	900	X	378	-0-	-522	-0-	378	2			N	-0-					27
*12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-					22
02	2212	X	1359	-0-	-853	-0-	1359	2			N	-0-					22
03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					22
04	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	1168	2			N	-0-					22
05	1705	X	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-					22
06	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1154	2	52	9	N	47					69
07	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					69
08	1457	X	988	-0-	-469	-0-	988	2			N	-0-					69
09	1230	X	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-					69
10	1271	X	765	-0-	-506	-0-	765	2			N	-0-					69
11	1200	X	596	-0-	-604	-0-	596	2			N	-0-					69
12	1054	X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 13,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	27855	-0-	-6059	-0-	93 42	1 9	27720	2	N	38	170	1	2	8	26
02	30632	X	22632	-0-	-8000	-0-	84	1	22548	2	N	-0-					26
03	33914	X	21720	-0-	-12194	-0-	93	1	21627	2	N	-0-					26
04	32820	X	15821	-0-	-16999	-0-	90 86	1 9	15645	2	N	78					104
05	30907	X	13765	-0-	-17142	-0-	93 36	1 9	13636	2	N	33					137
06	26970	X	11380	-0-	-15590	-0-	90 21	1 9	11269	2	N	19	130	1	1	8	25
07	25048	X	10167	-0-	-14881	-0-	93	1	10074	2	N	-0-					25
08	21731	X	10296	-0-	-11435	-0-	93	1	10203	2	N	-0-					25
09	15810	X	9650	-0-	-6160	-0-	90 39	1 9	9521	2	N	35					60
10	13764	X	10356	-0-	-3408	-0-	93	1	10263	2	N	-0-					60
11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	90 33	1 9	13396	2	N	30					90
*12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	93	1	12046	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 179,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					95
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	N	-0-					95
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					95
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	3	N	-0-					95
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-					95
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					95
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1261	3	N	-0-					95
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	71	1	1199	3	N	-0-					95
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	67	1	1115	3	N	-0-					95
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	53	1	1084	3	N	-0-					95
11	1230	N	652	-0-	-578	-0-	15	1	637	3	N	-0-					95
12	1209	N	265	-0-	-944	-0-	6	1	259	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	1			N	-0-					154
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	1120	1			N	-0-					154
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					154
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	1	2	9	N	2					156
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	1	3	9	N	3	124	1			35
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	1	1	9	N	1					36
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	N	1					37
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					43
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

01	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	430	2	50	9	N	45	192	1			102
02	2716	X	59	-0-	-2657	-0-	2	2	57	9	N	52					154
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	46					200
04	2520	X	366	-0-	-2154	-0-	252	2	114	9	N	104	194	1			110
05	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	67	2	61	9	N	55					165
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	9	N	42					207
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1522	2	41	9	N	37					244
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1493	2	41	9	N	37					281
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1478	2	41	9	N	37	156	1			162
10	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	1362	2	99	9	N	90					252
11	1500	X	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					252
12	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 11,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	25	1	805	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	827	-0-	-382	-0-	27	1	800	2	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	33	1	770	2	Y	-0-			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	29	1	673	2	Y	-0-			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	15	1	638	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
*12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	369	-0-	369	369	325 1	44 9	Y	40	25 0	12 1	5

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	Y	49	49	1							7
						54	9													
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	Y	44	44	1							7
						48	9													
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	3	Y	48	48	1							7
						53	9													
04	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	27	1	1202	3	Y	48	48	1							7
						53	9													
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	3	Y	54	52	1							9
						59	9													
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	3	Y	35	42	1							2
						39	9													
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	42	42	1							2
						46	9													
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	3	Y	37	37	1							2
						41	9													
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	32	1	1256	3	Y	39	39	1							2
						43	9													
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	26	1	1157	3	Y	36	36	1							2
						40	9													
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	3	Y	52	52	1							2
						57	9													
*12	3100 N	3864	-0-	764	764	16	1	3839	2	Y	8	5	0	2	1					1
						9	9													

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

01	6944 X	6273	-0-	-671	-0-	136	1	6059	3	Y	71	70	1					3
						78	9											
02	5824 X	5799	-0-	-25	-0-	155	1	5577	3	Y	61	58	1					6
						67	9											
03	6665 X	5619	-0-	-1046	-0-	153	1	5410	3	Y	51	56	1					1
						56	9											
04	6450 X	34	-0-	-6416	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1					-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-							-0-
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-							-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-							-0-
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-							-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	78	49	0	23	1			10
						86	9											

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	2 134	1 9	388	2	Y	122	77	0	36	1	15

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	37	0	17	1	7

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4918	-0-	-1158	-0-	107 54	1 9	4757	3	Y	49	48	1			2
02	4928	X	4476	-0-	-452	-0-	120 45	1 9	4311	3	Y	41	39	1			4
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	164 53	1 9	5755	3	Y	48	51	1			1
04	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	143 41	1 9	4694	3	Y	37	35	1			3
05	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	144 42	1 9	4929	3	Y	38	40	1			1
06	5790	X	4349	-0-	-1441	-0-	150 40	1 9	4159	3	Y	36	33	1			4
07	5983	X	4659	-0-	-1324	-0-	143 36	1 9	4480	3	Y	33	33	1			4
08	5983	X	4814	-0-	-1169	-0-	156 40	1 9	4618	3	Y	36	38	1			2
09	4950	X	4516	-0-	-434	-0-	154 37	1 9	4325	3	Y	34	33	1			3
10	5115	X	4531	-0-	-584	-0-	150 36	1 9	4345	3	Y	33	33	1			3
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	4556	3	Y	37	38	1			2
*12	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	17 54	1 9	4079	2	Y	49	31	0	14 1		6

TOTAL GAS PROD: 57,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1835	-0-	1835	56166	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	SWR 10	1538	-0-	1538	57704	156	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	SWR 10	1978	-0-	1978	59682	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	1780	-0-	1780	61462	174	1	1605	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	SWR 10	1812	-0-	1812	63274	176	1	1635	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	SWR 10	1731	-0-	1731	65005	176	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	SWR 10	1782	-0-	1782	66787	179	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	SWR 10	1758	-0-	1758	68545	180	1	1578	3	Y	-0-					-0-
09	SWR 10	1682	-0-	1682	70227	175	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	1751	-0-	1751	71978	178	1	1573	3	Y	-0-					-0-
11	SWR 10	1648	-0-	1648	73626	171	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*12	SWR 10	1483	-0-	1483	75109	147	1	1325	2	Y	10	6	0	3	1	1
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1404	2	N	3	3	8			27
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					27
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1562	2	N	-0-					27
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	111	1	1378	2	N	-0-					27
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					27
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	119	1	1418	2	N	-0-					27
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	123	1	1420	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	1	14	9	N	13	167	1			28
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1596	1	26	9	N	24					52
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	1	20	9	N	18					70
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	1	18	9	N	16					86
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	1	35	9	N	32	116	1			2
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1224	1	26	9	N	24					26
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	1	13	9	N	12					38
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	1	15	9	N	14					52
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	1	22	9	N	20					72
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	1	22	9	N	20					92
11	1350	N	536	-0-	-814	-0-	502	1	34	9	N	31					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	1	39	9	N	35					49
02	2100	N	1729	-0-	-371	-0-	1667	1	62	9	N	56					105
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	1	18	9	N	16					121
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	1	54	9	N	49					170
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	1	8	9	N	7	69	1			108
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	1	17	9	N	15					123
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1724	1	20	9	N	18					141
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	1	33	9	N	30					171
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1685	1	34	9	N	31					202
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1648	1	44	9	N	40					242
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1542	1	68	9	N	62	182	1			122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	10	3	18	9	Y	16					20
02	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	4	3	13	9	Y	12					32
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					32
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	8	3	8	9	Y	7					39
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			Y	-0-					39
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					39
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					39
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			Y	-0-					76
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			Y	-0-					76
03	496	N	143	-0-	-353 B	-0-	143	3			Y	-0-					76
04	480	N	207	-0-	-273 B	-0-	141	3	66	9	Y	60					136
05	496	N	224	-0-	-272 B	-0-	224	3			Y	-0-					136
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			Y	-0-					136
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-					136
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			Y	-0-					136
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	33	1	536	3	Y	-0-					136
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	12	1	412	3	Y	-0-					136
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			Y	-0-					136
*12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	3			Y	-0-					41
02	1064	N	750	-0-	-314 B	-0-	750	3			Y	-0-					41
03	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-					41
04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1433	3	79	9	Y	72					113
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			Y	-0-					113
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			Y	-0-					113
07	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			Y	-0-					113
08	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			Y	-0-					113
09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	22	1	1135	3	Y	24					137
							26	9									
10	1395	N	1152	-0-	-243 B	-0-	31	1	1121	3	Y	-0-					137
11	1200	N	1146	-0-	-54 B	-0-	1146	3			Y	-0-					137
12	1209	N	778	-0-	-431 B	-0-	778	3			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			Y	-0-					6
02	532	N	439	-0-	-93 B	-0-	439	3			Y	-0-					6
03	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			Y	-0-					6
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	502	3	12	9	Y	11					17
05	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			Y	-0-					17
06	570	N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3			Y	-0-					17
07	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			Y	-0-					17
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			Y	-0-					17
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	8	1	427	3	Y	21					38
							23	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	35	1	1252	3	Y	-0-					38
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			Y	-0-					38
*12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			Y	-0-					6
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			Y	-0-					6
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			Y	-0-					6
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	180	3	10	9	Y	9					15
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			Y	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					15
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			Y	-0-					8
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					8
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			Y	-0-					8
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	159	3	8	9	Y	7					15
05	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	3			Y	-0-					15
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	624	3	19	9	Y	17					29
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	560	3	13	9	Y	12					41
03	589	N	501	-0-	-88 B	-0-	501	3			Y	-0-					41
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	794	3	35	9	Y	32					73
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-					73
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			Y	-0-					73
07	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			Y	-0-					73
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					73
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					73
10	558	N	330	-0-	-228 B	-0-	9	1	319	3	Y	2	41	1			34
							2	9									
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			Y	-0-					34
*12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

01	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			Y	-0-					6
02	280	N	251	-0-	-29	B	-0-	251	3			Y	-0-					6
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			Y	-0-					6
04	300	N	191	-0-	-109	B	-0-	180	3	11	9	Y	10					16
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			Y	-0-					16
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			Y	-0-					16
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			Y	-0-					16
08	403	N	289	-0-	-114	B	-0-	289	3			Y	-0-					16
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	6	1	319	3	Y	23					39
								25	9									
10	403	N	313	-0-	-90	B	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					39
11	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			Y	-0-					39
12	372	N	302	-0-	-70	B	-0-	302	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					2
02	112	N	44	-0-	-68	B	-0-	44	3			Y	-0-					2
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					2
04	90	N	35	-0-	-55	B	-0-	33	3	2	9	Y	2					4
05	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	3			Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					4
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-					1
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	120	3			Y	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					1
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	121	3	1	9	Y	1					2
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					2
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					2
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					2
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			Y	-0-					2
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					11
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	3			Y	-0-					11
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			Y	-0-					11
04	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	82	3	9	9	Y	8					19
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					13
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	3			Y	-0-					13
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-					13
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	125	3	12	9	Y	11					24
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					24
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	264	3	19	9	Y	17					34
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	342	3	13	9	Y	12					46
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					46
04	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	56	3	11	9	Y	10					56
05	124	N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3			Y	-0-					56
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			Y	-0-					56
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			Y	-0-					56
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			Y	-0-					56
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					56
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	31	1			25
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			Y	-0-					25
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

01	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2741	3	19	9	Y	17					63
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1580	3	13	9	Y	12					75
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			Y	-0-					75
04	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1445	3	34	9	Y	31					106
05	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			Y	-0-					106
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	928	3	1	9	Y	1					107
07	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			Y	-0-					107
08	1271	N	720	-0-	-551 B	-0-	720	3			Y	-0-					107
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	85	1	1392	3	Y	20					127
							22	9									
10	1302	N	795	-0-	-507 B	-0-	22	1	773	3	Y	-0-	71	1			56
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-					56
12	1550	N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					58
02	588	N	287	-0-	-301	B	-0-	287	2			N	-0-					58
03	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	2			N	-0-					58
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					58
05	310	N	2	-0-	-308	B	-0-	2	2			N	-0-					58
06	570	N	5	-0-	-565	B	-0-	5	2			N	-0-					58
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					58
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					58
09	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	427	2			N	-0-					58
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					50
02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					50
03	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2			N	-0-					50
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					50
05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					50
06	570	N	469	-0-	-101 B	-0-	469	2			N	-0-					50
07	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2			N	-0-					50
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					50
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					50
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					50
11	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					102
02	784	N	559	-0-	-225 B	-0-	559	2			N	-0-					102
03	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	2			N	-0-					102
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					102
05	620	N	2	-0-	-618 B	-0-	2	2			N	-0-					102
06	630	N	4	-0-	-626 B	-0-	4	2			N	-0-					102
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					102
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					102
09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					102
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					102
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	46	2	2	9	N	2					42
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	259	2	3	9	N	3					45
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					45
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	368	2	6	9	N	5					50
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	434	2	7	9	N	6					56
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	375	2	6	9	N	5					61
07	341	N	291	-0-	-50	B	-0-	289	2	2	9	N	2					63
08	341	N	115	-0-	-226	B	-0-	115	2			N	-0-					63
09	330	N	87	-0-	-243	B	-0-	85	2	2	9	N	2					65
10	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	306	2	2	9	N	2					67
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					67
12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	697	2			N	-0-					89
02	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					89
03	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					89
04	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					89
05	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					89
06	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					89
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					89
08	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-					89
09	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					89
10	744	N	715	-0-	-29	B	-0-	715	2			N	-0-					89
11	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					89
*12	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

01	3844	X	361	-0-	-3483	B	-0-	90	1	271	2	N	-0-					80
02	672	X	115	-0-	-557	B	-0-	15	1	100	2	N	-0-					80
03	1238	X	1238	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1049	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
								3	9									
04	900	X	900	-0-	-0-	B	-0-	451	1	446	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	1466	X	1466	-0-	-0-	B	-0-	467	1	997	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									
06	1708	X	1708	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1283	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	1744	X	1744	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1710	X	1424	-0-	-286	B	-0-	453	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1561	-0-	-206	B	-0-	468	1	1091	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	2057	X	2057	-0-	-0-	B	-0-	455	1	1601	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
*12	2198	X	2198	-0-	-0-	B	-0-	455	1	1729	2	Y	13	8	1			5
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			59
02	1652	N	1450	-0-	-202 B	-0-	1415	2	35	9	N	32	1	8			90
03	1674	N	1476	-0-	-198 B	-0-	1476	2			N	-0-					90
04	1530	N	1414	-0-	-116 B	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	1230	2			N	-0-					90
06	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1359	2	3	9	N	3	1	8			92
07	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	1390	2	23	9	N	21	1	8			112
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			112
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1364	2	3	9	N	3	1	8			114
10	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	1324	2			N	-0-					114
11	1410	N	1303	-0-	-107 B	-0-	1275	2	28	9	N	25	108	1	1	8	30
12	1426	N	1278	-0-	-148 B	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 16,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1631	-0-	-198 B	-0-	1628	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1680	N	1409	-0-	-271 B	-0-	1407	2	2	9	N	2	2	8			147
03	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	1491	2	33	9	N	30	143	1	4	8	30
04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1660	2	2	9	N	2	2	8			30
05	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1488	2	3	9	N	3	3	8			30
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1684	2	12	9	N	11	3	8			38
07	1705	N	1638	-0-	-67 B	-0-	1613	2	25	9	N	23	2	8			59
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			59
09	1710	N	1392	-0-	-318 B	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			59
10	1643	N	1324	-0-	-319 B	-0-	1324	2			N	-0-					59
11	1530	N	1192	-0-	-338 B	-0-	1185	2	7	9	N	6	1	8			64
12	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			64

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					27
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	2			N	-0-					27
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					27
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					27
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					27
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					27
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					27
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					27
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					27
10	341	N	272	-0-	-69 B	-0-	272	2			N	-0-					27
11	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-					27
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	237	-0-		-786	B	-0-		229	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	87	-0-		-305	B	-0-		85	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-		384	2	9	9	N	8	8	0			-0-
04	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-		269	2	6	9	N	5	5	0			-0-
05	499	N	499	-0-		-0-	B	-0-		480	2	19	9	N	17	17	0			-0-
06	390	N	87	-0-		-303	B	-0-		83	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	279	N	79	-0-		-200	B	-0-		76	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	496	N	156	-0-		-340	B	-0-		149	2	7	9	N	6	6	0			-0-
09	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-		225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
10	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-		124	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-		175	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-						N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1251	-0-		-51	B	-0-		1250	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1126	N	1126	-0-		-0-	B	-0-		1126	2			N	-0-					27
03	1240	N	1043	-0-		-197	B	-0-		1042	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-		1161	2	56	9	N	51	1	8			77
05	1240	N	1202	-0-		-38	B	-0-		1199	2	3	9	N	3	3	8			77
06	1128	N	1128	-0-		-0-	B	-0-		1125	2	3	9	N	3	3	8			77
07	1271	N	1150	-0-		-121	B	-0-		1148	2	2	9	N	2	2	8			77
08	1234	N	1234	-0-		-0-	B	-0-		1233	2	1	9	N	1	1	8			77
09	1140	N	1017	-0-		-123	B	-0-		1017	2			N	-0-					77
10	1147	N	1020	-0-		-127	B	-0-		1020	2			N	-0-					77
11	1200	N	921	-0-		-279	B	-0-		913	2	8	9	N	7	1	8			83
12	1054	N	987	-0-		-67	B	-0-		986	2	1	9	N	1	1	8			83

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-		-0-	B	-0-		2041	2	3	9	N	3	3	8			26
02	812	N	790	-0-		-22	B	-0-		788	2	2	9	N	2	2	8			26
03	961	N	255	-0-		-706	B	-0-		254	2	1	9	N	1	1	8			26
04	930	N	838	-0-		-92	B	-0-		810	2	28	9	N	25	1	8			50
05	868	N	506	-0-		-362	B	-0-		505	2	1	9	N	1	1	8			50
06	240	N	-0-	-0-		-240	B	-0-						N	-0-					50
07	868	N	483	-0-		-385	B	-0-		483	2			N	-0-					50
08	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-		1590	2	2	9	N	2	2	8			50
09	659	N	659	-0-		-0-	B	-0-		658	2	1	9	N	1	1	8			50
10	1172	N	1172	-0-		-0-	B	-0-		1171	2	1	9	N	1	1	8			50
11	930	N	816	-0-		-114	B	-0-		743	2	73	9	N	66	80	1	1	8	35
12	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-		679	2	3	9	N	3	3	8			35

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	681	2	14	9	N	13					57
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	586	2	10	9	N	9	1	8			65
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	474	2	7	9	N	6	2	8			69
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	673	2	4	9	N	4	1	8			72
05	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	551	2	10	9	N	9	1	8			80
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	1	8			82
07	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	643	2	3	9	N	3	1	8			84
08	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	520	2	1	9	N	1					85
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					85
10	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	607	2	1	9	N	1	1	8			85
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	492	2	3	9	N	3	1	8			87
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	562	2	3	9	N	3	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	669	2	23	9	N	21	3	8			57
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	493	2	17	9	N	15	2	8			70
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			70
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	681	2	8	9	N	7	2	8			75
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	553	2	3	9	N	3	1	8			77
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	560	2	7	9	N	6	1	8			82
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4	9	N	4	1	8			85
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	542	2	4	9	N	4					89
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	484	2	2	9	N	2	1	8			90
10	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			90
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			90
*12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	544	2	7	9	N	6	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	452	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1074	2	4	9	N	4	4	0			-0-
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	N	350	-0-	-700 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2322	2	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					107
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					107
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					107
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					107
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	506	2	N	4	4	8			107
							4	9									
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	3	1	167	2	N	-0-					107
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8			107
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			107
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	1	1	8			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					78
02	2492	X	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-	78	5			-0-
03	2759	X	823	-0-	-1936 B	-0-	4	1	817	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1080	X	1056	-0-	-24 B	-0-	3	1	1053	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0- B	-0-	3	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	2	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-	2	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1364	-0-	-186 B	-0-	3	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1052	-0-	-448 B	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1440	-0-	-110 B	-0-	4	1	1433	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
11	1320	X	978	-0-	-342 B	-0-	3	1	972	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1364	X	1180	-0-	-184 B	-0-	4	1	1172	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	270	N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					35
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					35
09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					35
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					35
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	139	2	13	9	N	12	2	8			57
02	252	N	187	-0-	-65 B	-0-	183	2	4	9	N	4	1	8			60
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	189	2	9	9	N	8	1	8			67
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	163	2	14	9	N	13	1	8			79
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	171	2	8	9	N	7	1	8			85
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	653	2	34	9	N	31	49	1	3	8	64
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	839	2	15	9	N	14	1	8			77
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	168	2	4	9	N	4	1	8			80
09	690	N	100	-0-	-590 B	-0-	93	2	7	9	N	6	2	8			84
10	868	N	160	-0-	-708 B	-0-	152	2	8	9	N	7	1	8			90
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	189	2	12	9	N	11	2	8			99
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	75	2	13	9	N	12	2	8			109

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					130
02	644	N	407	-0-	-237 B	-0-	407	2			N	-0-					130
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	674	2	10	9	N	9	88	1			51
04	750	N	560	-0-	-190 B	-0-	560	2			N	-0-					51
05	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			51
06	660	N	331	-0-	-329 B	-0-	331	2			N	-0-					51
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					51
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			51
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					51
10	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					51
11	600	N	353	-0-	-247 B	-0-	353	2			N	-0-					51
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					62
02	952	N	838	-0-	-114 B	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			62
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	879	2	7	9	N	6	1	8			67
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4	1	8			70
05	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2			N	-0-					70
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	933	2	11	9	N	10	1	8			79
07	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	852	2	22	9	N	20	72	1	1	8	26
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	842	2	3	9	N	3	1	8			28
09	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	798	2	2	9	N	2					30
10	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	755	2	2	9	N	2					32
11	810	N	619	-0-	-191 B	-0-	618	2	1	9	N	1					33
*12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					65
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	2			N	-0-					65
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					65
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					65
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					65
06	870	N	638	-0-	-232 B	-0-	41	1	597	2	N	-0-					65
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	16	1	926	2	N	-0-					65
08	713	N	454	-0-	-259 B	-0-	454	2			N	-0-					65
09	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			65
10	930	N	595	-0-	-335 B	-0-	595	2			N	-0-					65
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			65
*12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2322	-0-	-499	B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			27
02	3710	X	3710	-0-	-0-	B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			27
03	3603	X	3603	-0-	-0-	B	-0-	3524	2	79	9	N	72	5	8			94
04	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	3017	2	3	9	N	3	3	8			94
05	3055	X	3055	-0-	-0-	B	-0-	3055	2			N	-0-					94
06	2730	X	2684	-0-	-46	B	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8			94
07	2821	X	1474	-0-	-1347	B	-0-	1433	2	41	9	N	37	104	1			27
08	2821	X	1883	-0-	-938	B	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	B	-0-					N	-0-					27
10	2821	X	2020	-0-	-801	B	-0-	2020	2			N	-0-					27
11	3576	X	3576	-0-	-0-	B	-0-	3573	2	3	9	N	3	3	8			27
12	1891	X	1706	-0-	-185	B	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5348	-0-	-1100	B	-0-	5276	2	72	9	N	65	3	8			142
02	5863	X	5863	-0-	-0-	B	-0-	5860	2	3	9	N	3	3	8			142
03	6479	X	5993	-0-	-486	B	-0-	5989	2	4	9	N	4	4	8			142
04	6270	X	5817	-0-	-453	B	-0-	5815	2	2	9	N	2	2	8			142
05	6479	X	6057	-0-	-422	B	-0-	6056	2	1	9	N	1	1	8			142
06	6270	X	5139	-0-	-1131	B	-0-	5091	2	48	9	N	44	156	1	3	8	27
07	6479	X	5625	-0-	-854	B	-0-	5624	2	1	9	N	1	1	8			27
08	6045	X	5386	-0-	-659	B	-0-	5384	2	2	9	N	2	2	8			27
09	5850	X	5115	-0-	-735	B	-0-	5032	2	83	9	N	75	2	8			100
10	6045	X	4550	-0-	-1495	B	-0-	4549	2	1	9	N	1	1	8			100
11	5430	X	4273	-0-	-1157	B	-0-	4271	2	2	9	N	2	2	8			100
12	5611	X	5390	-0-	-221	B	-0-	5389	2	1	9	N	1	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		50609	-0-	50609	B	50609	275	1	49632	2	Y	638	256	1	105	8	277
								702	9									
04	0		174794	-0-	174794	B	225403	446	1	171432	2	Y	2651	2321	1	288	8	319
								2916	9									
05	448868	X	223465	-0-	-225403	B	-0-	460	1	220028	2	Y	2706	2712	1	131	8	182
								2977	9									
06	228300	X	209866	-0-	-18434	B	-0-	445	1	206736	2	Y	2441	2302	1	202	8	119
								2685	9									
07	235910	X	210285	-0-	-25625	B	-0-	460	1	206952	2	Y	2612	2098	1	336	8	297
								2873	9									
08	235910	X	196674	-0-	-39236	B	-0-	459	1	194113	2	Y	1911	1734	1	149	8	325
								2102	9									
09	228300	X	164963	-0-	-63337	B	-0-	444	1	162614	2	Y	1732	1607	1	153	8	297
								1905	9									
10	223479	X	153526	-0-	-69953	B	-0-	458	1	151414	2	Y	1504	1451	1	124	8	226
								1654	9									
11	209880	X	147216	-0-	-62664	B	-0-	442	1	145519	2	Y	1141	902	1	225	8	240
								1255	9									
12	210273	X	142684	-0-	-67589	B	-0-	456	1	140735	2	Y	1357	890	1	223	8	484
								1493	9									

TOTAL GAS PROD: 1,674,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,693

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	962	2	10	9	N	9					142
02	896	N	862	-0-	-34 B	-0-	848	2	14	9	N	13					155
03	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	915	2	20	9	N	18					173
04	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	863	2	9	9	N	8	1	8			180
05	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	889	2	7	9	N	6	1	8			185
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	928	2	7	9	N	6	1	8			190
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	949	2	4	9	N	4	1	8			193
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	913	2	4	9	N	4	174	1			23
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	910	2	2	9	N	2					25
10	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	910	2	4	9	N	4	2	8			27
11	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	869	2	10	9	N	9	3	8			33
12	930	N	665	-0-	-265 B	-0-	659	2	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					255
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					255
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					255
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	3			N	-0-					255
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					255
06	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3			N	-0-					255
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					255
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					255
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1	154	1			102
10	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	3			N	-0-					102
11	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			N	-0-	43	1			59
12	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	143	3	8	9	N	7					40
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					41
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	103	3	2	9	N	2					43
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	N	27					70
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	N	1					71
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	3	10	9	N	9					80
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	193	3	20	9	N	18					98
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5					103
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	55	1			48
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-		-0-		-0-	346	1	3104	2	N	80	173	1			94
									88	9									
02	3278	X	3278	-0-		-0-		-0-	364	1	2825	2	N	81					175
									89	9									
03	4373	X	4373	-0-		-0-		-0-	464	1	3812	2	N	88	181	1			82
									97	9									
04	4140	X	4140	-0-		-0-		-0-	396	1	3664	2	N	73					155
									80	9									
05	3686	X	3686	-0-		-0-		-0-	280	1	3304	2	N	93	176	1			72
									102	9									
06	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-	297	1	3704	2	N	72					144
									79	9									
07	3737	X	3737	-0-		-0-		-0-	262	1	3396	2	N	72	174	1			42
									79	9									
08	4443	X	4443	-0-		-0-		-0-	511	1	3836	2	N	87					129
									96	9									
09	3821	X	3821	-0-		-0-		-0-	108	1	3616	2	N	88					217
									97	9									
10	4550	X	4550	-0-		-0-		-0-	781	1	3674	2	N	86	181	1			122
									95	9									
11	3617	X	3617	-0-		-0-		-0-	802	1	2691	2	N	113	196	1			39
									124	9									
*12	3557	X	3557	-0-		-0-		-0-	361	1	3069	2	N	115					154
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 46,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-		16		16	2	1	12	2	N	2					2
									2	9									
04	14B2 EXT		453	-0-		453		469	40	1	373	2	N	36					38
									40	9									
05	14B2 EXT		218	-0-		218		687	14	1	160	2	N	40					78
									44	9									
06	1079	X	392	-0-		-687		-0-	19	1	235	2	N	125					203
									138	9									
07	403	N	315	-0-		-88		-0-	16	1	212	2	N	79	179	1	1	8	102
									87	9									
08	380	N	380	-0-		-0-		-0-	36	1	269	2	N	68					170
									75	9									
09	390	N	331	-0-		-59		-0-	8	1	255	2	N	62	177	1			55
									68	9									
10	347	N	347	-0-		-0-		-0-	49	1	229	2	N	63					118
									69	9									
11	360	N	260	-0-		-100		-0-	44	1	146	2	N	64					182
									70	9									
12	341	N	246	-0-		-95		-0-	18	1	154	2	N	67	181	1			68
									74	9									

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	69	1	617	2	N	140	180	1			134
							154	9									
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	79	1	614	2	N	121	177	1			78
							133	9									
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	95	1	784	2	N	119					197
							131	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1337	2	N	98	180	1			115
							108	9									
05	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	N	-0-					115
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					115
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	79	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	295	4	58	9	N	53					167
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	275	4	57	9	N	52					219
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	35	174	1			80
							39	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	N	45					125
							50	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	N	47					172
							52	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	62					234
							68	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	16	177	1			73
							18	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	123	1	919	2	N	34					107
							37	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	60					167
							66	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	185	1	868	2	N	30					197
							33	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					197
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	98	1	834	2	N	20					85
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-